
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00018 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
GILLS 13			WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL	DEPTH	17866	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149											
EL PRODUCTO			WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
EVANS I LTD			WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222											
STATE 71			WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL	DEPTH	16581	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE 71			WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN			100367											
			WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
MBX OPERATING LLC				101199														
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12989 - 13410						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051														
MOOERS "B"				WELL #:		5		RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 1624		PERF. 719 - 1624				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RATLIFF STATE				WELL #:		7		RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024		PERF. 840 - 1024				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
JOBE 70-20				WELL #:		1H		RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11356 - 15014				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		1H		RRCID -> 288413		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		4H		RRCID -> 289598		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7408		PERF. N/A				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILDCAT HILCORP ENERGY COMPANY PARISH 48			//CONT.//			00018 001 386310		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
			WELL #:			1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12758	- 13550		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC SIBLEY RANCH 47 STATE "25"			WELL #:			425206 1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.10668	- 10770		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP FULK, MONTGOMERY			WELL #:			495445 14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL	DEPTH	6703	PERF. N/A			
12	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025																	
LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH			WELL #:			508409 2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL	DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST STATE "24"			WELL #:			1	RRCID ->	161753	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 4392	- 4443		
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FW			WELL #:			1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL	DEPTH	4872	PERF. 4460	- 4499		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ESCALERA -D-			WELL #:			3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	1980	PERF. N/A			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409						
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-	4310
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID -> 220546	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 3606	PERF. 2912	-	2952
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID -> 223176	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4042	-	4192
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID -> 224132	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6565	-	6575
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING						
OXY USA INC.				630591												
ELSNORE 70				WELL #: 7001		RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
ROBBINS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 192987		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
TREES "20"				WELL #: 2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID -> 204881		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LA ESCALERA BLK A-47				WELL #: 1		RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861												
MORTON 23				WELL #: 3		RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245						
12	3596 X	2029	-0-	-1567	-0-	2022	2	7	9	N	6					146
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					146
02	3248 X	1	-0-	-3247	-0-	1	2			N	-0-					146
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					146
04	3270 X	696	-0-	-2574	-0-	696	2			N	-0-					146
05	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8014	2	116	9	N	105	185	1			66

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861														
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF. 11120 - 11192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			212
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			212
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			212
05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9522	2	206	9	N	187	344	1	55
A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713														
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
APV MCCAMEY LLC 028617														
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETX OPERATING LLC 102221														
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC. 621750														
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A														
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767 #	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
04	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759														
12	465 #	98	-0-	-367	-0-	81	2	17	9	N	15			125
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9			134
02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	N	11			145
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15			160
04	600 #	407	-0-	-193	-0-	388	2	19	9	N	17			177
05	651 #	183	-0-	-468	-0-	173	2	10	9	N	9	162	1	24

ABELL (CLEAR FORK UPPER) PORTANA PROPERTIES LLC HUNT -A-				00292 116 101513		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS								
WELL #:				3	RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH		3810	PERF. 3050 - 3151								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HUNT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH		3800	PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HUNT "C"				WELL #:		1	RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3198 - 3410						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PETX OPERATING LLC NEXTGEN				102221 WELL #:		2	RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3336 - 3344						
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3				N	-0-					-0-	
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3				N	-0-					-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	7	7	3				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	9	2	3				N	-0-					-0-	
ABELL (CLEAR FORK 3200) PETX OPERATING LLC BREWER				00292 145 102221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS								
WELL #:				1	C	RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH		4120	PERF. N/A							
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ABELL (MCKEE, NW.) FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN				00292 348 265676		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS								
WELL #:				1	RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH		5696	PERF. 5213 - 5252								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
PETX OPERATING LLC		102221							
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235							
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617							
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
PORTANA PROPERTIES LLC		101513							
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETX OPERATING LLC		102221							
EBERHARD, W. C. T.		WELL #: 1		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		125
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		125
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	47	3	92 9	209
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	78	3	50 9	254
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	56	3	11 9	81
05	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	3		81
GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.// 00292 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS								
PETX OPERATING LLC			//CONT.// 102221																	
LESSENICH, L. C.			WELL #: 2			RRCID -> 088810			COMPL. DATE 07/04/1984			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3			Y	-0-						-0-	
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	481	-0-	481	481	481		481	3			Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	797	-0-	797	797	1278		797	3			Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	567	-0-	567	1845	567		567	3			Y	-0-						-0-	
05	DLQ G-10	133	-0-	133	1978	133		133	3			Y	-0-						-0-	

NEXTGEN				WELL #: 3		RRCID -> 275777			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	3			N	-0-						40	
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-						40	
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-						40	

CITATION OIL & GAS CORP.				154235																
GLENN, D.K.				WELL #: 5		RRCID -> 149196			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144																
GLENN, D. K. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 068741			COMPL. DATE 09/18/1976			TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						25	

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564																
WILLIAMS, C.				WELL #: 1		RRCID -> 106173			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

VIDONIA OIL LLC				885568																
CROCKETT				WELL #: 3		RRCID -> 132646			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1022						N	NO RPT						105	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS									
VIDONIA OIL LLC			//CONT.//		885568														
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970	-	6164					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490						N	NO RPT						-0-
AMOCO SILVERMAN			WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540	-	3580					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
BURNETT			WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF. 3543	-	3619					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
ABELL (PERMIAN 3800)					00292 580	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
ROCA PRODUCTION, INC.					722193														
CRONK			WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ABELL (SAN ANDRES GAS)					00292 609	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
SOIL ENERGY, INC.					800520														
GROVE			WELL #:		2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF. N/A							
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ABELL (WADDELL)					00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
SOIL ENERGY, INC.					800520														
SIMMONS			WELL #:		3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF. 5441	-	5462					
12		1209 N	160	-0-	-1049	-0-	160	3				N	-0-						-0-
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				N	-0-						-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3				N	-0-						-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3				N	-0-						-0-
04		1080 N	821	-0-	-259	-0-	821	3				N	-0-						-0-
05		1240 N	438	-0-	-802	-0-	438	3				N	-0-						-0-

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520												
WAGNER		WELL #:		1	RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	37	159	1			48
01	1116 N	69	-0-	-1047	-0-	68	3	1	9	N	1					49
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	N	20					69
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1370	3	69	9	N	63					132
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	737	3	69	9	N	63					195
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	442	3	91	9	N	83	176	1			102
GERETY				WELL #:		1	RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730					
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
MOONLITE OIL & GAS COMPANY				578463												
TUCKER				WELL #:		1	RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
ABELL (3200)				00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
PETX OPERATING LLC				102221												
WOFFORD, W. R.				WELL #:		1	RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A					
12	SI MULT	12	-0-	12	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	SI MULT	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	SI MULT	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
03	SI MULT	180	-0-	180	213	180	3			N	-0-					-0-
04	SI MULT	124	-0-	124	337	124	3			N	-0-					-0-
05	SI MULT	48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
HOOK				WELL #:		1	RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.				722193												
EATON				WELL #:		1A	RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) SOIL ENERGY, INC. GERETY				00293 625 800520		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS				
WELL #: 1				RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"				00296 250 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
WELL #: 1				RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3250 - 3400						
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-				-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				-0-
05	1922 N	607	-0-	-1315	-0-	-0-	607	3			N	-0-				-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				01814 500 508409		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
WELL #: 2001U				RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4139 - 9487						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON 2				WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW XX 1995				WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7639 - 8120				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
M.E.P.&P.				WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7003 - 7181				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409														
LA ESCALERA "D"			WELL #:		3201	RRCID ->		213554	COMPL. DATE		02/25/2005	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9076 - 9698			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH					WELL #:		6040	RRCID ->		227107	COMPL. DATE		02/20/2007	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH					WELL #:		5093	RRCID ->		228889	COMPL. DATE		05/15/2007	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH					WELL #:		5091	RRCID ->		229053	COMPL. DATE		04/17/2007	TOTAL	DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH					WELL #:		2704	RRCID ->		229054	COMPL. DATE		05/01/2007	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185	
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-						-0-	
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-						-0-	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-						-0-	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-	
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-						-0-	
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						-0-	
WEST RANCH					WELL #:		5095	RRCID ->		229636	COMPL. DATE		05/01/2007	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH					WELL #:		2617	RRCID ->		230104	COMPL. DATE		06/03/2007	TOTAL	DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-						-0-	
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-						-0-	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-						-0-	
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-						-0-	
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
WELL #: 8014																	
RRCID -> 230666																	
COMPL. DATE 07/19/2007																	
TOTAL DEPTH 4300																	
PERF. 3610																	
- 3750																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-	
01	02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				-0-	
02	03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				-0-	
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-	
04	05	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-				-0-	
		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST STATE																	
WELL #: 403E																	
RRCID -> 231954																	
COMPL. DATE 06/20/2006																	
TOTAL DEPTH 6000																	
PERF. 4435																	
- 5784																	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2609																	
RRCID -> 233105																	
COMPL. DATE 05/23/2007																	
TOTAL DEPTH 3210																	
PERF. 2246																	
- 2890																	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3	
ALLISON																	
WELL #: 2116																	
RRCID -> 234156																	
COMPL. DATE 08/01/2007																	
TOTAL DEPTH 5779																	
PERF. 4676																	
- 5600																	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST STATE																	
WELL #: 2415																	
RRCID -> 234158																	
COMPL. DATE 08/05/2007																	
TOTAL DEPTH 4720																	
PERF. 3398																	
- 4312																	
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 5033																	
RRCID -> 234718																	
COMPL. DATE 10/26/2007																	
TOTAL DEPTH 4600																	
PERF. 2770																	
- 3190																	
12	01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-	
01	02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-				-0-	
02	03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-	
03	04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-	
04	05	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-	
		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																	
WELL #: 2705 S																	
RRCID -> 234821																	
COMPL. DATE 10/08/2007																	
TOTAL DEPTH 3660																	
PERF. 2446																	
- 3187																	
12	01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-				7	
01	02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	2	N	-0-				7	
02	03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-				7	
03	04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-				7	
04	05	600 N	22	-0-	-578	-0-	8	1	14	2	N	-0-				7	
		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				7	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.// 01814 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
WEST RANCH			WELL #: 6061			RRCID -> 237778			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					10
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10
WEST RANCH			WELL #: 3111			RRCID -> 237787			COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6056			RRCID -> 237866			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250					
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-						-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT						-0-
WEST RANCH			WELL #: 5090			RRCID -> 237958			COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-						-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-						-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT						-0-
WEST RANCH			WELL #: 8010			RRCID -> 238033			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 1207			RRCID -> 239357			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380					
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-						-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-						-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-						-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT						-0-
ALLISON			WELL #: 4709			RRCID -> 240931			COMPL. DATE 12/07/2020			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 2312													RRCID -> 241215			
COMPL. DATE 02/04/2008													TOTAL DEPTH 4250			
PERF. 2808 - 3206																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	7	-0-	-1043	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2621																
RRCID -> 241259																
COMPL. DATE 06/08/2008																
TOTAL DEPTH 4782																
PERF. 2094 - 4622																
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					8
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					8
LONGFELLOW STATE "A"																
WELL #: 905																
RRCID -> 241260																
COMPL. DATE 11/27/2017																
TOTAL DEPTH 5582																
PERF. 2898 - 5252																
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2616																
RRCID -> 241347																
COMPL. DATE 01/10/2008																
TOTAL DEPTH 3775																
PERF. 2886 - 2904																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 5048																
RRCID -> 242182																
COMPL. DATE 12/29/2007																
TOTAL DEPTH 4526																
PERF. 2480 - 3060																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2706N																
RRCID -> 243005																
COMPL. DATE 11/05/2007																
TOTAL DEPTH 7412																
PERF. 5128 - 6256																
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 5051																
RRCID -> 243602																
COMPL. DATE 11/15/2007																
TOTAL DEPTH 4660																
PERF. 3746 - 4340																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409										
WEST RANCH			WELL #:		5065	RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON			WELL #:		2008	RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3184 - 3272			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW SS 600			WELL #:		1803	RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3019 - 3636			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON 4			WELL #:		302	RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1592 - 1652			
12	01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #:		5056	RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 3602			
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #:		6042	RRCID -> 280241		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778			
12	01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
01	02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
02	03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	05	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION				027200															
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12217 - 16523						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	110213 X	110213	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	109772	2	Y	390	531	1				73	
							429	9											
01	102822 X	102822	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	102464	2	Y	317	312	1				78	
							349	9											
02	84818 X	84818	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	84391	2	Y	381	333	1				126	
							419	9											
03	86650 X	86650	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	86143	2	Y	449	460	1				115	
							494	9											
04	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	80559	2	Y	179	233	1				61	
							197	9											
05	102674 X	102674	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	102280	2	Y	334	249	1				146	
							367	9											
BLACK HAWK STATE																			
				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9724 - 14041						
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	-0-	8168	2	4	9	Y	4	9	1				4	
01	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	Y	4	2	1				6	
02	6384 X	5553	-0-	-831	-0-	-0-	5552	2	1	9	Y	1	5	1				2	
03	8184 X	7508	-0-	-676	-0-	-0-	7501	2	7	9	Y	6						8	
04	7920 X	5627	-0-	-2293	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-	2	1				6	
05	8184 X	4177	-0-	-4007	-0-	-0-	4174	2	3	9	Y	3	6	1				3	
REDWOOD																			
				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.14100 - 18272						
12	57022 X	57022	-0-	-0-	-0-	-0-	57022	2			Y	-0-						-0-	
01	57383 X	57383	-0-	-0-	-0-	-0-	57370	2	13	4	Y	-0-						-0-	
02	50882 X	50882	-0-	-0-	-0-	-0-	50882	2			Y	-0-						-0-	
03	57009 X	40492	-0-	-16517	-0-	-0-	40485	2	7	4	Y	-0-						-0-	
04	55530 X	45529	-0-	-10001	-0-	-0-	45027	2	502	4	Y	-0-						-0-	
05	59332 X	59332	-0-	-0-	-0-	-0-	59329	2	3	4	Y	-0-						-0-	
CYPRESS STATE																			
				WELL #:	101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.14168 - 18456						
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-	61	1				-0-	
01	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	-0-	9	1	2680	2	Y	227	177	1				50	
							250	9											
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10935	2	Y	2	52	1				-0-	
							2	9											
03	43103 X	43103	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	43102	2	Y	-0-						-0-	
04	52456 X	52456	-0-	-0-	-0-	-0-	52456	2			Y	-0-						-0-	
05	69450 X	69450	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	69449	2	Y	-0-						-0-	
ASPEN STATE																			
				WELL #:	101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14731 - 19315						
12	46593 X	43608	-0-	-2985	-0-	-0-	142	1	43466	2	N	-0-						-0-	
01	41478 X	29922	-0-	-11556	-0-	-0-	128	1	29779	2	N	-0-						14	
							15	9											
02	37464 X	37016	-0-	-448	-0-	-0-	143	1	36873	2	N	-0-	8	1				6	
03	43617 X	24620	-0-	-18997	-0-	-0-	128	1	24488	2	N	-0-	6	1				-0-	
							4	4											
04	42210 X	26477	-0-	-15733	-0-	-0-	119	1	26347	2	N	-0-						-0-	
							11	4											
05	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	44292	2	N	-0-						-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200																
CYPRESS STATE			WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL	DEPTH	13901	PERF.13800	- 18262							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	50220	X	44944	-0-	-5276	-0-	44902	2		42	9	Y		38			35	1			8
01	50220	X	48868	-0-	-1352	-0-	12	1		48845	2	Y		10			16	1			2
							11	9													
02	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	1	1		46659	2	Y		11			11	1			2
							12	9													
03	49919	X	49919	-0-	-0-	-0-	1	1		49918	2	Y		-0-			2	1			-0-
04	65215	X	65215	-0-	-0-	-0-	65215	2				Y		-0-							-0-
05	77864	X	77864	-0-	-0-	-0-	1	1		77863	2	Y		-0-							-0-
REDWOOD			WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13512	- 17664							
12	60858	X	60858	-0-	-0-	-0-	60858	2				Y		-0-							-0-
01	81835	X	81835	-0-	-0-	-0-	81817	2		18	4	Y		-0-							-0-
02	63849	X	63849	-0-	-0-	-0-	63849	2				Y		-0-							-0-
03	60853	X	41847	-0-	-19006	-0-	41839	2		8	4	Y		-0-							-0-
04	79200	X	28385	-0-	-50815	-0-	28072	2		313	4	Y		-0-							-0-
05	81840	X	68498	-0-	-13342	-0-	68495	2		3	4	Y		-0-							-0-
MOHICAN UNIT			WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL	DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194							
12	51232	X	51232	-0-	-0-	-0-	51232	2				Y		-0-							-0-
01	54808	X	54808	-0-	-0-	-0-	54808	2				Y		-0-							-0-
02	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44649	2				Y		-0-							-0-
03	51243	X	44641	-0-	-6602	-0-	44641	2				Y		-0-							-0-
04	53040	X	28890	-0-	-24150	-0-	28890	2				Y		-0-							-0-
05	54808	X	42119	-0-	-12689	-0-	42119	2				Y		-0-							-0-
MONT BLANC			WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.10946	- 15527							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-
WEISSMIES			WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.10397	- 13012							
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11319	2		8	9	Y		7			9	1			4
01	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12601	2		45	9	Y		41			20	1			25
02	10108	X	9318	-0-	-790	-0-	3	1		9227	2	Y		80			55	1			50
							88	9													
03	11315	X	11163	-0-	-152	-0-	12	1		10956	2	Y		177							227
							195	9													
04	12240	X	10677	-0-	-1563	-0-	10528	2		149	9	Y		135			113	1			249
05	12648	X	12628	-0-	-20	-0-	12549	2		79	9	Y		72			173	1			148
HUCKLEBERRY			WELL #:		101CH	RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.10773	- 15271							
12	23374	X	19203	-0-	-4171	-0-	19138	2		65	9	N		59							59
01	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24257	2		88	9	N		80							139
02	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13040	2		14	9	N		13							115
03	19189	X	3382	-0-	-15807	-0-	3382	2				N		-0-			37	1			40
04	23550	X	2457	-0-	-21093	-0-	2457	2				N		-0-			75	1			40
05	24335	X	3189	-0-	-21146	-0-	3186	2		3	9	N		3							43

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
BIRCH UNIT														
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	276	1	26834	2	Y	-0-			-0-
01	46181 X	46181	-0-	-0-	-0-	190	1	45991	2	Y	-0-			-0-
02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	263	1	49607	2	Y	-0-			-0-
03	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-			-0-
04	46209 X	46209	-0-	-0-	-0-	1443	1	44765	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	55211 X	45197	-0-	-10014	-0-	691	1	44505	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
CHINOOK													WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006	
12	26634 X	26634	-0-	-0-	-0-	1	1	26613	2	Y	18	23	1	18
						20	9							
01	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	1	1	31457	2	Y	10	17	1	11
						11	9							
02	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	1	1	16461	2	Y	1	9	1	3
						1	9							
03	26629 X	11544	-0-	-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1	2
04	30450 X	10864	-0-	-19586	-0-	10842	2	18	4	Y	4	1	1	5
						4	9							
05	31465 X	11182	-0-	-20283	-0-	11151	2	25	4	Y	5	3	1	7
						6	9							
CHEYENNE													WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979	
12	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	1	1	12312	3	Y	31			106
						34	9							
01	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	10027	3	36	9	Y	33	14	1	125
02	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-			125
03	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1			126
						1	9							
04	11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	8182	3	4	9	Y	4			130
05	12338 X	8121	-0-	-4217	-0-	8106	3	15	9	Y	14			144
BLACK HAWK STATE													WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034	
12	14260 X	2506	-0-	-11754	-0-	2504	2	2	9	Y	2	20	1	10
01	14260 X	537	-0-	-13723	-0-	516	2	21	9	Y	19	9	1	20
02	10472 X	1477	-0-	-8995	-0-	1467	2	10	9	Y	9	16	1	13
03	6882 X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3			16
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-	12	1	4
05	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6293	2	4	9	Y	4	4	1	4
REDWOOD													WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269	
12	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45137	2			Y	-0-			-0-
01	43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	43111	2	10	4	Y	-0-			-0-
02	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			Y	-0-			-0-
03	45136 X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-			-0-
04	43680 X	25041	-0-	-18639	-0-	24765	2	276	4	Y	-0-			-0-
05	45136 X	31552	-0-	-13584	-0-	31551	2	1	4	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838	
12	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	1	1	18836	2	Y	-0-			-0-
01	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	1	1	24554	2	Y	-0-			-0-
02	9128 X	2066	-0-	-7062	-0-	1	1	2065	2	Y	-0-			-0-
03	18848 X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-			-0-
04	23760 X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-			-0-
05	24552 X	89	-0-	-24463	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)															//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																																												
DOGWOOD STATE															WELL #: 109AH RRCID -> 284955															COMPL. DATE 12/20/2017															TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																										
12	64981	X	64981	-0-	-0-	-0-	64895	2	86	9	Y	78		25	1			139																																									
01	114420	X	114420	-0-	-0-	-0-	114377	2	42	4	Y	1						140																																									
							1	9																																																			
02	93505	X	93505	-0-	-0-	-0-	93505	2			Y	-0-		73	1			67																																									
03	64976	X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17	4	Y	-0-		67	1			-0-																																									
04	110730	X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1	4	Y	-0-						-0-																																									
05	114421	X	59616	-0-	-54805	-0-	59614	2	2	4	Y	-0-						-0-																																									
CEDAR STATE UNIT															WELL #: 101AR RRCID -> 284956															COMPL. DATE 04/22/2018															TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122														
12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	1	1	17377	2	Y	-0-						-0-																																									
01	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1	1	28720	2	Y	-0-						-0-																																									
02	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	3	1	29136	2	Y	-0-						-0-																																									
03	17391	X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-						-0-																																									
04	27780	X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-						-0-																																									
05	32271	X	29859	-0-	-2412	-0-	1	1	29858	2	Y	-0-						-0-																																									
DOGWOOD STATE															WELL #: 107AH RRCID -> 284961															COMPL. DATE 12/20/2017															TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847														
12	33015	X	25352	-0-	-7663	-0-	25352	2			Y	-0-						-0-																																									
01	43524	X	35642	-0-	-7882	-0-	35628	2	13	4	Y	1						1																																									
							1	9																																																			
02	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			Y	-0-						1																																									
03	52383	X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19	4	Y	-0-		1	1			-0-																																									
04	34500	X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1	4	Y	-0-						-0-																																									
05	66123	X	63504	-0-	-2619	-0-	63502	2	2	4	Y	-0-						-0-																																									
MESQUITE STATE UNIT															WELL #: 101AH RRCID -> 284972															COMPL. DATE 03/26/2018															TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143														
12	25296	X	18283	-0-	-7013	-0-	25	1	18258	2	Y	-0-						-0-																																									
01	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	1	1	20448	2	Y	-0-						-0-																																									
02	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	11	1	23884	2	Y	-0-						-0-																																									
03	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-						-0-																																									
04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-						-0-																																									
05	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	121	1	26637	2	Y	-0-						-0-																																									
CEDAR STATE UNIT															WELL #: 104BH RRCID -> 284978															COMPL. DATE 04/24/2018															TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772														
12	69992	X	18808	-0-	-51184	-0-	1	1	18807	2	Y	-0-						-0-																																									
01	53808	X	53808	-0-	-0-	-0-	1	1	53807	2	Y	-0-						-0-																																									
02	54744	X	54744	-0-	-0-	-0-	6	1	54738	2	Y	-0-						-0-																																									
03	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-						-0-																																									
04	52080	X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-						-0-																																									
05	60605	X	9797	-0-	-50808	-0-	1	1	9796	2	Y	-0-						-0-																																									
MONT BLANC															WELL #: 203CH RRCID -> 285003															COMPL. DATE 07/30/2017															TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730														
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				Y	-0-	9 1		-0-
01	8928 X	2859	-0-	-6069	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	6	1	19874	2	Y	-0-		-0-
03	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-		-0-
04	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2		Y	-0-			-0-
05	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-				Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE				WELL #:	202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161
12	52127 X	52127	-0-	-0-	-0-	52127	2		Y	-0-			-0-
01	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	64559	2	24 4	Y	1			1
						1	9						
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	52563	2		Y	-0-			1
03	52142 X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12 4	Y	-0-	1 1		-0-
04	62490 X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1 4	Y	-0-			-0-
05	64573 X	54633	-0-	-9940	-0-	54631	2	2 4	Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT				WELL #:	102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118
12	27900 X	19015	-0-	-8885	-0-	193	1	18822	2	Y	-0-		-0-
01	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	179	1	43236	2	Y	-0-		-0-
02	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	214	1	40367	2	Y	-0-		-0-
03	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-		-0-
04	42000 X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	44547 X	31948	-0-	-12599	-0-	488	1	31459	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

DOGWOOD STATE				WELL #:	201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL	DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056
12	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	43192	2		Y	-0-	2 1		-0-
01	50777 X	50777	-0-	-0-	-0-	50758	2	19 4	Y	-0-			-0-
02	40090 X	40090	-0-	-0-	-0-	40090	2		Y	-0-			-0-
03	43183 X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10 4	Y	-0-			-0-
04	49140 X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1 4	Y	-0-			-0-
05	50778 X	45764	-0-	-5014	-0-	45763	2	1 4	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:	101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705
12	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2		Y	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	2	22 9	Y	20	13 1		85
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-	7 1		78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			78

MONT BLANC				WELL #:	103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12464 - 17386
12	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	4	1	32132	2	Y	-0-		-0-
01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	3	1	39707	2	Y	-0-		-0-
02	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	3	1	31513	2	Y	-0-		-0-
03	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	7	5 1	2
						8	9						
04	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	11	1	27335	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
MONT BLANC			WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	60559 X	60559	-0-	-0-	-0-	8	1	60551	2	Y		-0-					-0-	
01	79538 X	79538	-0-	-0-	-0-	6	1	79482	2	Y		45		34	1		11	
						50	9											
02	83592 X	83592	-0-	-0-	-0-	7	1	83475	2	Y		100		78	1		33	
						110	9											
03	84190 X	84190	-0-	-0-	-0-	7	1	84142	2	Y		37		61	1		9	
						41	9											
04	59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	6	1	59312	2	Y		24		25	1		8	
						26	9											
05	68622 X	68622	-0-	-0-	-0-	16	1	68585	2	Y		19		19	1		8	
						21	9											

WEISSMIES UNIT A			WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881							
12	30489 X	30489	-0-	-0-	-0-	30392	2	97	9	Y		88		67	1		48	
01	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	47905	2	77	9	Y		70		76	1		42	
02	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	9	1	28353	2	Y		39		57	1		24	
						43	9											
03	30504 X	18227	-0-	-12277	-0-	20	1	18186	2	Y		19					43	
						21	9											
04	46440 X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10	9	Y		9		31	1		21	
05	47988 X	21598	-0-	-26390	-0-	21536	2	62	9	Y		56		16	1		61	

DOGWOOD STATE			WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006							
12	62620 X	53732	-0-	-8888	-0-	53732	2			Y		-0-					-0-	
01	67044 X	67044	-0-	-0-	-0-	67020	2	24	4	Y		-0-					-0-	
02	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	57222	2			Y		-0-					-0-	
03	53723 X	35476	-0-	-18247	-0-	35463	2	13	4	Y		-0-					-0-	
04	64890 X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1	4	Y		-0-					-0-	
05	67053 X	64134	-0-	-2919	-0-	64132	2	2	4	Y		-0-					-0-	

CHINOOK			WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238							
12	14880 X	14779	-0-	-101	-0-	1	1	14724	2	Y		49		9	1		48	
						54	9											
01	10385 X	9800	-0-	-585	-0-	1	1	9775	2	Y		22		47	1		23	
						24	9											
02	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	1	1	10660	2	Y		8		19	1		12	
						9	9											
03	14787 X	12478	-0-	-2309	-0-	12472	2	6	9	Y		5		8	1		9	
04	14310 X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7	4	Y		3		7	1		5	
						3	9											
05	14787 X	11289	-0-	-3498	-0-	11279	2	9	4	Y		1		4	1		2	
						1	9											

REDBUD UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION															
SPRUCE STATE UNIT															
WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	39548	2			Y	-0-				-0-
01	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	46285	2	55	4	Y	-0-				-0-
02	62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	62558	2			Y	-0-				-0-
03	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-				-0-
04	44850 X	25668	-0-	-19182	-0-	25639	2	29	4	Y	-0-				-0-
05	65627 X	42696	-0-	-22931	-0-	42695	2	1	4	Y	-0-				-0-

FURY												WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM UNIT												WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212			
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	2	Y	-0-				-0-
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-				-0-
02	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-				-0-
03	35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-				-0-
04	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			Y	-0-				-0-
05	32468 X	32468	-0-	-0-	-0-	9	1	32459	2	Y	-0-				-0-

NAVAJO												WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALM UNIT												WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614			
12	42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	96	1	42178	2	Y	-0-				-0-
01	45428 X	45428	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-				-0-
02	35797 X	35797	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-				-0-
03	42284 X	36675	-0-	-5609	-0-	36675	2			Y	-0-				-0-
04	43950 X	35262	-0-	-8688	-0-	35262	2			Y	-0-				-0-
05	45415 X	35692	-0-	-9723	-0-	10	1	35682	2	Y	-0-				-0-

DOGWOOD STATE												WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232			
12	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	40816	2			Y	-0-				-0-
01	48327 X	48327	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-				-0-
02	41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-				-0-
03	40827 X	27218	-0-	-13609	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-				-0-
04	46770 X	35098	-0-	-11672	-0-	35097	2	1	4	Y	-0-				-0-
05	48329 X	45546	-0-	-2783	-0-	45545	2	1	4	Y	-0-				-0-

PINE STATE												WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804	
								PERF.11139 - 14593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9982 X	1617	-0-	-8365	-0-	1489	2	128 9	63
01	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17162	2	102 9	57
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	6	1	5650 2	37
						65	9		
03	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	38	1	13879 2	66
						32	9		
04	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14770	2	19 9	36
05	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20779	2	36 9	42

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040	
								PERF.13982 - 18806	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863	
								PERF.14052 - 18817	
12	66773 X	66773	-0-	-0-	-0-	66773	2	Y	-0-
01	53828 X	53828	-0-	-0-	-0-	53828	2	Y	-0-
02	48180 X	48180	-0-	-0-	-0-	48180	2	Y	-0-
03	66774 X	32929	-0-	-33845	-0-	32909	2	20 4	-0-
04	64620 X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2	1 4	-0-
05	66774 X	56213	-0-	-10561	-0-	56212	2	1 4	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF.14476 - 19490	
12	32797 X	23060	-0-	-9737	-0-	1	1	23059 2	-0-
01	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	1	1	33271 2	-0-
02	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	4	1	32422 2	-0-
03	23064 X	20412	-0-	-2652	-0-	1	1	20411 2	-0-
04	32190 X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438 2	-0-
05	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	1	1	39338 2	-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215	
								PERF.10868 - 17941	
12	28799 X	14778	-0-	-14021	-0-	34	1	14744 2	-0-
01	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	27	1	12243 2	-0-
02	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	1	1	27014 2	-0-
03	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	2	Y	-0-
04	28603 X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2	Y	-0-
05	29915 X	22768	-0-	-7147	-0-	6	1	22762 2	-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF.10455 - 14108	
12	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11477 3	498
						12	9		
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11595	3	43 9	352
02	12544 X	11207	-0-	-1337	-0-	11207	3	Y	352
03	13888 X	13249	-0-	-639	-0-	1	1	13220 3	377
						28	9		
04	13440 X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18 9	393
05	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13415	3	11 9	403

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
FOX STATE UNIT															
WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
12	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	21 1	14839 2	Y	49	31	1		18		
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	54 9	10544 2	Y	24	34	1		8		
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	27 1	1657 2	Y	7	12	1		3		
03	14911 X	2235	-0-	-12676	-0-	26 9	2220 2	Y	2	4	1		1		
04	14430 X	1733	-0-	-12697	-0-	15 1	1713 2	Y	7	4	1		4		
05	14911 X	1669	-0-	-13242	-0-	8 9	1647 2	Y	6	5	1		5		
						13 1									
						2 9									
						12 1									
						8 9									
						15 1									
						7 9									
FASKEN STATE 58-7-18															
WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
MESQUITE STATE UNIT															
WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272															
12	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	25 1	5208 2	Y	-0-				-0-		
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	1 1	9180 2	Y	-0-				-0-		
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9 1	12065 2	Y	-0-				-0-		
03	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	86 1	8270 2	Y	-0-				-0-		
04	8880 X	8786	-0-	-94	-0-	60 1	8726 2	Y	-0-				-0-		
05	13361 X	10883	-0-	-2478	-0-	78 1	10805 2	Y	-0-				-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936															
12	164612 X	164612	-0-	-0-	-0-	187 1	163931 2	Y	449	383	1		126		
01	215540 X	215540	-0-	-0-	-0-	494 9	215090 2	Y	222	288	1		60		
02	180686 X	180686	-0-	-0-	-0-	206 1	180208 2	Y	250	231	1		79		
03	194524 X	194524	-0-	-0-	-0-	244 9	194149 2	Y	154	169	1		64		
04	151335 X	151335	-0-	-0-	-0-	203 1	151007 2	Y	128	141	1		51		
05	158513 X	158513	-0-	-0-	-0-	275 9	158155 2	Y	139	141	1		49		
						169 9									
						187 1									
						141 9									
						205 1									
						153 9									
MOHICAN UNIT															
WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329															
12	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	35732 2		Y	-0-				-0-		
01	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	80221 2		Y	-0-				-0-		
02	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	63952 2		Y	-0-				-0-		
03	65037 X	65037	-0-	-0-	-0-	65037 2		Y	-0-				-0-		
04	77640 X	36725	-0-	-40915	-0-	36725 2		Y	-0-				-0-		
05	80228 X	61943	-0-	-18285	-0-	61943 2		Y	-0-				-0-		

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT													WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977		
12	28644 X	165	-0-	-28479	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	36115	2	Y	-0-			-0-
02	43328 X	43328	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	43099	2	Y	-0-			-0-
03	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y	-0-			-0-
04	41108 X	41108	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1	39823	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	35332	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MT. HUNTER													WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250		
12	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18920	2	Y	88	101	1	137
							97	9							
01	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	-0-	19298	2	132	9	Y	120	127	1	130
02	21280 X	17688	-0-	-3592	-0-	-0-	17623	2	65	9	Y	59			189
03	23560 X	18303	-0-	-5257	-0-	-0-	1	1	18224	2	Y	71	131	1	129
							78	9							
04	21600 X	17639	-0-	-3961	-0-	-0-	1	1	17603	2	Y	32	99	1	62
							35	9							
05	19592 X	15340	-0-	-4252	-0-	-0-	15279	2	61	9	Y	55			117

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID -> 285714		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264	
								PERF.10429 - 15101	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6758 X	2625	-0-	-4133	-0-	1 1	59	94 1	91
						65 9			
01	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-		44	84 1	51
02	9100 X	-0-	-0-	-9100	-0-		64		115
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-		49	56 1	108
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-		81	88 1	101
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-		32		133
DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID -> 285768		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9258	
								PERF. 9539 - 14140	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285770		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 9757	
								PERF.10110 - 15375	
12	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	1 1	31603	2 Y	169
						186 9			69 1
01	403 X	333	-0-	-70	-0-	324 2	9 9	Y	8
02	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12817 2	53 9	Y	48
03	31775 X	1086	-0-	-30689	-0-	1 1	1084 2	Y	1
						1 9			35 1
04	30750 X	1370	-0-	-29380	-0-	1 1	1369 2	Y	-0-
05	31775 X	1459	-0-	-30316	-0-	1459 2		Y	-0-
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID -> 285772		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9922	
								PERF.10374 - 14258	
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7 1	7419	2 Y	27
						30 9			24 1
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	64
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	35
03	7471 X	3405	-0-	-4066	-0-	2 1	3363	2 Y	36
						40 9			43 1
04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7705 2	37 9	Y	34
05	7471 X	6662	-0-	-809	-0-	2 1	6647	2 Y	12
						13 9			20 1
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503	
								PERF.10200 - 13591	
12	15035 X	13232	-0-	-1803	-0-	12 1	13206	2 Y	13
						14 9			2 1
01	14601 X	2655	-0-	-11946	-0-	5 1	2646	2 Y	4
						4 9			27 1
02	12180 X	2915	-0-	-9265	-0-	3 1	2825	2 Y	79
						87 9			
03	13485 X	4399	-0-	-9086	-0-	4 1	4287	2 Y	98
						108 9			15 1
04	13050 X	10693	-0-	-2357	-0-	7 1	10587	2 Y	90
						99 9			116 1
05	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	11 1	18448	2 Y	93
						102 9			143 1

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 027200															
WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ELBERT STATE UNIT															
WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078															
12	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-		1 1	16282	2	Y	4	14	1		4
							4 9								
01	14322 X	10091	-0-	-4231	-0-		10087 2	4	9	Y	4	4	1		4
02	12936 X	12879	-0-	-57	-0-		12850 2	29	9	Y	26	6	1		24
03	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-		1 1	17796	2	Y	26	19	1		31
							29 9								
04	15780 X	12316	-0-	-3464	-0-		1 1	12289	2	Y	24	25	1		30
							26 9								
05	18164 X	18164	-0-	-0-	-0-		18131 2	33	9	Y	30	29	1		31

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT															
WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903															
12	70660 X	70660	-0-	-0-	-0-		63 1	70374	2	Y	203	317	1		57
							223 9								
01	118704 X	118704	-0-	-0-	-0-		89 1	117944	2	Y	610	501	1		166
							671 9								
02	127568 X	127568	-0-	-0-	-0-		99 1	127347	2	Y	111	242	1		35
							122 9								
03	133613 X	133613	-0-	-0-	-0-		97 1	133345	2	Y	155	126	1		64
							171 9								
04	127688 X	127688	-0-	-0-	-0-		96 1	127332	2	Y	236	206	1		94
							260 9								
05	129090 X	129090	-0-	-0-	-0-		95 1	128883	2	Y	102	160	1		36
							112 9								

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172	
								PERF.10025 - 14550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	20739 X	12373	-0-	-8366	-0-	12179 2	176	159 1	240
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	16117 2	147	179 1	208
02	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15396 2	144	174 1	178
03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17009 2	154		332
04	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18231 2	113	175 1	270
05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20335 2	132	181 1	221
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297	
								PERF.10351 - 15291	
12	19220 X	14940	-0-	-4280	-0-	1 1	14939 2	Y	-0-
01	19096 X	10706	-0-	-8390	-0-	1 1	10705 2	Y	-0-
02	17248 X	12062	-0-	-5186	-0-	1 1	12061 2	Y	-0-
03	19096 X	15018	-0-	-4078	-0-	15018 2	Y		-0-
04	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14624 2	11 4	Y	-0-
05	14942 X	14748	-0-	-194	-0-	14733 2	15 4	Y	-0-
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352	
								PERF.10205 - 15106	
12	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1 1	19729 2	Y	-0-
01	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	1 1	14500 2	Y	-0-
02	14336 X	13461	-0-	-875	-0-	1 1	13460 2	Y	-0-
03	19716 X	14105	-0-	-5611	-0-	14105 2	Y		-0-
04	19080 X	11898	-0-	-7182	-0-	11889 2	9 4	Y	-0-
05	19716 X	11898	-0-	-7818	-0-	11886 2	12 4	Y	-0-
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236	
								PERF.10380 - 14963	
12	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1 1	23196 2	Y	39
						43 9			8 1
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1 1	18293 2	Y	47
						52 9			37 1
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1 1	15984 2	Y	15
						17 9			39 1
03	23250 X	16012	-0-	-7238	-0-	16002 2	10 9	Y	9
04	22500 X	13692	-0-	-8808	-0-	13674 2	8 4	Y	9
						10 9			16 1
05	23250 X	13343	-0-	-9907	-0-	13327 2	12 4	Y	4
						4 9			11 1
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281	
								PERF.10982 - 17471	
12	41947 X	41947	-0-	-0-	-0-	43 1	41904 2	Y	-0-
01	37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	48 1	37448 2	Y	-0-
02	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	22 1	15800 2	Y	73
						80 9			39 1
03	41943 X	16726	-0-	-25217	-0-	19 1	16402 2	Y	277
						305 9			167 1
04	40590 X	16059	-0-	-24531	-0-	19 1	15908 2	Y	120
						132 9			195 1
05	41943 X	13693	-0-	-28250	-0-	17 1	13658 2	Y	16
						18 9			71 1

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MONT BLANC														
WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
12	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	11	1	98355	2	Y	280	268	1	53
01	108765 X	108765	-0-	-0-	-0-	308	9	108549	2	Y	188	195	1	46
02	96022 X	96022	-0-	-0-	-0-	207	9	95781	2	Y	212	188	1	70
03	102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	8	1	102166	2	Y	196	216	1	50
04	78075 X	78075	-0-	-0-	-0-	233	9	77915	2	Y	138	141	1	47
05	82406 X	82406	-0-	-0-	-0-	10	1	82306	2	Y	73	88	1	32
						216	9							
						8	1							
						152	9							
						20	1							
						80	9							
MONT BLANC														
WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200														
12	52625 X	52625	-0-	-0-	-0-	8	1	52617	2	Y	-0-			-0-
01	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	8	1	65590	2	Y	-0-			-0-
02	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	4	1	51779	2	Y	-0-			-0-
03	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	5	1	59182	2	Y	-0-			-0-
04	39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	4	1	39866	2	Y	-0-			-0-
05	64478 X	64478	-0-	-0-	-0-	15	1	64463	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035														
12	83072 X	83072	-0-	-0-	-0-	9	1	83063	2	Y	-0-			-0-
01	84107 X	84107	-0-	-0-	-0-	7	1	84100	2	Y	-0-			-0-
02	68883 X	68883	-0-	-0-	-0-	6	1	68877	2	Y	-0-			-0-
03	83915 X	83915	-0-	-0-	-0-	8	1	83907	2	Y	-0-			-0-
04	62383 X	62383	-0-	-0-	-0-	6	1	62377	2	Y	-0-			-0-
05	76441 X	76441	-0-	-0-	-0-	24	1	76417	2	Y	-0-			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950														
12	97217 X	97217	-0-	-0-	-0-	14	1	96974	2	Y	208	207	1	39
01	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	229	9	116836	2	Y	163	162	1	40
02	101544 X	101544	-0-	-0-	-0-	14	1	101253	2	Y	250	207	1	83
03	105902 X	105902	-0-	-0-	-0-	179	9	105651	2	Y	219	246	1	56
04	83443 X	83443	-0-	-0-	-0-	16	1	83294	2	Y	123	137	1	42
05	108091 X	108091	-0-	-0-	-0-	275	9	107977	2	Y	70	81	1	31
						10	1							
						241	9							
						14	1							
						135	9							
						37	1							
						77	9							

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
MONT BLANC																	
WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
MONT BLANC														WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
MONT BLANC														WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262			
12	119374 X	119374	-0-	-0-	-0-	13	1	119018	2	Y	312	322	1			59	
						343	9										
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-	10	1	121108	2	Y	223	227	1			55	
						245	9										
02	107007 X	107007	-0-	-0-	-0-	9	1	106632	2	Y	333	278	1			110	
						366	9										
03	111724 X	111724	-0-	-0-	-0-	11	1	111467	2	Y	224	277	1			57	
						246	9										
04	94586 X	94586	-0-	-0-	-0-	10	1	94224	2	Y	320	268	1			109	
						352	9										
05	117871 X	117871	-0-	-0-	-0-	29	1	117748	2	Y	85	157	1			37	
						94	9										
PINE STATE														WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344			
12	35123 X	18593	-0-	-16530	-0-	146	1	18447	2	N	-0-					-0-	
01	75649 X	75649	-0-	-0-	-0-	250	1	75399	2	N	-0-					-0-	
02	72713 X	72713	-0-	-0-	-0-	233	1	72480	2	N	-0-					-0-	
03	56845 X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-					-0-	
04	73200 X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-					-0-	
05	80507 X	77029	-0-	-3478	-0-	160	1	76869	2	N	-0-					-0-	
PINE STATE														WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386			
12	7099 X	1324	-0-	-5775	-0-	10	1	1314	2	N	-0-					-0-	
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	9	1	2584	2	N	-0-					-0-	
02	476 X	198	-0-	-278	-0-	1	1	197	2	N	-0-					-0-	
03	67284 X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-					-0-	
04	3000 N	68283	-0-	65283	-0-	141	1	68142	2	N	-0-					-0-	
05	3100 N	73604	-0-	70504	-0-	153	1	73451	2	N	-0-					-0-	
MONT BLANC														WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200			
12	89383 X	89383	-0-	-0-	-0-	10	1	89373	2	Y	-0-					-0-	
01	97149 X	97149	-0-	-0-	-0-	9	1	97140	2	Y	-0-					-0-	
02	78311 X	78311	-0-	-0-	-0-	8	1	78303	2	Y	-0-					-0-	
03	89373 X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-					-0-	
04	94020 X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-					-0-	
05	97154 X	80804	-0-	-16350	-0-	21	1	80783	2	Y	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
CHINOOK			WELL #:		201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	9599	PERF. 9702 - 14546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1	1	20989	2	Y	38	50	1	37
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	42	9	22253	2	Y	65	36	1	66
02	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	1	1	12975	2	Y	55	53	1	68
03	21018 X	14244	-0-	-6774	-0-	61	9	24	9	Y	22	39	1	51
04	21600 X	13281	-0-	-8319	-0-	14220	2	6	4	Y	17	39	1	29
05	22320 X	14279	-0-	-8041	-0-	13256	2	8	4	Y	10	23	1	16
						19	9							
						11	9							

ELBERT STATE UNIT				WELL #:		101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL	DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173
12	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2	Y	42	125	1	36
01	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	46	9	17896	2	Y	61	33	1	64
02	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15405	2	96	9	Y	87	70	1	81
03	22661 X	18457	-0-	-4204	-0-	1	1	18378	2	Y	71	64	1	88
04	21930 X	18792	-0-	-3138	-0-	78	9	18728	2	Y	57	72	1	73
05	22630 X	17963	-0-	-4667	-0-	63	9	17912	2	Y	46	70	1	49

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:		102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674
12	31061 X	31061	-0-	-0-	-0-	31061	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	34975	2	42	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	32815	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31062 X	25010	-0-	-6052	-0-	24955	2	55	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33900 X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	39557 X	39557	-0-	-0-	-0-	39556	2	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KICKAPOO				WELL #:		201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	9004	PERF. 9470 - 12508
12	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	13	1	24241	2	Y	124	193	1	165
01	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	136	9	32468	2	Y	173	168	1	170
02	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	11	1	27967	2	Y	62			232
03	29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	190	9	29415	2	Y	40	179	1	93
04	31620 X	20336	-0-	-11284	-0-	6	1	20297	2	Y	30	73	1	50
05	32674 X	14373	-0-	-18301	-0-	44	9	14343	2	Y	23	51	1	22
						6	1							
						33	9							
						5	1							
						25	9							

MOHICAN UNIT				WELL #:		201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399
12	44853 X	44853	-0-	-0-	-0-	44553	2	300	9	Y	273	194	1	289
01	40362 X	40362	-0-	-0-	-0-	40087	2	275	9	Y	250	382	1	157
02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	33960	2	270	9	Y	245	195	1	207
03	44857 X	36951	-0-	-7906	-0-	36729	2	222	9	Y	202	181	1	228
04	43410 X	35086	-0-	-8324	-0-	34898	2	188	9	Y	171	194	1	205
05	44857 X	39083	-0-	-5774	-0-	38964	2	119	9	Y	108	193	1	120

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
OAK STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	60490	2			Y	-0-			-0-
01	83579 X	83579	-0-	-0-	-0-	83579	2			Y	-0-			-0-
02	73605 X	73605	-0-	-0-	-0-	73605	2			Y	-0-			-0-
03	60481 X	50729	-0-	-9752	-0-	50698	2	31	4	Y	-0-			-0-
04	80880 X	64493	-0-	-16387	-0-	64492	2		1	4	Y	-0-		-0-
05	83576 X	75662	-0-	-7914	-0-	75661	2		1	4	Y	-0-		-0-
ALTA													WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434	
12	5332 X	1390	-0-	-3942	-0-	2	1	1366	2	Y	20	42	1	6
						22	9							
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	4	1	7020	2	Y	39	36	1	9
						43	9							
02	4844 X	1984	-0-	-2860	-0-	11	1	1954	2	Y	17	11	1	15
						19	9							
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	3	1	7006	2	Y	-0-	15	1	-0-
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8813	2	12	9	Y	11	6	1	5
05	5363 X	4754	-0-	-609	-0-	4	1	4748	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952	
12	156862 X	156862	-0-	-0-	-0-	165	1	156518	2	Y	163	144	1	46
						179	9							
01	154924 X	154924	-0-	-0-	-0-	148	1	154646	2	Y	118	132	1	32
						130	9							
02	139087 X	139087	-0-	-0-	-0-	101	1	138857	2	Y	117	112	1	37
						129	9							
03	151043 X	151043	-0-	-0-	-0-	108	1	150850	2	Y	77	82	1	32
						85	9							
04	131742 X	131742	-0-	-0-	-0-	146	1	131488	2	Y	98	91	1	39
						108	9							
05	145878 X	145878	-0-	-0-	-0-	146	1	145698	2	Y	31	59	1	11
						34	9							
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885	
12	104739 X	104739	-0-	-0-	-0-	104	1	104628	2	Y	6	4	1	2
						7	9							
01	112788 X	112788	-0-	-0-	-0-	106	1	112535	2	Y	134	99	1	37
						147	9							
02	96305 X	96305	-0-	-0-	-0-	100	1	95919	2	Y	260	215	1	82
						286	9							
03	98499 X	98499	-0-	-0-	-0-	129	1	98161	2	Y	190	193	1	79
						209	9							
04	103381 X	103381	-0-	-0-	-0-	109	1	103061	2	Y	192	194	1	77
						211	9							
05	107414 X	107414	-0-	-0-	-0-	101	1	106610	2	Y	639	491	1	225
						703	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23312 X	6738	-0-	-0-	-16574	-0-	-0-	6	1	6703	2	Y	26	20	1			10
01	23715 X	12972	-0-	-0-	-10743	-0-	-0-	29	9	13	1	12956	2	12	1			1
02	13384 X	11998	-0-	-0-	-1386	-0-	-0-	3	9	11	1	11986	2	2	1			-0-
03	14818 X	13142	-0-	-0-	-1676	-0-	-0-	1	9	10	1	13132	2					-0-
04	12540 X	11926	-0-	-0-	-614	-0-	-0-	10	1	10	1	11916	2					-0-
05	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	14628	2	Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278								
12	47801 X	47801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47801	2			Y	-0-					-0-
01	75760 X	75760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75669	2	91	4	Y	-0-					-0-
02	74404 X	74404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74404	2			Y	-0-					-0-
03	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55727	2	122	4	Y	-0-					-0-
04	73320 X	41939	-0-	-0-	-31381	-0-	-0-	41892	2	47	4	Y	-0-					-0-
05	82367 X	66345	-0-	-0-	-16022	-0-	-0-	66344	2	1	4	Y	-0-					-0-

PINE STATE		WELL #:		103BH		RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		104CH		RRCID -> 286769		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494								
12	868 X	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	2	12	1			1
01	868 X	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	8	1	1			8
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-					1
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	11	1	1			11
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9									
								1808	2	7	9	Y	6	11	1			6

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURY		WELL #:		102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990								
12	46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46663	2	18	9	N	16					589
01	45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45216	2	9	9	N	8					597
02	42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42315	2	10	9	N	9					606
03	46686 X	45265	-0-	-0-	-1421	-0-	-0-	45262	2	3	9	N	3					609
04	45180 X	39814	-0-	-0-	-5366	-0-	-0-	39810	2	4	9	N	4					613
05	46872 X	42184	-0-	-0-	-4688	-0-	-0-	42163	2	21	9	N	19					632

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION																
MOHICAN UNIT																
WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	57283 X	57283	-0-	-0-	-0-	57283	2			Y	-0-					-0-
01	63922 X	63922	-0-	-0-	-0-	63922	2			Y	-0-					-0-
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	52913	2			Y	-0-					-0-
03	57288 X	54739	-0-	-2549	-0-	54739	2			Y	-0-					-0-
04	61860 X	46477	-0-	-15383	-0-	46477	2			Y	-0-					-0-
05	63922 X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2			Y	-0-					-0-
FOX STATE UNIT												WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444				
12	52321 X	52321	-0-	-0-	-0-	53	1	52268	2	Y	-0-					-0-
01	48052 X	48052	-0-	-0-	-0-	60	1	47992	2	Y	-0-					-0-
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	32	1	25970	2	Y	-0-					-0-
03	51615 X	29536	-0-	-22079	-0-	29	1	29507	2	Y	-0-					-0-
04	49950 X	28656	-0-	-21294	-0-	26	1	28630	2	Y	-0-					-0-
05	51615 X	24778	-0-	-26837	-0-	26	1	24752	2	Y	-0-					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT												WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ASH UNIT												WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406				
12	34007 X	764	-0-	-33243	-0-	1	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	34007 X	88	-0-	-33919	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	11	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					-0-
DAKOTA												WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUMBEE												WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003				
12	15810 X	7047	-0-	-8763	-0-	7047	2			Y	-0-					-0-
01	15810 X	10404	-0-	-5406	-0-	10372	2	32	9	Y	29	19	1			10
02	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	26211	2	29	9	Y	26	24	1			12
03	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	32869	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	2			Y	-0-					-0-
05	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	26902	2	96	9	Y	87	14	1			73

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	18786 X	6796	-0-	-11990	-0-	1	1	6794	2	Y	1	23	1	1
01	14880 X	12271	-0-	-2609	-0-	12271	2	32	9	Y	-0-	1	1	-0-
02	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13585	2	17906	2	Y	29	2	1	27
03	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	1	1	17906	2	Y	9	22	1	14
04	11880 X	7916	-0-	-3964	-0-	10	9	7903	2	Y	11	12	1	13
05	15066 X	871	-0-	-14195	-0-	12	9	1	9	Y	1	13	1	1
05	15066 X	871	-0-	-14195	-0-	870	2	1	9	Y	1	13	1	1
ASH UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116														
12	59830 X	1942	-0-	-57888	-0-	1	1	1941	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59830 X	1159	-0-	-58671	-0-	181	1	978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7504 X	3014	-0-	-4490	-0-	167	1	2847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	23	1	1710	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	22	1	3218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	156	1	3109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ALTA														
WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339														
12	18135 X	11139	-0-	-6996	-0-	13	1	11126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18135 X	13255	-0-	-4880	-0-	8	1	13247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20636 X	8041	-0-	-12595	-0-	25	1	8016	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11129 X	4930	-0-	-6199	-0-	6	1	4924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12840 X	3411	-0-	-9429	-0-	3411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13268 X	9371	-0-	-3897	-0-	10	1	9361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
IROQUOIS STATE UNIT														
WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
REDWOOD														
WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527														
12	52819 X	52819	-0-	-0-	-0-	52819	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	64170 X	64170	-0-	-0-	-0-	64156	2	14	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	57574	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	52824 X	40693	-0-	-12131	-0-	40686	2	7	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62100 X	30450	-0-	-31650	-0-	30114	2	336	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	65351 X	65351	-0-	-0-	-0-	65348	2	3	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #: 102CH			RRCID -> 286982			COMPL. DATE 09/02/2018			TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REDWOOD			WELL #: 102BH			RRCID -> 286985			COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537					
12	48351	X	48351	-0-	-0-	-0-	48351	2			Y	-0-					-0-
01	63506	X	63506	-0-	-0-	-0-	63492	2	14	4	Y	-0-					-0-
02	56553	X	56553	-0-	-0-	-0-	56553	2			Y	-0-					-0-
03	48360	X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	61470	X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4	Y	-0-					-0-
05	63519	X	58619	-0-	-4900	-0-	58616	2	3	4	Y	-0-					-0-
MESQUITE STATE UNIT			WELL #: 201BH			RRCID -> 286986			COMPL. DATE 10/31/2018			TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684					
12	56359	X	56359	-0-	-0-	-0-	76	1	56283	2	Y	-0-					-0-
01	56549	X	56549	-0-	-0-	-0-	4	1	56545	2	Y	-0-					-0-
02	53212	X	53212	-0-	-0-	-0-	25	1	53187	2	Y	-0-					-0-
03	58900	X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2	Y	-0-					-0-
04	57000	X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2	Y	-0-					-0-
05	58900	X	54225	-0-	-4675	-0-	185	1	54040	2	Y	-0-					-0-
REDWOOD			WELL #: 105BH			RRCID -> 286987			COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707					
12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2			Y	-0-					-0-
01	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-	84850	2	19	4	Y	-0-					-0-
02	73331	X	73331	-0-	-0-	-0-	73331	2			Y	-0-					-0-
03	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	49665	2	9	4	Y	-0-					-0-
04	82140	X	11335	-0-	-70805	-0-	11210	2	125	4	Y	-0-					-0-
05	89071	X	89071	-0-	-0-	-0-	89067	2	4	4	Y	-0-					-0-
REDWOOD			WELL #: 106BH			RRCID -> 286988			COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605					
12	68275	X	68275	-0-	-0-	-0-	68275	2			Y	-0-					-0-
01	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-	100400	2	22	4	Y	-0-					-0-
02	88734	X	88734	-0-	-0-	-0-	88734	2			Y	-0-					-0-
03	68262	X	58904	-0-	-9358	-0-	58893	2	11	4	Y	-0-					-0-
04	97170	X	52291	-0-	-44879	-0-	51715	2	576	4	Y	-0-					-0-
05	100409	X	94247	-0-	-6162	-0-	94243	2	4	4	Y	-0-					-0-
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #: 201AH			RRCID -> 286994			COMPL. DATE 11/10/2018			TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575					
12	51052	X	51052	-0-	-0-	-0-	50645	2	407	9	Y	370	186	1			329
01	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	38417	2	316	9	Y	287	309	1			307
02	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	36113	2	310	9	Y	282	307	1			282
03	51057	X	41470	-0-	-9587	-0-	41160	2	310	9	Y	282	380	1			184
04	49410	X	36342	-0-	-13068	-0-	36100	2	242	9	Y	220	133	1			271
05	51057	X	41435	-0-	-9622	-0-	41161	2	274	9	Y	249	317	1			203
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 287001			COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162					
12	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2			Y	-0-					-0-
01	99085	X	99085	-0-	-0-	-0-	99085	2			Y	-0-					-0-
02	81434	X	81434	-0-	-0-	-0-	81434	2			Y	-0-					-0-
03	83339	X	83339	-0-	-0-	-0-	83339	2			Y	-0-					-0-
04	95880	X	62036	-0-	-33844	-0-	62036	2			Y	-0-					-0-
05	99076	X	81937	-0-	-17139	-0-	81937	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
OAK STATE UNIT														
WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	62602	2		Y	-0-				-0-
01	99397 X	99397	-0-	-0-	-0-	99397	2		Y	-0-				-0-
02	74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	74859	2		Y	-0-				-0-
03	62589 X	53641	-0-	-8948	-0-	53609	2	32	4	Y	-0-			-0-
04	96180 X	51544	-0-	-44636	-0-	51543	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	99386 X	74622	-0-	-24764	-0-	74621	2	1	4	Y	-0-			-0-
OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677														
12	34240 X	34240	-0-	-0-	-0-	34240	2		Y	-0-				-0-
01	80021 X	80021	-0-	-0-	-0-	80021	2		Y	-0-				-0-
02	83637 X	83637	-0-	-0-	-0-	83637	2		Y	-0-				-0-
03	58890 X	58890	-0-	-0-	-0-	58855	2	35	4	Y	-0-			-0-
04	77430 X	62886	-0-	-14544	-0-	62885	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	92597 X	84728	-0-	-7869	-0-	84727	2	1	4	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954														
12	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	36	1	38332	2	Y	112	117	1	41
						123	9							
01	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	51	1	47369	2	Y	24	57	1	8
						26	9							
02	35172 X	35172	-0-	-0-	-0-	33	1	35132	2	Y	6	11	1	3
						7	9							
03	48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	36	1	48363	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	45930 X	36233	-0-	-9697	-0-	31	1	36202	2	Y	-0-			-0-
05	47461 X	31213	-0-	-16248	-0-	27	1	31186	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572														
12	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21	1	21838	2	Y	-0-			-0-
01	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	24	1	21254	2	Y	-0-			-0-
02	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	25	1	26763	2	Y	-0-			-0-
03	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	24	1	29480	2	Y	-0-			-0-
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	20	1	24541	2	Y	-0-			-0-
05	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	22	1	26287	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823														
12	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	13	1	12355	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	12	1	6772	2	Y	24	16	1	8
						26	9							
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-				Y	-0-		8	1	-0-
03	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-				Y	-0-				-0-
04	11970 X	283	-0-	-11687	-0-	3	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	12369 X	1491	-0-	-10878	-0-	6	1	1485	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971														
12	11594 X	10135	-0-	-1459	-0-	10	1	10125	2	Y	-0-			-0-
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	11	1	7465	2	Y	-0-			-0-
02	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32	1	32723	2	Y	-0-			-0-
03	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	22	1	24678	2	Y	-0-			-0-
04	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	22	1	22530	2	Y	-0-			-0-
05	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	18	1	19060	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
CHOCTAW STATE															
WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	37	1	23434	2	Y	-0-		-0-	
01		29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	42	1	29606	2	Y	-0-		-0-	
02		17136 X	15523	-0-	-1613	-0-	20	1	15503	2	Y	-0-		-0-	
03		23467 X	13601	-0-	-9866	-0-	20	1	13581	2	Y	-0-		-0-	
04		28680 X	11160	-0-	-17520	-0-	22	1	11138	2	Y	-0-		-0-	
05		29636 X	11010	-0-	-18626	-0-	21	1	10989	2	Y	-0-		-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ASPEN STATE													WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982		
12		28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	94	1	28767	2	N	-0-		-0-	
01		35641 X	35641	-0-	-0-	-0-	153	1	35488	2	N	-0-		-0-	
02		32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	128	1	32856	2	N	-0-		-0-	
03		28861 X	26244	-0-	-2617	-0-	136	1	26104	2	N	-0-		-0-	
							4	4							
04		34500 X	17977	-0-	-16523	-0-	87	1	17882	2	N	-0-		-0-	
							8	4							
05		36518 X	28937	-0-	-7581	-0-	100	1	28837	2	N	-0-		-0-	
CHOCTAW STATE													WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618		
12		14322 X	9907	-0-	-4415	-0-	19	1	9888	2	Y	-0-		-0-	
01		19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	47	1	19447	2	Y	-0-		-0-	
02		12936 X	6009	-0-	-6927	-0-	27	1	5982	2	Y	-0-		-0-	
03		11532 X	5164	-0-	-6368	-0-	29	1	5135	2	Y	-0-		-0-	
04		18870 X	5649	-0-	-13221	-0-	28	1	5621	2	Y	-0-		-0-	
05		19499 X	8671	-0-	-10828	-0-	25	1	8646	2	Y	-0-		-0-	
FOX STATE UNIT													WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967		
12		17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17	1	17936	2	Y	-0-		-0-	
01		24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	25	1	24465	2	Y	-0-		-0-	
							20	9							
02		28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	25	1	28102	2	Y	-0-		-0-	
03		21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	15	1	21328	2	Y	-0-		-0-	
04		23730 X	18731	-0-	-4999	-0-	16	1	18715	2	Y	-0-		-0-	
05		31155 X	23568	-0-	-7587	-0-	20	1	23548	2	Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHOCTAW STATE														
WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	10323 X	7607	-0-	-2716	-0-	24	1	7583	2	Y	-0-		-0-	
01	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	47	1	5013	2	Y	-0-		-0-	
02	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	54	1	22191	2	Y	-0-		-0-	
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	50	1	27132	2	Y	-0-		-0-	
04	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	51	1	25345	2	Y	-0-		-0-	
05	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	41	1	18155	2	Y	-0-		-0-	
HYPERION														
WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157														
12	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	401	1	39983	2	Y	92	84	1	93
						101	9							
01	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	167	1	32505	2	Y	229	72	1	250
						252	9							
02	24108 X	17373	-0-	-6735	-0-	253	1	16997	2	Y	112	85	1	277
						123	9							
03	37417 X	17606	-0-	-19811	-0-	511	1	17014	2	Y	74	136	1	215
						81	9							
04	36210 X	14164	-0-	-22046	-0-	281	1	13773	2	Y	100	161	1	154
						110	9							
05	37417 X	15854	-0-	-21563	-0-	262	1	15507	2	Y	77	112	1	119
						85	9							
CREE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944														
12	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	103	1	27087	2	Y	-0-			28
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	89	1	28629	2	Y	1	21	1	8
						1	9							
02	29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	124	1	29181	2	Y	-0-			8
03	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	144	1	29168	2	Y	3			11
						3	9							
04	27780 X	25475	-0-	-2305	-0-	80	1	25395	2	Y	-0-			11
05	32457 X	24393	-0-	-8064	-0-	120	1	24273	2	Y	-0-			11
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937														
12	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	1	1	29076	2	Y	104	143	1	68
						114	9							
01	17608 X	14542	-0-	-3066	-0-	14457	2	85	9	Y	77	62	1	83
02	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17842	2	77	9	Y	70	88	1	65
03	29202 X	16685	-0-	-12517	-0-	1	1	16606	2	Y	71	51	1	85
						78	9							
04	28260 X	15630	-0-	-12630	-0-	1	1	15572	2	Y	52	69	1	68
						57	9							
05	29202 X	16150	-0-	-13052	-0-	16089	2	61	9	Y	55	65	1	58
HYPERION														
WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630														
12	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	84	1	16386	2	Y	268	136	1	277
						295	9							
01	14167 X	10158	-0-	-4009	-0-	369	1	9733	2	Y	51	215	1	113
						56	9							
02	10024 X	4776	-0-	-5248	-0-	130	1	4602	2	Y	40	76	1	77
						44	9							
03	16771 X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1	130
						92	9							
04	16230 X	7236	-0-	-8994	-0-	245	1	6873	2	Y	107	70	1	167
						118	9							
05	16771 X	10937	-0-	-5834	-0-	300	1	10461	2	Y	160	122	1	205
						176	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
LONGS PEAK STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16805	2	94	9	Y	85	31	1	85
01	15314 X	14298	-0-	-1016	-0-	14173	2	125	9	Y	114	120	1	79
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13204	2	94	9	Y	85	76	1	88
03	16895 X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	Y	67	56	1	99
04	16350 X	6750	-0-	-9600	-0-	6719	2	31	9	Y	28	53	1	74
05	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	17044	2	139	9	Y	126			200
LUMBEE														
WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919														
12	39432 X	26652	-0-	-12780	-0-	26652	2			Y	-0-			-0-
01	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	40083	2			Y	-0-			-0-
02	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2			Y	-0-			-0-
03	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-			-0-
04	43255 X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			Y	-0-			-0-
05	41540 X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK														
WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298														
12	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	1	1	20380	2	Y	42	28	1	42
						46	9							
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1	1	17513	2	Y	30	41	1	31
						33	9							
02	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1	1	16495	2	Y	13	25	1	19
						14	9							
03	20429 X	19321	-0-	-1108	-0-	19307	2	14	9	Y	13	12	1	20
04	19770 X	17910	-0-	-1860	-0-	17891	2	7	4	Y	11	13	1	18
						12	9							
05	20429 X	17765	-0-	-2664	-0-	17742	2	10	4	Y	12	14	1	16
						13	9							
ASPEN STATE														
WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648														
12	35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	115	1	35118	2	N	-0-			-0-
01	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	158	1	36695	2	N	-0-			-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	123	1	31769	2	N	-0-			-0-
03	35247 X	25442	-0-	-9805	-0-	132	1	25306	2	N	-0-			-0-
						4	4							
04	35670 X	26127	-0-	-9543	-0-	129	1	25978	2	N	7			7
						12	4	8	9					
05	36859 X	32612	-0-	-4247	-0-	123	1	32489	2	N	-0-	7	1	-0-
MONT BLANC														
WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL	DEPTH	11893	PERF.12283 - 17006							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTA			WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943							
12	36456	X	17882	-0-	-18574	-0-		1	1	17680	2	Y	183	160	1					55
								201	9											
01	34239	X	34239	-0-	-0-	-0-		4	1	34097	2	Y	125	153	1					27
								138	9											
02	35671	X	35671	-0-	-0-	-0-		3	1	35537	2	Y	119	45	1					101
								131	9											
03	37229	X	37229	-0-	-0-	-0-		1	1	37015	2	Y	194	173	1					122
								213	9											
04	33120	X	29640	-0-	-3480	-0-		1	1	29519	2	Y	109	183	1					48
								120	9											
05	39494	X	33145	-0-	-6349	-0-		2	1	33078	2	Y	59	71	1					36
								65	9											

ALTA			WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842							
12	14291	X	6205	-0-	-8086	-0-		1	1	6087	2	Y	106	164	1					32
								117	9											
01	14291	X	8868	-0-	-5423	-0-		2	1	8642	2	Y	204	192	1					44
								224	9											
02	13916	X	9875	-0-	-4041	-0-		2	1	9724	2	Y	135	64	1					115
								149	9											
03	15407	X	8848	-0-	-6559	-0-		1	1	8757	2	Y	82	145	1					52
								90	9											
04	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-		1	1	7390	2	Y	113	115	1					50
								124	9											
05	10943	X	9805	-0-	-1138	-0-		1	1	9497	2	Y	279	159	1					170
								307	9											

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ALTA														
WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA														
WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA														
WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA														
WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTA														
WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260														
12	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	35	1	39518	2	Y	-0-			-0-
01	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	26	1	33316	2	Y	-0-			-0-
02	29148 X	26272	-0-	-2876	-0-	21	1	26251	2	Y	-0-			-0-
03	39556 X	25222	-0-	-14334	-0-	19	1	25203	2	Y	-0-			-0-
04	38280 X	26169	-0-	-12111	-0-	21	1	26148	2	Y	-0-			-0-
05	39556 X	29493	-0-	-10063	-0-	22	1	29471	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200																
ALTA			WELL #: 102BH			RRCID -> 287907			COMPL. DATE 12/25/2018			TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALTA			WELL #: 108AH			RRCID -> 287908			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340							
12	4805	X	3914	-0-	-891	-0-	1	1	3823	2	Y	82	88	1				25	
							90	9											
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4	1	5591	2	Y	39	55	1				9	
							43	9											
02	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	4	1	14463	2	Y	55	17	1				47	
							61	9											
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	1	1	11685	2	Y	54	67	1				34	
							59	9											
04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1	1	9466	2	Y	63	69	1				28	
							69	9											
05	16089	X	12540	-0-	-3549	-0-	3	1	12514	2	Y	21	36	1				13	
							23	9											
ALTA			WELL #: 109AH			RRCID -> 287909			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356							
12	11408	X	2706	-0-	-8702	-0-	1	1	2676	2	Y	26	77	1				8	
							29	9											
01	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	3	1	9668	2	Y	49	46	1				11	
							54	9											
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	85	23	1				73	
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1	1	4060	2	Y	117	116	1				74	
							129	9											
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	91	125	1				40	
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	24	49	1				15	
STATE DESERT GOLD UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 287911			COMPL. DATE 02/25/2019			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570							
12	3100	N	40805	-0-	37705	57650	40805	2			N	-0-						124	
01	3100	N	33395	-0-	30295	87945	33392	2	3	9	N	3						127	
02	114812	X	26867	-0-	-87945	-0-	26867	2			N	-0-						127	
03	40796	X	27384	-0-	-13412	-0-	27331	2	53	9	N	48						175	
04	39480	X	26286	-0-	-13194	-0-	26228	2	58	9	N	53						228	
05	40796	X	26066	-0-	-14730	-0-	26038	2	28	9	N	25						253	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 120AH			RRCID -> 287914			COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994							
12	141477	X	141477	-0-	-0-	-0-	141306	2	171	9	Y	155	166	1				29	
01	161579	X	161579	-0-	-0-	-0-	161423	2	156	9	Y	142	136	1				35	
02	146216	X	146216	-0-	-0-	-0-	146110	2	106	9	Y	96	99	1				32	
03	153900	X	153900	-0-	-0-	-0-	153817	2	83	9	Y	75	88	1				19	
04	92170	X	92170	-0-	-0-	-0-	92105	2	65	9	Y	59	58	1				20	
05	105209	X	105209	-0-	-0-	-0-	105134	2	75	9	Y	68	58	1				30	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 119AH			RRCID -> 287915			COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903							
12	110702	X	110702	-0-	-0-	-0-	110403	2	299	9	Y	272	268	1				51	
01	117513	X	117513	-0-	-0-	-0-	117173	2	340	9	Y	309	284	1				76	
02	95189	X	95189	-0-	-0-	-0-	95036	2	153	9	Y	139	169	1				46	
03	107433	X	107433	-0-	-0-	-0-	107253	2	180	9	Y	164	168	1				42	
04	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	80800	2	132	9	Y	120	121	1				41	
05	95928	X	95928	-0-	-0-	-0-	95099	2	829	9	Y	754	465	1				330	

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200																
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213																
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282																
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290																
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908																
12	116246	X		116246	-0-	-0-	-0-	116090	2	156	9	Y	142	138	1					27
01	114517	X		114517	-0-	-0-	-0-	114379	2	138	9	Y	125	121	1					31
02	102881	X		102881	-0-	-0-	-0-	102751	2	130	9	Y	118	110	1					39
03	109878	X		109878	-0-	-0-	-0-	109606	2	272	9	Y	247	223	1					63
04	83794	X		83794	-0-	-0-	-0-	83719	2	75	9	Y	68	108	1					23
05	100335	X		100335	-0-	-0-	-0-	100289	2	46	9	Y	42	47	1					18
HUCKLEBERRY				WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167																
12	38237	X		38237	-0-	-0-	-0-	38109	2	128	9	N	116	189	1					202
01	35165	X		35165	-0-	-0-	-0-	35038	2	127	9	N	115							317
02	27486	X		27486	-0-	-0-	-0-	27337	2	149	9	N	135	158	1					294
03	38223	X		31567	-0-	-6656	-0-	31506	2	61	9	N	55	120	1					229
04	36990	X		29111	-0-	-7879	-0-	29069	2	42	9	N	38							267
05	38223	X		29008	-0-	-9215	-0-	28963	2	45	9	N	41							308
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234																
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409																
12	48168	X		48168	-0-	-0-	-0-	47925	2	243	9	Y	221	224	1					42
01	57505	X		57505	-0-	-0-	-0-	57339	2	166	9	Y	151	156	1					37
02	52322	X		52322	-0-	-0-	-0-	52096	2	226	9	Y	205	174	1					68
03	59284	X		59284	-0-	-0-	-0-	59096	2	188	9	Y	171	195	1					44
04	55650	X		47182	-0-	-8468	-0-	47047	2	135	9	Y	123	125	1					42
05	57939	X		46553	-0-	-11386	-0-	46475	2	78	9	Y	71	82	1					31

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200														
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
ALTA			WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.10436	- 17345					
12	6727	X	810	-0-		-5917		-0-	1	1	801	2	Y	7	25	1			2
									8	9									
01	8305	X	8305	-0-		-0-		-0-	1	1	8242	2	Y	56	46	1			12
									62	9									
02	6076	X	806	-0-		-5270		-0-	1	1	787	2	Y	16	15	1			13
									18	9									
03	4433	X	645	-0-		-3788		-0-	1	1	644	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	8040	X	322	-0-		-7718		-0-	1	1	242	2	Y	72	40	1			32
									79	9									
05	8308	X	-0-	-0-		-8308		-0-					Y	5	34	1			3
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL	DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322					
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242					
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	1929	PERF. N/A						
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL	DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713					
12	47672	X	47672	-0-		-0-		-0-	47246	2	426	9	Y	387	188	1			344
01	44652	X	44652	-0-		-0-		-0-	44307	2	345	9	Y	314	323	1			335
02	40236	X	40236	-0-		-0-		-0-	39905	2	331	9	Y	301	335	1			301
03	47678	X	44424	-0-		-3254		-0-	44103	2	321	9	Y	292	403	1			190
04	46140	X	39185	-0-		-6955		-0-	38951	2	234	9	Y	213	138	1			265
05	47678	X	46286	-0-		-1392		-0-	46018	2	268	9	Y	244	310	1			199

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200															
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	38982 X	38982	-0-	-0-	-0-		38830	2	152	9	Y		138	132	1			123	
01	35997 X	35997	-0-	-0-	-0-		35839	2	158	9	Y		144	115	1			152	
02	29068 X	29068	-0-	-0-	-0-		28956	2	112	9	Y		102	152	1			102	
03	38967 X	31450	-0-	-7517	-0-		31364	2	86	9	Y		78	129	1			51	
04	37710 X	23932	-0-	-13778	-0-		23833	2	99	9	Y		90	37	1			104	
05	38967 X	31460	-0-	-7507	-0-		31372	2	88	9	Y		80	119	1			65	

MOHICAN UNIT				WELL #:		204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322		PERF.11451		- 16552			
12	58963 X	58963	-0-	-0-	-0-		40	1	58558	2	Y		332	304	1			93	
							365	9											
01	47753 X	47753	-0-	-0-	-0-		29	1	47511	2	Y		194	234	1			53	
							213	9											
02	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-		35	1	52692	2	Y		296	256	1			93	
							326	9											
03	60216 X	60216	-0-	-0-	-0-		42	1	59922	2	Y		229	227	1			95	
							252	9											
04	57060 X	45445	-0-	-11615	-0-		35	1	45181	2	Y		208	220	1			83	
							229	9											
05	58962 X	51270	-0-	-7692	-0-		37	1	51105	2	Y		116	158	1			41	
							128	9											

MOHICAN UNIT				WELL #:		104AH		RRCID -> 288044		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 12037		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

MOHICAN UNIT				WELL #:		203BH		RRCID -> 288045		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 11444		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

MOHICAN UNIT				WELL #:		202AH		RRCID -> 288046		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 11320		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

CHEROKEE STATE				WELL #:		203AH		RRCID -> 288049		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 11161		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
CREE STATE UNIT															
WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	4				170
01	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	8	80	1		98
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-				98
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12				110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
CREE STATE UNIT															
WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009															
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				39
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	56	1	1987	2	Y	-0-	39	1		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	3100 N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	19662	-0-	16562	39313	62	1	19600	2	Y	-0-				-0-
CREE STATE UNIT															
WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007															
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	104	1	13034	2	Y	-0-				3
01	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	233	1	63922	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	198	1	48214	2	Y	-0-				-0-
03	47575 X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-				-0-
04	62100 X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-				-0-
05	64170 X	45419	-0-	-18751	-0-	78	1	45341	2	Y	-0-				-0-
CHINOOK															
WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652															
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1	1	8063	2	Y	100	145	1		98
						110	9								
01	7316 X	4402	-0-	-2914	-0-	1	1	4272	2	Y	117	95	1		120
						129	9								
02	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1	1	7237	2	Y	156	97	1		179
						172	9								
03	8184 X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1		233
04	7920 X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1		251
						187	9								
05	8215 X	7342	-0-	-873	-0-	7165	2	5	4	Y	156	195	1		212
						172	9								
CHINOOK															
WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364															
12	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1	1	11014	2	Y	119	119	1		116
						131	9								
01	8401 X	7569	-0-	-832	-0-	1	1	7392	2	Y	160	112	1		164
						176	9								
02	7588 X	6997	-0-	-591	-0-	1	1	6822	2	Y	158	133	1		189
						174	9								
03	11160 X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1		219
04	10800 X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1		153
						88	9								
05	11160 X	8062	-0-	-3098	-0-	7942	2	4	4	Y	105	127	1		131
						116	9								
PINE STATE															
WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036															
12	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	330	1	41753	2	N	-0-				-0-
01	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	179	1	53815	2	N	-0-				-0-
02	55748 X	50756	-0-	-4992	-0-	163	1	50593	2	N	-0-				-0-
03	61721 X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-				-0-
04	52260 X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-				-0-
05	57307 X	57307	-0-	-0-	-0-	119	1	57188	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHEROKEE STATE														
WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	57274	2	399	9	Y	363	330	1	102
01	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	49209	2	4	9	Y	4	105	1	1
02	42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	6	1	42697	2	Y	144	100	1	45
						158	9							
03	57660 X	47160	-0-	-10500	-0-	23	1	46689	2	Y	407	283	1	169
						448	9							
04	55800 X	43227	-0-	-12573	-0-	23	1	42802	2	Y	365	388	1	146
						402	9							
05	57660 X	44591	-0-	-13069	-0-	24	1	44333	2	Y	213	284	1	75
						234	9							
CHEROKEE STATE														
WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 16863														
12	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	48741	2			Y	-0-			-0-
01	43037 X	43037	-0-	-0-	-0-	43037	2			Y	-0-			-0-
02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	5	1	31118	2	Y	-0-			-0-
03	48732 X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-			-0-
04	47160 X	27296	-0-	-19864	-0-	17	1	27279	2	Y	-0-			-0-
05	48732 X	28261	-0-	-20471	-0-	15	1	28246	2	Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE														
WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273														
12	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	38006	2	363	9	Y	330	274	1	93
01	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	36396	2	141	9	Y	128	186	1	35
02	42476 X	34283	-0-	-8193	-0-	5	1	34084	2	Y	176	156	1	55
						194	9							
03	47027 X	35349	-0-	-11678	-0-	17	1	35185	2	Y	134	134	1	55
						147	9							
04	37140 X	31803	-0-	-5337	-0-	17	1	31666	2	Y	109	121	1	43
						120	9							
05	38378 X	34113	-0-	-4265	-0-	18	1	34034	2	Y	55	79	1	19
						61	9							
CHEROKEE STATE														
WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869														
12	35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	35351	2			Y	-0-			-0-
01	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	34435	2			Y	-0-			-0-
02	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	5	1	28428	2	Y	-0-			-0-
03	35340 X	30130	-0-	-5210	-0-	19	1	30111	2	Y	-0-			-0-
04	34200 X	26622	-0-	-7578	-0-	16	1	26606	2	Y	-0-			-0-
05	35340 X	27858	-0-	-7482	-0-	15	1	27843	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
MONT BLANC			WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC			WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC			WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC			WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608	- 16460	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC			WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584	- 16161	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897	- 16659	
12	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	42956	2	65 9	Y	59	110 1	52	
01	50163	X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6 9	Y	5	49 1	8	
02	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	44290	2	23 9	Y	21	9 1	20	
03	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-	47296	2	188 9	Y	171	80 1	111	
04	48540	X	35505	-0-	-13035	-0-	35505	2		Y	-0-	81 1	30	
05	50158	X	44562	-0-	-5596	-0-	44562	2		Y	-0-	30 1	-0-	

MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CHEROKEE STATE														
WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	33493 2	202 9	Y	184	136 1				52
01	29636 X	18736	-0-	-10900	-0-	18649 2	87 9	Y	79	109 1				22
02	26768 X	18238	-0-	-8530	-0-	4 1	18151 2	Y	75	73 1				24
						83 9								
03	33697 X	19710	-0-	-13987	-0-	16 1	19639 2	Y	50	53 1				21
						55 9								
04	32610 X	22056	-0-	-10554	-0-	15 1	22000 2	Y	37	43 1				15
						41 9								
05	33697 X	23697	-0-	-10000	-0-	15 1	23651 2	Y	28	33 1				10
						31 9								
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273														
12	13392 X	9116	-0-	-4276	-0-	9116 2		Y	-0-					-0-
01	43245 X	24798	-0-	-18447	-0-	24768 2	30 4	Y	-0-					-0-
02	113717 X	113717	-0-	-0-	-0-	113717 2		Y	-0-					-0-
03	107477 X	76405	-0-	-31072	-0-	76238 2	167 4	Y	-0-					-0-
04	24000 X	18186	-0-	-5814	-0-	18166 2	20 4	Y	-0-					-0-
05	125891 X	15587	-0-	-110304	-0-	15586 2	1 4	Y	-0-					-0-
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367														
12	54199 X	54199	-0-	-0-	-0-	54199 2		Y	-0-					-0-
01	63260 X	63260	-0-	-0-	-0-	63184 2	76 4	Y	-0-					-0-
02	60689 X	60689	-0-	-0-	-0-	60689 2		Y	-0-					-0-
03	54188 X	38314	-0-	-15874	-0-	38230 2	84 4	Y	-0-					-0-
04	61230 X	31154	-0-	-30076	-0-	31119 2	35 4	Y	-0-					-0-
05	67177 X	62261	-0-	-4916	-0-	62260 2	1 4	Y	-0-					-0-
REDWOOD														
WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HYPERION														
WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735														
12	6293 X	2040	-0-	-4253	-0-	249 1	1697 2	Y	85	159 1				116
						94 9								
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	198 1	6236 2	Y	39	96 1				59
						43 9								
02	19096 X	19096	-0-	-0-	-0-	214 1	18768 2	Y	104	31 1				132
						114 9								
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	104 1	19504 2	Y	115	24 1				223
						127 9								
04	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	191 1	19489 2	Y	93	140 1				176
						102 9								
05	17546 X	17415	-0-	-131	-0-	299 1	17013 2	Y	94	137 1				133
						103 9								
LONGS PEAK STATE UNIT														
WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475														
12	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29209 2	201 9	Y	183	159 1				200
01	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	25890 2	180 9	Y	164	251 1				113
02	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	22850 2	194 9	Y	176	109 1				180
03	29419 X	24405	-0-	-5014	-0-	24192 2	213 9	Y	194	113 1				261
04	28470 X	22915	-0-	-5555	-0-	22897 2	18 9	Y	16	126 1				151
05	29419 X	25495	-0-	-3924	-0-	25405 2	90 9	Y	82					233

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200													
LUMBEE				WELL #:		205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL		DEPTH 11308		PERF.11650 - 17072			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	33170 X	32247	-0-	-0-	-923	-0-	-0-	32247	2			Y	-0-	39	1			-0-
01	02	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31817	2	252	9	Y	229	152	1			77
02	03	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34569	2	194	9	Y	176	171	1			82
03	04	43786 X	43786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43659	2	127	9	Y	115	137	1			60
04	05	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	109	1			66
		31846 X	31846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31805	2	41	9	Y	37	72	1			31
CHEROKEE STATE				WELL #:		102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL		DEPTH 11858		PERF.12071 - 16887			
12	01	48455 X	48455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48455	2			Y	-0-					-0-
01	02	51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51151	2			Y	-0-					-0-
02	03	41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	41733	2	Y	-0-					-0-
03	04	48453 X	43898	-0-	-0-	-4555	-0-	-0-	22	1	43876	2	Y	-0-					-0-
04	05	49500 X	36607	-0-	-0-	-12893	-0-	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-					-0-
		51150 X	34310	-0-	-0-	-16840	-0-	-0-	18	1	34292	2	Y	-0-					-0-
LUMBEE				WELL #:		104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL		DEPTH 11903		PERF.12365 - 18614			
12	01	53628 X	53628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53628	2			Y	-0-					-0-
01	02	36115 X	33936	-0-	-0-	-2179	-0-	-0-	33936	2			Y	-0-					-0-
02	03	39578 X	39578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39578	2			Y	-0-					-0-
03	04	45656 X	45656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45656	2			Y	-0-					-0-
04	05	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-					-0-
		34199 X	34199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-					-0-
LUMBEE				WELL #:		103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL		DEPTH 11902		PERF.12090 - 18616			
12	01	42832 X	42832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42655	2	177	9	Y	161	102	1			60
01	02	49117 X	49117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49077	2	40	9	Y	36	84	1			12
02	03	25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25861	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	04	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35678	2			Y	-0-					-0-
04	05	39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-					-0-
		35650 X	32356	-0-	-0-	-3294	-0-	-0-	32356	2			Y	-0-					-0-
LUMBEE				WELL #:		102AH		RRCID -> 288984		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL		DEPTH 11934		PERF.12141 - 18864			
12	01	67653 X	67653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67646	2	7	9	Y	6	4	1			2
01	02	56101 X	56101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55992	2	109	9	Y	99	68	1			33
02	03	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32561	2	43	9	Y	39	54	1			18
03	04	65100 X	47306	-0-	-0-	-17794	-0-	-0-	47306	2			Y	-0-	18	1			-0-
04	05	63000 X	42503	-0-	-0-	-20497	-0-	-0-	42503	2			Y	-0-					-0-
		65100 X	34693	-0-	-0-	-30407	-0-	-0-	34693	2			Y	-0-					-0-
LUMBEE				WELL #:		106AH		RRCID -> 289316		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL		DEPTH 11881		PERF.12042 - 18418			
12	01	47200 X	47200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46818	2	382	9	Y	347	233	1			129
01	02	35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35365	2	88	9	Y	80	182	1			27
02	03	29242 X	29242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29230	2	12	9	Y	11	33	1			5
03	04	47213 X	30001	-0-	-0-	-17212	-0-	-0-	30001	2			Y	-0-	5	1			-0-
04	05	45690 X	29699	-0-	-0-	-15991	-0-	-0-	29699	2			Y	-0-					-0-
		47213 X	39082	-0-	-0-	-8131	-0-	-0-	39082	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200															
BONSAI STATE UNIT			WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
12	92442 X	75694	-0-	-16748	-0-	30	1	75525	2	Y	126	108	1				41	
01	92225 X	79475	-0-	-12750	-0-	139	9	79332	2	Y	129	116	1				54	
02	83300 X	69205	-0-	-14095	-0-	142	9	69074	2	Y	118	109	1				63	
03	92225 X	42267	-0-	-49958	-0-	130	9	42236	2	Y	27	40	1				50	
04	76920 X	-0-	-0-	-76920	-0-	30	9			Y	-0-						50	
05	79484 X	-0-	-0-	-79484	-0-					Y	-0-						50	

LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618					
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5						5	
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12	9	1				8	
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1147	2	24	9	Y	22	8	1				22	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12	14	1				20	
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	9	Y	21	12	1				29	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	Y	9						38	

WINTOON			WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840					
12	64573 X	64167	-0-	-406	-0-	64167	2			Y	-0-						-0-	
01	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	58887	2			Y	-0-						-0-	
02	59624 X	59624	-0-	-0-	-0-	59624	2			Y	-0-						-0-	
03	64170 X	63871	-0-	-299	-0-	63871	2			Y	-0-						-0-	
04	62100 X	50262	-0-	-11838	-0-	50262	2			Y	-0-						-0-	
05	65999 X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-						-0-	

WINTOON			WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177					
12	59475 X	59475	-0-	-0-	-0-	58807	2	668	9	Y	607	495	1				114	
01	58437 X	58437	-0-	-0-	-0-	57690	2	747	9	Y	679	626	1				167	
02	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	51390	2	62	9	Y	56	204	1				19	
03	59489 X	57824	-0-	-1665	-0-	57242	2	582	9	Y	529	413	1				135	
04	57570 X	47569	-0-	-10001	-0-	47128	2	441	9	Y	401	399	1				137	
05	59489 X	58397	-0-	-1092	-0-	58115	2	282	9	Y	256	281	1				112	

LUMBEE			WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880					
12	25327 X	4038	-0-	-21289	-0-	3942	2	96	9	Y	87	75	1				32	
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			Y	-0-	32	1				-0-	
02	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30848	2	29	9	Y	26	14	1				12	
03	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	36099	2	120	9	Y	109	65	1				56	
04	34018 X	34018	-0-	-0-	-0-	33866	2	152	9	Y	138	115	1				79	
05	34193 X	31825	-0-	-2368	-0-	31625	2	200	9	Y	182	108	1				153	

WINTOON			WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324					
12	56380 X	56380	-0-	-0-	-0-	56104	2	276	9	Y	251	216	1				47	
01	45426 X	45426	-0-	-0-	-0-	45241	2	185	9	Y	168	174	1				41	
02	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	39360	2	196	9	Y	178	160	1				59	
03	56389 X	45289	-0-	-11100	-0-	45096	2	193	9	Y	175	189	1				45	
04	54570 X	39832	-0-	-14738	-0-	39678	2	154	9	Y	140	137	1				48	
05	56389 X	45333	-0-	-11056	-0-	45250	2	83	9	Y	75	90	1				33	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
LUMBEE			WELL #: 204AH			RRCID -> 290332			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	66267	2	367	9	Y	334	210	1		124
01	56404 X	56404	-0-	-0-	-0-	56140	2	264	9	Y	240	283	1		81
02	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	35437	2	85	9	Y	77	122	1		36
03	66619 X	41905	-0-	-24714	-0-	41905	2			Y	-0-	36	1		-0-
04	64470 X	39039	-0-	-25431	-0-	39039	2			Y	-0-				-0-
05	66619 X	31804	-0-	-34815	-0-	31790	2	14	9	Y	13	2	1		11
LUMBEE			WELL #: 105AH			RRCID -> 290407			COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569			
12	50110 X	50110	-0-	-0-	-0-	49980	2	130	9	Y	118	74	1		44
01	51618 X	51618	-0-	-0-	-0-	51570	2	48	9	Y	44	73	1		15
02	36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	36137	2	23	9	Y	21	26	1		10
03	47422 X	47422	-0-	-0-	-0-	47422	2			Y	-0-	10	1		-0-
04	43464 X	43464	-0-	-0-	-0-	43464	2			Y	-0-				-0-
05	42470 X	35841	-0-	-6629	-0-	35807	2	34	9	Y	31	5	1		26
WINTOON			WELL #: 101AH			RRCID -> 290409			COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007			
12	77461 X	77461	-0-	-0-	-0-	77461	2			Y	-0-				-0-
01	76439 X	76439	-0-	-0-	-0-	76439	2			Y	-0-				-0-
02	64421 X	64421	-0-	-0-	-0-	64421	2			Y	-0-				-0-
03	77469 X	71134	-0-	-6335	-0-	71134	2			Y	-0-				-0-
04	74970 X	56950	-0-	-18020	-0-	56950	2			Y	-0-				-0-
05	77469 X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-				-0-
LUMBEE			WELL #: 203AH			RRCID -> 290418			COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969			
12	34782 X	18338	-0-	-16444	-0-	18338	2			Y	-0-	50	1		-0-
01	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	37223	2			Y	-0-				-0-
02	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	33372	2	95	9	Y	86	46	1		40
03	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	41680	2	185	9	Y	168	121	1		87
04	37705 X	37705	-0-	-0-	-0-	37518	2	187	9	Y	170	160	1		97
05	34379 X	32724	-0-	-1655	-0-	32678	2	46	9	Y	42	104	1		35
RETAMA STATE UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 291004			COMPL. DATE 12/12/2019			TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389			
12	46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	265	1	46600	2	N	-0-				-0-
01	47176 X	47176	-0-	-0-	-0-	357	1	46819	2	N	-0-				-0-
02	40984 X	40984	-0-	-0-	-0-	268	1	40716	2	N	-0-				-0-
03	46872 X	43635	-0-	-3237	-0-	261	1	43374	2	N	-0-				-0-
04	45660 X	39501	-0-	-6159	-0-	368	1	39133	2	N	-0-				-0-
05	47182 X	40193	-0-	-6989	-0-	288	1	39905	2	N	-0-				-0-
WINTOON			WELL #: 202BH			RRCID -> 291008			COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319			
12	60409 X	60409	-0-	-0-	-0-	60254	2	155	9	Y	141	124	1		27
01	38706 X	38706	-0-	-0-	-0-	38550	2	156	9	Y	142	134	1		35
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	33273	2	127	9	Y	115	112	1		38
03	60419 X	37626	-0-	-22793	-0-	37501	2	125	9	Y	114	123	1		29
04	58470 X	33350	-0-	-25120	-0-	33252	2	98	9	Y	89	88	1		30
05	60419 X	36758	-0-	-23661	-0-	36702	2	56	9	Y	51	59	1		22
WILLOW STATE UNIT			WELL #: 101AH			RRCID -> 291102			COMPL. DATE 01/06/2021			TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638			
12	159196 X	159196	-0-	-0-	-0-	159196	3			N	-0-				-0-
01	219896 X	219896	-0-	-0-	-0-	219896	3			N	-0-				-0-
02	211420 X	211420	-0-	-0-	-0-	211418	3	2	9	N	2				2
03	226926 X	226926	-0-	-0-	-0-	226926	3			N	-0-				2
04	212832 X	212832	-0-	-0-	-0-	212832	3			N	-0-				2
05	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-				2

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
MOHICAN UNIT														
WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	31	1	45823	2	N	281	263	1	79
01	49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	309	9	48938	2	N	213	234	1	58
02	42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	30	1	41774	2	N	267	241	1	84
03	46159 X	45452	-0-	-707	-0-	234	9	45195	2	N	205	204	1	85
04	47610 X	38510	-0-	-9100	-0-	28	1	38317	2	N	148	174	1	59
05	49197 X	44888	-0-	-4309	-0-	294	9	44752	2	N	94	120	1	33
						31	1							
						226	9							
						30	1							
						163	9							
						33	1							
						103	9							
MOHICAN UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094														
12	62827 X	62827	-0-	-0-	-0-	43	1	62784	2	Y	-0-			-0-
01	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	48	1	78977	2	Y	-0-			-0-
02	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	40	1	59079	2	Y	-0-			-0-
03	62837 X	59022	-0-	-3815	-0-	41	1	58981	2	Y	-0-			-0-
04	76470 X	49513	-0-	-26957	-0-	38	1	49475	2	Y	-0-			-0-
05	79019 X	56301	-0-	-22718	-0-	41	1	56260	2	Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT														
WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150														
12	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	49	1	71238	2	Y	-0-			-0-
01	90096 X	90096	-0-	-0-	-0-	55	1	89884	2	Y	143	104	1	39
						157	9							
02	70252 X	70252	-0-	-0-	-0-	47	1	70192	2	Y	12	47	1	4
						13	9							
03	71300 X	70560	-0-	-740	-0-	49	1	70511	2	Y	-0-	4	1	-0-
04	87180 X	59435	-0-	-27745	-0-	46	1	59389	2	Y	-0-			-0-
05	90086 X	65651	-0-	-24435	-0-	48	1	65603	2	Y	-0-			-0-
WILLOW STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747														
12	196797 X	196797	-0-	-0-	-0-	196596	3	201	9	N	183	195	1	290
01	338906 X	338906	-0-	-0-	-0-	338770	3	136	9	N	124			414
02	310323 X	310323	-0-	-0-	-0-	310271	3	52	9	N	47	192	1	269
03	321325 X	321325	-0-	-0-	-0-	321323	3	2	9	N	2			271
04	290100 X	288413	-0-	-1687	-0-	288413	3			N	-0-			271
05	299770 X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-			271
MOHICAN UNIT														
WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319														
12	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	28	1	40905	2	Y	224	206	1	63
						246	9							
01	38440 X	37857	-0-	-583	-0-	23	1	37700	2	Y	122	152	1	33
						134	9							
02	36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	24	1	36207	2	Y	194	166	1	61
						213	9							
03	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	29	1	41413	2	Y	171	161	1	71
						188	9							
04	40449 X	40449	-0-	-0-	-0-	31	1	40285	2	Y	121	144	1	48
						133	9							
05	41168 X	40428	-0-	-740	-0-	29	1	40315	2	Y	76	97	1	27
						84	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH		RRCID -> 291648		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD				WELL #:		1		RRCID -> 291649		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT				WELL #:		102AR		RRCID -> 296071		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 1459 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT				WELL #:		103AH		RRCID -> 296099		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT				WELL #:		203AH		RRCID -> 296141		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WILLOW STATE UNIT				WELL #:		103AH		RRCID -> 296194		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200						
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564 PERF.10197 - 19711
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	269481 X	269481	-0-	-0-	-0-	268862	2	619	9	184
01	349852 X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361	9	138
02	298561 X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416	9	202
03	269483 X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72	9	137
04	306210 X	-0-	-0-	-306210	-0-					137
05	316417 X	-0-	-0-	-316417	-0-					137
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	9359 PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11127 PERF.10751 - 20586
12	333925 X	333925	-0-	-0-	-0-	30	1	333727	2	50
						168	9			
01	501340 X	501340	-0-	-0-	-0-	1	1	501252	2	33
						87	9			
02	466409 X	466409	-0-	-0-	-0-	1	1	466332	2	37
						76	9			
03	333932 X	273995	-0-	-59937	-0-	1	1	273990	2	17
						4	9			
04	369900 X	-0-	-0-	-369900	-0-					17
05	382230 X	-0-	-0-	-382230	-0-					17
ELM STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	297797	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	10657 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO.		102333								
LANGFORD ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353 PERF. 4226 - 4353
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361 PERF. 4310 - 4355
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

AMBLER (DELAWARE 4335)				//CONT.//		02285 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
LAYNE SWD, LLC						491460													
CLARK SWD				WELL #:		2W		RRCID -> 295765		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 4600 - 7000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANDECTOR (GRAYBURG)						02596 350		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.						046623													
SCHARBAUER -J-				WELL #:		1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH		4405		PERF. 4000 - 4010			
12	31 N		30	-0-	-1	-0-		30	1			N	-0-					-0-	
01	31 N		30	-0-	-1	-0-		30	1			N	-0-					-0-	
02	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-					-0-	
03	31 N		30	-0-	-1	-0-		30	1			N	-0-					-0-	
04	30 N		30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-					-0-	
05	31 N		30	-0-	-1	-0-		30	1			N	-0-					-0-	
SCHARBAUER -J-				WELL #:		2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH		8502		PERF. 3938 - 3948			
12	713 N		548	-0-	-165	-0-		548	3			N	-0-					-0-	
01	564 N		564	-0-	-0-	-0-		564	3			N	-0-					-0-	
02	448 N		434	-0-	-14	-0-		434	3			N	-0-					-0-	
03	558 N		530	-0-	-28	-0-		530	3			N	-0-					-0-	
04	540 N		366	-0-	-174	-0-		366	3			N	-0-					-0-	
05	496 N		21	-0-	-475	-0-		21	3			N	-0-					-0-	
MAVERICK PERMIAN LLC						100319													
EMBAR				WELL #:		62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 3741 - 3749			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NOBLES				WELL #:		10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH		9450		PERF. 3990 - 4010			
12	2888 N		138	-0-	-2750	-0-		138	2			Y	-0-					-0-	
01	1054 N		859	-0-	-195	-0-		859	2			Y	-0-					-0-	
02	814 N		814	-0-	-0-	-0-		814	2			Y	-0-					-0-	
03	903 N		903	-0-	-0-	-0-		903	2			Y	-0-					-0-	
04	840 N		602	-0-	-238	-0-		602	2			Y	-0-					-0-	
05	899 N		373	-0-	-526	-0-		373	2			Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:		101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH		6300		PERF. 3930 - 3970			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		100319							
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		008716							
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368							
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

APCO (CLEAR FORK)				03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS									
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708															
PAUL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PAUL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A						
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHEARER				WELL #:	2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300															
AERO				WELL #:	1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O & O OPERATORS, LLC.				617028															
GREGG "B"				WELL #:	2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					146
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					146
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					152

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					90

RESTORE OPERATING LLC		101994								
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623								
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	3100 N	7645	-0-	4545	4545	7645	3			-0-
04	3000 N	10903	-0-	7903	12448	10903	3			-0-
05	3100 N	10637	-0-	7537	19985	10637	3			-0-

APOLLO (FUSSELMAN)		03293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283								
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #: 1		RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) RESTORE OPERATING LLC UNIVERSITY 21-35														03294 800 101994		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
														WELL #: 1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11434 - 13418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1530	3	44	9	N	40					94								
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		984	3	24	9	N	22					116								
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-		595	3	13	9	N	12					128								
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		984	3	23	9	N	21					149								
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1275	3	22	9	N	20					169								
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1487	3	22	9	N	20					189								
JETTA OPERATING COMPANY, INC. UNIVERSITY BLK. 21														432283 231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586		PERF.11666 - 11960			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					120								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120								
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79								
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912			
12	2883 X	2625	-0-	-258	-0-		2308	3	317	9	N	288	464	1			248								
01	2883 X	2534	-0-	-349	-0-		2224	3	310	9	N	282	381	1			149								
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-		1609	3	222	9	N	202	187	1			164								
03	3100 X	973	-0-	-2127	-0-		786	3	187	9	N	170					334								
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-		2249	3	333	9	N	303	369	1			268								
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		2687	3	394	9	N	358	351	1			275								
UNIVERSITY BLK 21														WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78								
02	14B2 EXT	242	-0-	242	242		103	3	139	9	N	126	160	1			44								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242						N	83					127								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242						N	169	183	1			113								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242						N	95					208								

ARAPAHO (STRAWN) OXY USA INC. MEDICINE MAN				03355 600 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WELL #:				1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 16495		PERF.14557 - 14913					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	22785 X	-0-	-0-	-22785		-0-					Y	-0-					410
01	22785 X	26	-0-	-22759		-0-		23 4		3 9	Y	3					413
02	DLQ G-10	21	-0-	21		21		21 4			Y	-0-					413
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		21					Y	-0-					413
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		21					Y	5					418
05	DLQ G-10	354	-0-	354		375		2 2	23 4	Y	299		332 1				385
								329 9									
GASPERGOU				WELL #:		1	RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685		PERF.14860 - 15534				
12	34410 X	33377	-0-	-1033		-0-	32677	2	700 9	Y	636	919 1					632
01	35681 X	35681	-0-	-0-		-0-	34840	2	34 4	Y	734	682 1					684
								807 9									
02	DLQ G-10	31182	-0-	31182		31182	30474	2	31 4	Y	615	199 1					1100
								677 9									
03	DLQ G-10	18749	-0-	18749		49931	18143	2	606 9	Y	551	909 1					742
*04	DLQ G-10	32913	-0-	32913		82844	31733	2	33 4	Y	1043	899 1					886
								1147 9									
*05	89760 X	6916	-0-	-82844		-0-	6779	2	34 4	Y	94	803 1					177
								103 9									
ARCLAW (SEVEN RIVERS) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO STATE				03453 700 490300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS					
WELL #:				1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880		PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
ARENOSO (STRAWN DETRITUS) EXTEX OPERATING COMPANY SEALY & SMITH "33-B"				03520 500 257062		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER					
WELL #:				1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8619 - 8771					
12	260 R	260	-0-	-0-		-0-	31 3	229 9	Y	208	172 1						191
01	191 R	191	-0-	-0-		-0-	27 3	164 9	Y	149							340
02	122 R	122	-0-	-0-		-0-	17 3	105 9	Y	95	180 1						255
03	198 R	198	-0-	-0-		-0-	22 3	176 9	Y	160	174 1						241
04	200 R	200	-0-	-0-		-0-	24 3	176 9	Y	160	174 1						227
05	229 R	229	-0-	-0-		-0-	27 3	202 9	Y	184	173 1						238
SEALY & SMITH "33-C"				WELL #:		1	RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986				
12	713 #	667	-0-	-46		-0-	308 1	359 3	N	-0-							-0-
01	713 #	605	-0-	-108		-0-	298 1	307 3	N	-0-							-0-
02	644 #	494	-0-	-150		-0-	298 1	196 3	N	-0-							-0-
03	713 #	551	-0-	-162		-0-	298 1	253 3	N	-0-							-0-
04	690 #	569	-0-	-121		-0-	298 1	271 3	N	-0-							-0-
05	682 #	611	-0-	-71		-0-	298 1	313 3	N	-0-							-0-

ATHEENS (DEVONIAN)												04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: REEVES			
COYOTE OIL & GAS, INC.												186310							
MARATHON STATE "NT"												WELL #: 1				RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														

ATHEY (CHERRY CANYON)				//CONT.//	04228 176	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.					895060													
STATE OF TEXAS					WELL #:	1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	5094 -	5107		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990	2				N		-0-				28
01		3534 X	2928	-0-	-606	-0-	2928	2				N		-0-				28
02		3192 X	3172	-0-	-20	-0-	3172	2				N		-0-				28
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2				N		-0-				28
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2				N		-0-				28
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2				N		-0-				28
ATHEY (MISSISSIPPIAN)					04228 240	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
RAYDEN					695567													
LELA-STATE PRICE					WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL	DEPTH	12294	PERF.	11887 -	12114		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
ATHEY (WOLFCAMP)					04228 498	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
LRR PECOS VALLEY, LLC					511724													
ATHEY STATE					WELL #:	2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.	11746 -	11796		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
RAYDEN					695567													
LETHCO					WELL #:	1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL	DEPTH	12132	PERF.	N/A			
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N		-0-					153
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N		-0-					153
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N		-0-					153
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N		-0-					153
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N		-0-					153
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N		-0-					153
ATHEY (WOLFCAMP 10900)					04228 664	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.					268602													
TEXAS -A-					WELL #:	1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.	11042 -	11547		
12	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N		-0-					-0-
01	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N		-0-					-0-
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N		-0-					-0-
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	520	2			N		-0-					-0-
04	750	#	80	-0-	-670	-0-	80	2			N		-0-					-0-
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N		-0-					-0-
REED, ELIZABETH					WELL #:	1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL	DEPTH	12051	PERF.	11578 -	11694		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					135

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264												
WOLFPUP				WELL #: 7851		RRCID -> 297264		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7130 - 9170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
*07	279 #	48	-0-	-231	-0-	48		3			Y	-0-				-0-
*08	279 #	48	-0-	-231	-0-	48		3			Y	-0-				-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41		3			Y	-0-				-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37		3			Y	-0-				-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30		3			Y	-0-				-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33		3			Y	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109		3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	239	130		3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	344	105		3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	44	-0-	44	388	44		3			Y	-0-				-0-
RAYDEN PRICE, LELA-STATE				695567												
				WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 11398 - 12114		
12	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1555		3	11	9	N	10				36
01	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1280		3	6	9	N	5				41
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185		3			N	-0-				41
03	991 R	991	-0-	-0-	-0-	980		3	11	9	N	10				51
04	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1115		3	6	9	N	5				56
05	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178		3			N	-0-				56
AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC.				800520												
AUTA "A"				WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4256 - 4467				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY				163940												
SABINE STATE "12"				WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				210
TRP OPERATING LLC				872117												
SKYFALL				WELL #: 1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3950 - 6270				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN) BRAZOS PETROLEUM, INC. CALVERLEY					04605 222 089939	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MIDLAND				
WELL #:					RRCID -> 130530	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 11453	PERF.10983	- 11014							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/13/1995											
OXYROCK OPERATING, LLC TURNER 42					102324	WELL #:	1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11503	- 16018				
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3947	3	144	9	N	131					284
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3908	3	149	9	N	135	196	1			223
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					223
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56					279
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1			204
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3796	3	113	9	N	103	195	1			112
LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC GOLLADAY					102718	WELL #:	A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570				
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					189
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					189
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					189
*03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
*04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					189
BURLESON PETROLEUM, INC. RAGGETT					109255	WELL #:	1	RRCID -> 119081	COMPL. DATE 10/12/1960	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11454	- 11515				
12	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	1799	3	7	9	N	6					104
01	2511 X	2186	-0-	-325	-0-	2179	3	7	9	N	6					110
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	N	169	168	1			111
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5					116
04	2130 N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-					116
05	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1820	3	29	9	N	26	24	8			118
BRYANT "B"					WELL #:	1	RRCID -> 186411	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 11543	PERF.11470	- 11510					
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	3	12	9	N	11					119
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					133
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	N	16					149
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9					158
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3					161
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1					162
COG OPERATING LLC SHACKELFORD "34"					166150	WELL #:	1	RRCID -> 168257	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/13/2024											

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021									
PETROPLEX ENERGY INC.		660886							
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748							
TEXACO "E"		WELL #: 1 T		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
OSWALD		WELL #: 1		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700							
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A	
12	2015 N	1564	-0-	-451	-0-	1564	3		
01	1736 N	1231	-0-	-505	-0-	1222	3		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	3	47 9	
03	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3		
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		
05	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1002	3	76 9	

B BARNES (OJ-EF-BQ)														
HELIOS OPERATING, LLC														
STATE HELIOS														
04669 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
373725					CMTY: PRESIDIO									
WELL #: 5201					RRCID -> 298306					COMPL. DATE 01/27/2023				
					TOTAL DEPTH 8791					PERF. 6449 - 8154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	13113	42	-0-	-13071	-0-			28 1	14 4		N	-0-		457
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		457
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-						N	-0-		457
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-		457
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-		457
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		457
BALMOREA (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
CLAYPOOL ESTATE 5-19														
05346 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
100852					CMTY: REEVES									
WELL #: 1					RRCID -> 256880					COMPL. DATE 04/27/2010				
					TOTAL DEPTH 16960					PERF. 11885 - 12361				
12	62 N	50	-0-	-12	-0-			43 2	7 9		N	6		252
01	93 N	76	-0-	-17	-0-			52 2	24 9		N	22		274
02	84 N	44	-0-	-40	-0-			41 2	3 9		N	3		277
03	62 N	32	-0-	-30	-0-			32 2			N	-0-		277
04	60 N	13	-0-	-47	-0-			13 2			N	-0-		277
05	62 N	60	-0-	-2	-0-			27 2	33 9		N	30		307
BARBASAL (QUEEN)														
VAQUERO OPERATING														
MCKENZIE STATE														
05608 650					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
882776					CMTY: PECOS									
WELL #: 1					RRCID -> 066441					COMPL. DATE 05/12/1976				
					TOTAL DEPTH 10165					PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)														
TRISTAR EXPLORATION, INC														
PAGE-HANKS														
05608 800					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
871101					CMTY: PECOS									
WELL #: 1					RRCID -> 112014					COMPL. DATE 07/16/1984				
					TOTAL DEPTH 7975					PERF. 6943 - 7049				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BARSTOW (FUSSELMAN)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC.														
WORSHAM 42														
05889 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
432283					CMTY: WARD									
WELL #: 1D					RRCID -> 281510					COMPL. DATE 01/31/2019				
					TOTAL DEPTH 17100					PERF. 8260 - 8398				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)										05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852							
WORSHAM 42										WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700	
																PERF.16241 - 16292	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BEALL (DEVONIAN)										06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.										344412							
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940	
																PERF. N/A	
12	3000	N		2274	-0-	-0-	-726	8327	31	1	2243	2	Y		-0-		-0-
01	3100	N		2302	-0-	-0-	-798	7529	31	1	2271	2	Y		-0-		-0-
02	2800	N		2058	-0-	-0-	-742	6787	28	1	2030	2	Y		-0-		-0-
03	3100	N		2289	-0-	-0-	-811	5976	31	1	2258	2	Y		-0-		-0-
04	3000	N		2255	-0-	-0-	-745	5231	30	1	2225	2	Y		-0-		-0-
05	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	5231					Y	NO	RPT		-0-

XTO ENERGY INC.										945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HERD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721	
																PERF. N/A	
12	4262	X		4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N		-0-		-0-		46
01	2361	X		2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N		-0-		-0-		46
02	226	N		226	-0-	-0-	-0-	226	2		N		-0-		-0-		46
03	1519	X		-0-	-0-	-0-	-1519	-0-			N		-0-		-0-		46
04	1470	X		285	-0-	-0-	-1185	-0-	285	2	N		-0-		-0-		46
05	1751	X		1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2	N		-0-		-0-		46

BEALL (MONTOKA)										06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RING ENERGY, INC.										712382							
HARDING FEE										WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A	
																PERF.13437 - 16985	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		-0-
04	1030	N		1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3	N		-0-		-0-		-0-
05	14B2	EXT		12267	-0-	-0-	12267	12267	12267	3	N		-0-		-0-		-0-

HARDING FEE										WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078	
																PERF.13758 - 17206	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO	RPT		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		-0-

BEALL (MONTROYA)			//CONT.//			06441 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.						945936											
HERD GAS UNIT			WELL #:			2H		RRCID -> 174952			COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	13 N	251	3	-0-	-10	-0-	-0-	3	3			N	-0-			132
02		168 N	168	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			132
03		673 N	673	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			132
04		471 N	471	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			132
05		652 N	652	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			132
				652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			132

EVANS, M. W.			WELL #:			2H	RRCID -> 181240	COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977						
12	01	527 N	79	260	-0-	-267	-0-	-0-	260	3			N	-0-			74
02		147 N	147	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			74
03		248 N	122	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			74
04		170 N	170	122	-0-	-126	-0-	-0-	122	3			N	-0-			74
05		196 N	196	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			74
				196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			74

THORNTON, TATE 79			WELL #:			1H	RRCID -> 185255	COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755						
12	01	547 N	538	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			101
02		508 N	508	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			101
03		434 N	261	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			101
04		420 N	-0-	261	-0-	-173	-0-	-0-	261	3			N	-0-			101
05		434 N	113	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			101
				113	-0-	-321	-0-	-0-	113	3			N	-0-			101

EVANS, MARY W.			WELL #:			3H	RRCID -> 187616	COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390						
12	01	3022 X	2636	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	3	19 9	Y	17				17
02		3164 X	2502	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3	13 4	Y	-0-				17
				2502	-0-	-662	-0-	-0-	2497	3	2 4	Y	3	8 1			12
									3 9								
03		4682 X	6982	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	1 9	Y	1				13
04		6982 X		6982	-0-	-0-	-0-	-0-	6978	3	2 4	Y	2				15
									2 9								
05		3007 X	2425	-0-	-0-	-582	-0-	-0-	2421	3	3 4	Y	1	8 1			8
									1 9								

THORNTON, JIM 80			WELL #:			1HL	RRCID -> 189157	COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100						
12	01	569 N	470	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			119
02		3100 N	215	3453	-0-	353	-0-	353	3453	3			N	-0-			119
03		470 N	1947	117	-0-	-353	-0-	-0-	117	3			N	-0-			119
04		215 N	1947	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			119
05		778 X	778	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			119
				778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			119

MCBIRNEY UNIT 2			WELL #:			3H	RRCID -> 191725	COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379						
12	01	3844 X	3844	1494	-0-	-2350	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			40
02		3844 X	3472	1195	-0-	-2649	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			40
03		3472 X	3224	908	-0-	-2564	-0-	-0-	908	3			N	-0-			40
04		3224 X	1722	1514	-0-	-1710	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			40
05		1722 X	2108	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			40
		2108 X		2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			40

BEALL (MONTOKA)			//CONT.//			06441 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
HERD GAS UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 -	15552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-				201
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-				201
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-				201
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	3			N	-0-				201
04	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	3			N	-0-				201
05	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3			N	-0-				201
BEALL, EAST (MONTOKA)						06446 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC						054430									
STATE OF TEXAS "17"			WELL #:			17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 -	12175	
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17				584
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	3	6	9	N	5				589
02	1596 N	1493	-0-	-103	-0-	1493	3			N	-0-				589
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3				592
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	3	3	9	N	3				595
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-				595
BELDING (YATES)						06853 333	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS		
TWINN OIL CO.						875023									
PERRY, PAULINE			WELL #:			1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PUCKETT, DOW -B-			WELL #:			2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
BEVERLY (QUEEN)						07661 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
HARD ROCK O&G						355717									
IOWA REALTY TRUST "S"			WELL #:			1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1790 -	2024	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT				-0-

BIG MESA (QUEEN)				07960 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300												
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"				WELL #:	2	RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 1276 - 1335				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON)				08027 444	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
JANN				WELL #:	1	RRCID ->	161407	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
JANN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	161408	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
RAY, JENNIE				WELL #:	1	RRCID ->	161409	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOWARD			
VITAL ENERGY, INC.				100951												
GILLIHAN				WELL #:	3	RRCID ->	131715	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9328 - 9345				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
BROUGHTON-WISE				WELL #:	1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9282 - 9375				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)			08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409																	
WEST RANCH 5			WELL #:		3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5036 - 5310							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BLOCK A-34 (YATES)			08958 900		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
BALD EAGLE OPERATING INC.			047200																	
CREWS & MAST			WELL #:		1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056		PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
CREWS & MAST UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
CREWS & MAST			WELL #:		2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
CREWS & MAST "A"			WELL #:		1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1	
HALL, G. T.			WELL #:		1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200															
HALL, G. T. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 069417			COMPL. DATE 11/28/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HALL, G. T. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 069451			COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MATHEWS, FANNIE			WELL #: 1			RRCID -> 069501			COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAYO "A"			WELL #: 1			RRCID -> 075065			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAYO "B"			WELL #: 1			RRCID -> 075066			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ELAM			WELL #: 1			RRCID -> 075067			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAYO			WELL #: 1			RRCID -> 075068			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200														
DEFORD-WHITE			WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
DEFORD-WHITE			WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE UNIT			WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYO, C.			WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 12 (YATES)			09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
UNIVERSITY 12-F			WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
OLSEN ENERGY INC.			621750								
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:	2	RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				-0-
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2				-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2				-0-
STATE OF TEXAS -V-		WELL #:	4	RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2				-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2				-0-
WTG EXPLORATION			945220								
TEXU "R"		WELL #:	1	RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947	
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				-0-
04	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3				-0-
05	310 N	40	-0-	-270	-0-	40	3				-0-
BLOCK 16 (ATOKA)			09269 003	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
AMTEX ENERGY, INC.			020522								
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	147	184 1	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188	179 1	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124		134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157	181 1	110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	180 1	31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	181 1	24
BLOCK 16 (DEVONIAN)			09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125								
-32- HALL		WELL #:	1	RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF. 13246 - 13564	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:	1 A	RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 3													
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	4516	2			Y	-0-		34
01	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	4352	2			Y	-0-		34
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2			Y	-0-		34
03	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	4567	2			Y	-0-		34
04	4440 X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2			Y	-0-		34
05	4557 X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			Y	-0-		34
PYOTE GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A													
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-		23
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-		23
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-		23
03	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	2340	2			Y	-0-		23
04	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			Y	-0-		23
05	3007 X	1611	-0-	-1396	-0-	1611	2			Y	-0-		23
PYOTE GAS UNIT NO. 2													
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7													
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A													
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
THORNTON, BLUFORD													
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WATSON, L. A. ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	3	19	9	Y	17		17
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1903	3	8	4	Y	-0-		17
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	3	1	4	Y	3	8 1	12
						3	9						
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1837	3	1	9	Y	1		13
04	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1818	3	2	9	Y	2		15
05	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1917	3	1	4	Y	1	8 1	8
						1	9						

BLOCK 16 (DEVONIAN)												CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED							
PYOTE GAS UNIT NO. 11												//CONT.// 945936							
												WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT												WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A							
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B												WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A							
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL												WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A							
12	01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6408	3	19	9	Y	17	2	1					18
02	03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6068	3	26	4	Y	-0-							18
04	05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5577	3	2	4	Y	3	8	1					13
06	07						3	9											
08	09	6417 X	6169	-0-	-248	-0-	6169	3			Y	-0-							13
10	11	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6156	3	1	4	Y	3							16
12	01						3	9											
03	04	6417 X	6178	-0-	-239	-0-	6173	3	3	4	Y	2	9	1					9
05	06						2	9											

CAMPBELL ESTATE ET AL												WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A							
12	01	T. A.	4652	-0-	4652	-0-	6428	3	19	9	Y	17							17
02	03	T. A.	3736	-0-	3736	-0-	10164	3	14	4	Y	-0-							17
04	05	13416 X	3252	-0-	-10164	-0-	3248	3	1	4	Y	3	8	1					12
06	07						3	9											
08	09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9	Y	1							13
10	11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	4	Y	2							15
12	01						2	9											
03	04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	2	4	Y	1	8	1					8
05	06						1	9											

DOBBINS, W. T.												WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A							
12	01	29704 X	29704	-0-	-0-	-0-	29704	2				Y	-0-						73
02	03	28303 X	27578	-0-	-725	-0-	27578	2				Y	-0-						73
04	05	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2				Y	-0-						73
06	07	29698 X	26153	-0-	-3545	-0-	26153	2				Y	-0-						73
08	09	28740 X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135	9	Y	123	96	1					100
10	11	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2				Y	-0-						100

BLOCK 16 (DEVONIAN)												CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.													
FORTSON GAS UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	236	-0-	236	1026	236 2						5	
01	T. A.	242	-0-	242	1268	242 2						5	
02	1518 N	250	-0-	-1268	-0-	250 2						5	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2						5	
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 2						5	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2						5	

MCBIRNEY UNIT NO. 2													
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

PYOTE GAS UNIT NO 2													
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441													
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718 2						64	
01	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 2						64	
02	7084 X	6652	-0-	-432	-0-	6652 2						64	
03	7843 X	7649	-0-	-194	-0-	7649 2						64	
04	7590 X	7130	-0-	-460	-0-	7130 2						64	
05	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	7573 2						64	

COOPER "43"													
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
*05	T. A.	3118	-0-	3118	3118	3118 3						-0-	

COOPER 49													
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							50	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							50	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							50	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							50	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							50	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							50	

HILL UNIT													
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563													
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051 3						109	
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 3						109	
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633 3						109	
03	11036 X	9853	-0-	-1183	-0-	9853 3						109	
04	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	8567 3						109	
05	11036 X	9714	-0-	-1322	-0-	9710 3	4	9	Y	4		113	

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ETAL														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	39981 3	2 4	Y	17	14	1		24	
01	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	19 9								
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	25640 3	132 4	Y	-0-				24	
						17535 3	13 4	Y	3	11	1		16	
						3 9								
03	39990 X	10902	-0-	-29088	-0-	10902 3		Y	-0-				16	
04	38700 X	4354	-0-	-34346	-0-	4353 3	1 9	Y	1				17	
05	39990 X	11663	-0-	-28327	-0-	11656 3	7 4	Y	-0-	9	1		8	
WATSON, L A													WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
WATSON, L. A. ET AL B													WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
WATSON, L. A. "B" ET AL													WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HALL, G. T. 31														
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 003125														
WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252														
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-				140	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				140	
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-				140	
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-				140	
*04	360 X	272	-0-	-88	-0-	272 3		N	-0-				140	
05	2077 X	594	-0-	-1483	-0-	594 3		N	-0-				143	

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.				945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274	
										PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2	Y	-0-		29
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2	Y	-0-		29
02	6468 X	6107	-0-	-361	-0-	6107	2	Y	-0-		29
03	7161 X	6687	-0-	-474	-0-	6687	2	Y	-0-		29
04	6930 X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2	Y	-0-		29
05	7161 X	7016	-0-	-145	-0-	7016	2	Y	-0-		29

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000	
										PERF. N/A	
12	T. A.	4954	-0-	4954	5934	4935	3	19 9	Y	17	17
01	T. A.	4840	-0-	4840	10774	4817	3	23 4	Y	-0-	17
02	16323 X	5549	-0-	-10774	-0-	5544	3	2 4	Y	3	12
						3	9				
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1 9	Y	1	13
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6183	3	1 4	Y	2	15
						2	9				
05	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6485	3	3 4	Y	1	8
						1	9				

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648	
										PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980	
										PERF.15650 - 16740	
12	8494 X	7064	-0-	-1430	-0-	7064	2		N	-0-	168
01	8494 X	6013	-0-	-2481	-0-	6013	2		N	-0-	168
02	7672 X	5858	-0-	-1814	-0-	5858	2		N	-0-	168
03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2		N	-0-	168
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2		N	-0-	168
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2		N	-0-	168

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750	
										PERF. N/A	
12	8711 X	8516	-0-	-195	-0-	8497	3	19 9	Y	17	24
01	8711 X	8318	-0-	-393	-0-	8285	3	33 4	Y	-0-	24
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	3 4	Y	3	16
						3	9				
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3		Y	-0-	16
04	8310 X	7323	-0-	-987	-0-	7319	3	1 4	Y	3	19
						3	9				
05	8649 X	8398	-0-	-251	-0-	8393	3	4 4	Y	1	10
						1	9				

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760	
										PERF.15795 - 16611	
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		Y	-0-	25
01	3534 X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2		Y	-0-	25
02	3780 X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2		Y	-0-	25
03	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2		Y	-0-	25
04	3600 X	3116	-0-	-484	-0-	3116	2		Y	-0-	25
05	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2		Y	-0-	25

BLOCK 16 (ELLEN.)												CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.																		
MCDONALD, MYRTLE ET AL																		
WELL #: 1 L RRCID -> 053305																		
COMPL. DATE 08/11/1972																		
TOTAL DEPTH 16852																		
PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CAMPBELL ESTATE, ET AL																		
WELL #: 1 L RRCID -> 054039																		
COMPL. DATE 11/25/1972																		
TOTAL DEPTH 16800																		
PERF. N/A																		
12	4774 X	3464	-0-	-1310	-0-	3445	3	19 9	Y		17						17	
01	4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4092	3	12 4	Y		-0-						17	
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158	3	4 4	Y		3	8 1					12	
						3 9												
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5292	3	1 9	Y		1						13	
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5225	3	1 4	Y		2						15	
						2 9												
05	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	3399	3	2 4	Y		1	8 1					8	
						1 9												
DOBBINS, W. T.																		
WELL #: 1 L RRCID -> 055817																		
COMPL. DATE N/A																		
TOTAL DEPTH 16900																		
PERF. 15554 - 16575																		
12	10013 X	1080	-0-	-8933	-0-	1080	2		Y		-0-						63	
01	26722 X	4199	-0-	-22523	-0-	4199	2		Y		-0-						63	
02	24136 X	15384	-0-	-8752	-0-	15384	2		Y		-0-						63	
03	26722 X	25827	-0-	-895	-0-	25827	2		Y		-0-						63	
04	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	17055	2	134 9	Y		122	91 1					94	
05	17019 X	2040	-0-	-14979	-0-	2040	2		Y		-0-						94	
COOPER -43-																		
WELL #: 1 L RRCID -> 055978																		
COMPL. DATE 05/22/1973																		
TOTAL DEPTH 16590																		
PERF. N/A																		
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				Y		1						57	
01	6231 X	3905	-0-	-2326	-0-	3905	3		Y		-0-						57	
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-				Y		-0-						57	
03	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y		-0-						57	
04	8130 X	5779	-0-	-2351	-0-	5779	3		Y		-0-						57	
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3		Y		-0-						57	
COOPER 49																		
WELL #: 1 RRCID -> 056791																		
COMPL. DATE 04/11/2007																		
TOTAL DEPTH 16450																		
PERF. 13255 - 16419																		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-	
FORTSON GAS UNIT																		
WELL #: 1 L RRCID -> 058600																		
COMPL. DATE 04/11/1974																		
TOTAL DEPTH 16834																		
PERF. N/A																		
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		Y		-0-						299	
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2		Y		-0-						299	
02	5432 X	5405	-0-	-27	-0-	5405	2		Y		-0-						299	
03	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		Y		-0-						299	
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		Y		-0-						299	
05	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2		Y		-0-						299	

BLOCK 16 (ELLEN.)														
XTO ENERGY INC.														
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-				81
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				81
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				81
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2		N	-0-				81
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-				81
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2		N	-0-				81
BLOCK 16 (MONTOKA)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HOWE STATE GAS UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750														
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
BREITBURN OPERATING L.P.														
PYOTE GAS UNIT 2														
WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
PATHOMACK 55														
WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PARISH 48 GAS UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC														
WOOD UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
SMC OIL & GAS, INC.														
STALLINGS GAS UNIT														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2925 3							69	
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3							69	
02	2884 X	1996	-0-	-888	-0-	1996 3							69	
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 3							69	
04	3420 X	2470	-0-	-950	-0-	2470 3							69	
05	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3413 3							69	
XTO ENERGY INC.														
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177														
12	499 X	496	-0-	-3	-0-	496 3							-0-	
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	518 3	2 4	Y					-0-	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 3	3 9	Y					3	
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	395 3	1 9	Y					4	
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	342 3	3 9	Y					7	
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	327 3	1 9	Y					4	
HILL UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974														
12	T. A.	407	-0-	407	407	407 3		Y					1	
01	T. A.	2706	-0-	2706	3113	2706 3		Y					1	
02	T. A.	1560	-0-	1560	4673	1560 3		Y					1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4673			Y					1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4673			Y					1	
05	4724 X	51	-0-	-4673	-0-	51 3		Y					1	
COOPER 49														
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					59	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					59	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					59	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					59	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					59	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					59	
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y					-0-	
02	T. A.	3199	-0-	3199	3199	3197 3	2 4	Y					-0-	
03	T. A.	2235	-0-	2235	5434	2235 3		Y					-0-	
04	T. A.	1930	-0-	1930	7364	1927 3	3 9	Y					3	
05	8994 X	1630	-0-	-7364	-0-	1627 3	1 4	Y					3	
COOPER "43"														
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460														
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y					57	
01	7254 X	4877	-0-	-2377	-0-	4877 3		Y					57	
02	7672 X	-0-	-0-	-7672	-0-			Y					57	
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y					57	
04	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			Y					57	
*05	4867 X	3074	-0-	-1793	-0-	3074 3		Y					57	

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
PATHOMACK 55														
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	11	1	240
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			Y	-0-			240
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8877	3	3	9	Y	3	2	1	241
03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y	-0-			241
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-			241
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5812	3	2	9	Y	2	4	1	239
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551														
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5095	3	23	9	Y	21	19	1	29
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-			29
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y	4	14	1	19
						4	9							
03	5115 X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y	-0-			19
04	5730 X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y	1			20
						1	9							
05	5921 X	4591	-0-	-1330	-0-	4587	3	3	4	Y	1	11	1	10
						1	9							
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980														
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5291	3	10	9	Y	9	18	1	17
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-			17
02	4956 X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1	12
						3	9							
03	5487 X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1			13
04	5550 X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2			15
						2	9							
05	5735 X	1715	-0-	-4020	-0-	1706	3	8	4	Y	1	8	1	8
						1	9							
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	33	1	33
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-			33
02	3276 X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1	21
						4	9							
03	3627 X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-			21
04	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2			23
						2	9							
05	2418 X	2385	-0-	-33	-0-	2373	3	10	4	Y	2	13	1	12
						2	9							
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
12	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5089	3	19	9	Y	17	12	1	23
01	3100 N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-			23
02	2800 N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1	15
						3	9							
03	17683 X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1			16
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2			18
						2	9							
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	4	Y	2	10	1	10
						2	9							

BLOCK 16 (MONTROYA)															CNTY: WARD																
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED																
CAMPBELL ESTATE ET AL															//CONT.// 945936																
WELL #:															3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
12	899 N	593	-0-		-306	-0-				571	3	22	9	Y	20		3	1		21											
01	527 N	458	-0-		-69	-0-				457	3	1	4	Y	-0-					21											
02	560 N	471	-0-		-89	-0-				468	3	3	9	Y	3		10	1		14											
03	649 N	649	-0-		-0-	-0-				648	3	1	9	Y	1					15											
04	647 N	647	-0-		-0-	-0-				645	3	2	9	Y	2					17											
05	659 N	659	-0-		-0-	-0-				658	3	1	9	Y	1		9	1		9											
COOPER "43"																				WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	13457	-	17090
12	9083 X	-0-	-0-		-9083	-0-								Y	1					57											
01	9083 X	2998	-0-		-6085	-0-				2998	3			Y	-0-					57											
02	8008 X	-0-	-0-		-8008	-0-								Y	-0-					57											
03	8866 X	-0-	-0-		-8866	-0-								Y	-0-					57											
04	8580 X	1330	-0-		-7250	-0-				1330	3			Y	-0-					57											
05	3118 X	3118	-0-		-0-	-0-				3118	3			Y	-0-					57											
BLUFORD THORNTON 82																				WELL #:	2H	RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.	14155	-	17876
12	6541 X	6216	-0-		-325	-0-				6208	3	8	9	Y	7		21	1		16											
01	6541 X	5501	-0-		-1040	-0-				5471	3	30	4	Y	-0-					16											
02	6020 X	5055	-0-		-965	-0-				5049	3	2	4	Y	4		8	1		12											
										4	9																				
03	7273 X	7273	-0-		-0-	-0-				7273	3			Y	-0-					12											
04	6528 X	6528	-0-		-0-	-0-				6524	3	1	4	Y	3					15											
										3	9																				
05	6459 X	6459	-0-		-0-	-0-				6455	3	3	4	Y	1		8	1		8											
										1	9																				
WATSON, L. A. ET AL B																				WELL #:	3HL	RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14246	-	17883
12	10700 X	10700	-0-		-0-	-0-				10692	3	1	4	Y	6		1	1		7											
										7	9																				
01	3978 X	3978	-0-		-0-	-0-				3927	3	51	4	Y	-0-					7											
02	4561 X	4561	-0-		-0-	-0-				4554	3	4	4	Y	3		3	1		7											
										3	9																				
03	10695 X	1521	-0-		-9174	-0-				1521	3			Y	-0-					7											
04	10350 X	2849	-0-		-7501	-0-				2846	3	1	4	Y	2					9											
										2	9																				
05	10695 X	4507	-0-		-6188	-0-				4502	3	4	4	Y	1		5	1		5											
										1	9																				
UNIVERSITY 29																				WELL #:	3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	14963	-	18189
12	3627 X	3396	-0-		-231	-0-				3396	3			N	-0-					114											
01	3627 X	3293	-0-		-334	-0-				3293	3			N	-0-					114											
02	3192 X	3156	-0-		-36	-0-				3156	3			N	-0-					114											
03	3534 X	3342	-0-		-192	-0-				3342	3			N	-0-					114											
04	3425 X	3425	-0-		-0-	-0-				3425	3			N	-0-					114											
05	3503 X	3459	-0-		-44	-0-				3415	3	44	9	N	40					154											
COOPER 49																				WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	13265	-	16994
12	6882 X	-0-	-0-		-6882	-0-								Y	-0-					48											
01	6882 X	950	-0-		-5932	-0-				950	3			Y	-0-					48											
02	2772 X	-0-	-0-		-2772	-0-								Y	-0-					48											
03	1891 X	-0-	-0-		-1891	-0-								Y	-0-					48											
04	930 X	365	-0-		-565	-0-				365	3			Y	-0-					48											
05	961 X	116	-0-		-845	-0-				116	3			Y	-0-					48											

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
COOPER "43"															
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1			56	
01	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	3			Y	-0-			56	
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			56	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56	
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			56	
*05	2108 X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-			56	
PYOTE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378															
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	18	9	Y	16	3	1	18	
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5805	3	7	4	Y	-0-			18	
02	1876 X	463	-0-	-1413	-0-	457	3	2	4	Y	4	9	1	13	
						4	9								
03	4433 X	2831	-0-	-1602	-0-	2830	3	1	9	Y	1			14	
04	5610 X	319	-0-	-5291	-0-	319	3			Y	-0-			14	
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			14	
LOWE, RALPH ESTATE 77															
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276															
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3	20	9	Y	18	3	1	19	
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3268	3	15	4	Y	-0-			19	
02	2632 X	1646	-0-	-986	-0-	1642	3	1	4	Y	3	9	1	13	
						3	9								
03	2914 X	2079	-0-	-835	-0-	2078	3	1	9	Y	1			14	
04	3180 X	841	-0-	-2339	-0-	841	3			Y	-0-			14	
05	3286 X	2503	-0-	-783	-0-	2501	3	1	4	Y	1	8	1	7	
						1	9								
WATSON, L. A.															
WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626															
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	3	19	9	Y	17	3	1	18	
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614	3	14	4	Y	-0-			18	
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2087	3	1	4	Y	4	9	1	13	
						4	9								
03	2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			Y	-0-			13	
04	2130 X	879	-0-	-1251	-0-	876	3	1	4	Y	2			15	
						2	9								
05	2201 X	1834	-0-	-367	-0-	1831	3	3	4	Y	-0-	8	1	7	
PYOTE GAS UNIT 11															
WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845															
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	4	Y	-0-			-0-	
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	189	3	2	4	Y	3			3	
						3	9								
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1			4	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1			5	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	2	4	Y	1	3	1	3	
						1	9								

BLOCK 16 (MONTROYA) XTO ENERGY INC. WATSON, L. A. ET AL B			//CONT.// //CONT.//			09269 568 945936		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:			4HL	RRCID	->	188776	COMPL.	DATE	11/13/2003	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.	13976	-	17826	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-				4465	3			Y	-0-	9	1			4
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-				8228	3	46	4	Y	-0-					4
02	T. A.		8404	-0-	8404	8404				8396	3	4	4	Y	4	2	1			6
										4	9									
03	T. A.		2389	-0-	2389	10793				2389	3			Y	-0-					6
04	T. A.		4	-0-	4	10797				1	4	3	9	Y	3					9
05	12781	X	1984	-0-	-10797	-0-				1979	3	4	4	Y	1	5	1			5
										1	9									
FORTSON GAS UNIT																				
			WELL #:			2H	RRCID	->	189144	COMPL.	DATE	05/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14158	-	18133	
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-				6377	3	19	9	Y	17	2	1			18
01	5208	X	4760	-0-	-448	-0-				4740	3	20	4	Y	-0-					18
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-				4599	3	2	4	Y	4	9	1			13
										4	9									
03	6386	X	4580	-0-	-1806	-0-				4580	3			Y	-0-					13
04	6180	X	3584	-0-	-2596	-0-				3582	3	1	4	Y	1					14
										1	9									
05	6386	X	4736	-0-	-1650	-0-				4731	3	4	4	Y	1	8	1			7
										1	9									
PYOTE GAS UNIT 7																				
			WELL #:			3H	RRCID	->	189155	COMPL.	DATE	12/06/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13778	-	17625	
12	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-				28978	3	1	4	Y	17	12	1			22
										19	9									
01	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-				20075	3	123	4	Y	-0-					22
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-				10536	3	5	4	Y	4	11	1			15
										4	9									
03	12710	X	6276	-0-	-6434	-0-				6275	3	1	9	Y	1					16
04	12300	X	360	-0-	-11940	-0-				358	3	1	4	Y	1					17
										1	9									
05	12710	X	11169	-0-	-1541	-0-				11165	3	4	4	Y	-0-	9	1			8
MCBIRNEY UNIT 2																				
			WELL #:			4H	RRCID	->	191729	COMPL.	DATE	08/14/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14277	-	24280	
12	T. A.		7	-0-	7	30				7	3			Y	-0-	9	1			4
01	30	X	-0-	-0-	-30	-0-								Y	-0-					4
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-				6	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-								Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					6
05	3100	N	4802	-0-	1702	1702				4801	3	1	4	Y	-0-	3	1			3
CAMPBELL ESTATE ET AL																				
			WELL #:			4H	RRCID	->	191733	COMPL.	DATE	11/12/2004	TOTAL	DEPTH	15932	PERF.	12895	-	15887	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
HILL UNIT																				
			WELL #:			2HL	RRCID	->	195322	COMPL.	DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	12182	PERF.	11482	-	15563	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		3H	RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409 PERF. 13880 - 18600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
BLOCK 17 (CHERRY CANYON)				09283 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574												
COX-UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	284721	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	20546 PERF. 5720 - 8160					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)				09288 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369												
SOFT TAIL				WELL #:	1	RRCID ->	175680	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 6288 - 6332					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	114	1			101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	111	1			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025																
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)				09302 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
UNIVERSITY 24-18 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	212267	COMPL. DATE	01/24/2014	TOTAL DEPTH	18200 PERF. 6040 - 6370					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2025																
BLOCK 27 (MCKEE)				09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
WADDELL TR A				WELL #:	565	RRCID ->	019634	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #:	417	RRCID ->	034093	COMPL. DATE	04/29/1964	TOTAL DEPTH	6333 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WADDELL TR A		WELL #:		896	RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5857 - 5880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959												
LONG, ELL				WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG, ELL				WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"				WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5948 - 5992			
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DURELLE				WELL #:		3	RRCID -> 202723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4149 - 4304			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)														09358 450 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC														276959											
UNIVERSITY 38														WELL #: 1 RRCID -> 211842											
														COMPL. DATE 09/03/1968											
														TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	38	2	23	4	Y	-0-	-0-					-0-						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-	-0-					-0-						
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-					-0-						
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	-0-					-0-						
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	18	4	Y	-0-	-0-					-0-						
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	48	2	7	4	Y	-0-	-0-					-0-						
UNIVERSITY 35														WELL #: 2 RRCID -> 214565											
														COMPL. DATE 07/20/1982											
														TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954											
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	226	4	Y	104	96	1				22						
								114	9																
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	12	4	Y	92	100	1				14						
								101	9																
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	99	9	Y	90	76	1				28						
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	122	9	Y	111	95	1				44						
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	426	2	178	4	Y	97	119	1				22						
								107	9																
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	482	2	70	4	Y	87	81	1				28						
								96	9																
OXY USA INC.														630591											
BLOCK 31 UNIT														WELL #: D 9 RRCID -> 203826											
														COMPL. DATE 02/13/2004											
														TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892											
12	10912 X	10457	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	10314	2	143	9	Y	130	128	0				8						
01	10571 X	8614	-0-	-1957	-0-	-0-	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0				8						
02	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	-0-	-0-	8562	2	96	9	Y	87	88	0				7						
03	10571 X	3938	-0-	-6633	-0-	-0-	-0-	3827	2	111	9	Y	101	102	0				6						
04	10110 X	7530	-0-	-2580	-0-	-0-	-0-	7436	2	94	9	Y	85	85	0				6						
05	10447 X	6309	-0-	-4138	-0-	-0-	-0-	6221	2	88	9	Y	80	79	0				7						
BLOCK 31 UNIT														WELL #: L 6 RRCID -> 203827											
														COMPL. DATE 03/15/2004											
														TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995											
12	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	3491	2	4	9	Y	4	5	0				-0-						
01	3782 X	3388	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0				1						
02	3416 X	2176	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	0				1						
03	3782 X	1463	-0-	-2319	-0-	-0-	-0-	1427	2	36	9	Y	33	32	0				2						
04	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	2868	2	35	9	Y	32	32	0				2						
05	3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	-0-	-0-	2399	2	34	9	Y	31	30	0				3						
BLOCK 31 UNIT														WELL #: F 9 RRCID -> 203839											
														COMPL. DATE 05/03/2004											
														TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816											
12	5270 X	4339	-0-	-931	-0-	-0-	-0-	4332	2	7	9	Y	6	6	0				-0-						
01	5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	-0-	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0				-0-						
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9	Y	5	5	0				-0-						
03	5053 X	1639	-0-	-3414	-0-	-0-	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	0				-0-						
04	4350 X	3060	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-	3057	2	3	9	Y	3	3	0				-0-						
05	5394 X	2659	-0-	-2735	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	0				-0-						
BLOCK 31 UNIT														WELL #: F 8 RRCID -> 218737											
														COMPL. DATE 05/23/2006											
														TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889											
12	12679 X	10845	-0-	-1834	-0-	-0-	-0-	10808	2	37	9	Y	34	34	0				2						
01	12679 X	6932	-0-	-5747	-0-	-0-	-0-	6907	2	25	9	Y	23	23	0				2						
02	10920 X	6047	-0-	-4873	-0-	-0-	-0-	6037	2	10	9	Y	9	10	0				1						
03	12090 X	4021	-0-	-8069	-0-	-0-	-0-	3997	2	24	9	Y	22	22	0				1						
04	10680 X	7691	-0-	-2989	-0-	-0-	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0				2						
05	10850 X	6418	-0-	-4432	-0-	-0-	-0-	6387	2	31	9	Y	28	28	0				2						

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.			//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 10		RRCID -> 224150	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL	DEPTH	9090	PERF.	8582	-	9005				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2494	-0-	-2001	-0-	2484	2	10	9	Y	9	10	0			1
01	4588	X	1313	-0-	-3275	-0-	1301	2	12	9	Y	11	11	0			1
02	4144	X	432	-0-	-3712	-0-	429	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	4588	X	401	-0-	-4187	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2480	X	497	-0-	-1983	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 18		RRCID -> 226603	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8594	-	8918				
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8812	2	52	9	Y	47	46	0			3
01	8308	X	7719	-0-	-589	-0-	7674	2	45	9	Y	41	41	0			3
02	8260	X	7902	-0-	-358	-0-	7863	2	39	9	Y	35	35	0			3
03	9145	X	3429	-0-	-5716	-0-	3370	2	59	9	Y	54	54	0			3
04	8850	X	7458	-0-	-1392	-0-	7396	2	62	9	Y	56	55	0			4
05	8866	X	6244	-0-	-2622	-0-	6187	2	57	9	Y	52	52	0			4

BLOCK 31 UNIT			WELL #: X 2		RRCID -> 240433	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	8500	-	8865				
12	37975	X	31599	-0-	-6376	-0-	31570	2	29	9	Y	26	27	0			2
01	35092	X	26826	-0-	-8266	-0-	26747	2	79	9	Y	72	68	0			6
02	29792	X	11544	-0-	-18248	-0-	11513	2	31	9	Y	28	32	0			2
03	32984	X	12902	-0-	-20082	-0-	12781	2	121	9	Y	110	106	0			6
04	31920	X	25155	-0-	-6765	-0-	25067	2	88	9	Y	80	80	0			6
05	31589	X	20911	-0-	-10678	-0-	20831	2	80	9	Y	73	73	0			6

BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 2F		RRCID -> 258201	COMPL. DATE 07/04/1950	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8300	-	9150				
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	18	0			68
01	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1470	2	14	9	Y	13	13	0			68
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1842	2	13	9	Y	12	12	0			68
03	1736	N	942	-0-	-794	-0-	932	2	10	9	Y	9	10	0			67
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10	9	Y	9	9	0			67
05	2263	X	1293	-0-	-970	-0-	1280	2	13	9	Y	12	11	0			68

BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 16A		RRCID -> 279499	COMPL. DATE 05/29/1985	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8718	-	9016				
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2939	2	19	9	Y	17	16	0			1
01	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	1951	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	1684	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	2945	X	1099	-0-	-1846	-0-	1074	2	25	9	Y	23	22	0			1
04	2850	X	2053	-0-	-797	-0-	2044	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	2945	X	1799	-0-	-1146	-0-	1790	2	9	9	Y	8	8	0			1

BLOCK 31 UNIT			WELL #: C 4L		RRCID -> 279500	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7500	-	7508				
12	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10477	2	67	9	Y	61	60	0			4
01	10540	X	8547	-0-	-1993	-0-	8486	2	61	9	Y	55	55	0			4
02	9716	X	7863	-0-	-1853	-0-	7838	2	25	9	Y	23	25	0			2
03	10757	X	3669	-0-	-7088	-0-	3632	2	37	9	Y	34	34	0			2
04	10410	X	7033	-0-	-3377	-0-	6998	2	35	9	Y	32	32	0			2
05	10540	X	5860	-0-	-4680	-0-	5826	2	34	9	Y	31	30	0			3

BLOCK 31 UNIT			WELL #: E 8		RRCID -> 279501	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	7951	-	8717				
12	17360	X	16109	-0-	-1251	-0-	15984	2	125	9	Y	114	117	0			7
01	17701	X	15333	-0-	-2368	-0-	15179	2	154	9	Y	140	136	0			11
02	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17280	2	140	9	Y	127	128	0			10
03	17701	X	5916	-0-	-11785	-0-	5743	2	173	9	Y	157	158	0			9
04	16410	X	10720	-0-	-5690	-0-	10629	2	91	9	Y	83	86	0			6
05	18848	X	8952	-0-	-9896	-0-	8869	2	83	9	Y	75	75	0			6

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150	
								PERF. 8460 - 9039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2945 X	2945	-0-	-0-	2934	2	11 9	Y	10
01	3503 X	2345	-0-	-1158	2336	2	9 9	Y	8
02	3164 X	1146	-0-	-2018	1143	2	3 9	Y	3
03	3503 X	853	-0-	-2650	841	2	12 9	Y	11
04	3390 X	1590	-0-	-1800	1580	2	10 9	Y	9
05	2852 X	1332	-0-	-1520	1322	2	10 9	Y	9
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965	
								PERF. 8410 - 8780	
12	4371 X	3932	-0-	-439	3903	2	29 9	Y	26
01	4371 X	3467	-0-	-904	3437	2	30 9	Y	27
02	3948 X	1492	-0-	-2456	1480	2	12 9	Y	11
03	4309 X	1606	-0-	-2703	1576	2	30 9	Y	27
04	4059 X	4059	-0-	-0-	4038	2	21 9	Y	19
05	3937 X	3730	-0-	-207	3708	2	22 9	Y	20
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8121 - 8843	
12	1145 N	1145	-0-	-0-	1142	2	3 9	Y	3
01	1240 N	713	-0-	-527	711	2	2 9	Y	2
02	1148 N	680	-0-	-468	678	2	2 9	Y	2
03	1147 N	326	-0-	-821	323	2	3 9	Y	3
04	690 N	639	-0-	-51	637	2	2 9	Y	2
05	744 N	535	-0-	-209	533	2	2 9	Y	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340	
								PERF. 7918 - 8511	
12	34844 X	24321	-0-	-10523	24095	2	226 9	Y	205
01	34844 X	20922	-0-	-13922	20749	2	173 9	Y	157
02	31472 X	23722	-0-	-7750	23595	2	127 9	Y	115
03	27218 X	9649	-0-	-17569	9445	2	204 9	Y	185
04	25470 X	18822	-0-	-6648	18657	2	165 9	Y	150
05	26257 X	14397	-0-	-11860	14283	2	114 9	Y	104
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8402 - 8856	
12	27528 X	24648	-0-	-2880	24499	2	149 9	Y	135
01	27528 X	15674	-0-	-11854	15573	2	101 9	Y	92
02	24752 X	23743	-0-	-1009	23621	2	122 9	Y	111
03	26846 X	8835	-0-	-18011	8664	2	171 9	Y	155
04	23850 X	17282	-0-	-6568	17192	2	90 9	Y	82
05	26288 X	14465	-0-	-11823	14385	2	80 9	Y	73
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460	
								PERF. 8491 - 8843	
12	879 N	879	-0-	-0-	862	2	17 9	Y	15
01	961 N	536	-0-	-425	523	2	13 9	Y	12
02	812 N	696	-0-	-116	677	2	19 9	Y	17
03	868 N	354	-0-	-514	330	2	24 9	Y	22
04	510 N	440	-0-	-70	433	2	7 9	Y	6
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8278 - 9033	
12	4619 X	3343	-0-	-1276	3318	2	25 9	Y	23
01	4774 X	2283	-0-	-2491	2259	2	24 9	Y	22
02	4312 X	1277	-0-	-3035	1265	2	12 9	Y	11
03	4774 X	1046	-0-	-3728	1025	2	21 9	Y	19
04	4050 X	1829	-0-	-2221	1818	2	11 9	Y	10
05	3348 X	1531	-0-	-1817	1521	2	10 9	Y	9

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950	
								PERF. 8375 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	19840 X	14384	-0-	-5456	-0-	14321 2	63 9 Y	57	56 0
01	19840 X	12553	-0-	-7287	-0-	12506 2	47 9 Y	43	44 0
02	14308 X	12373	-0-	-1935	-0-	12337 2	36 9 Y	33	34 0
03	15841 X	5096	-0-	-10745	-0-	5053 2	43 9 Y	39	39 0
04	14430 X	9986	-0-	-4444	-0-	9960 2	26 9 Y	24	24 0
05	14384 X	8354	-0-	-6030	-0-	8331 2	23 9 Y	21	21 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120	
								PERF. 8107 - 9044	
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-	3621 2	15 9 Y	14	14 0
01	3813 X	3382	-0-	-431	-0-	3367 2	15 9 Y	14	14 0
02	3444 X	3151	-0-	-293	-0-	3139 2	12 9 Y	11	11 0
03	3689 X	1469	-0-	-2220	-0-	1455 2	14 9 Y	13	13 0
04	3570 X	2896	-0-	-674	-0-	2887 2	9 9 Y	8	8 0
05	3627 X	2369	-0-	-1258	-0-	2361 2	8 9 Y	7	7 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050	
								PERF. 8584 - 8931	
12	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	5735 2	43 9 Y	39	39 0
01	6758 X	4721	-0-	-2037	-0-	4691 2	30 9 Y	27	27 0
02	6104 X	3718	-0-	-2386	-0-	3699 2	19 9 Y	17	18 0
03	6758 X	1465	-0-	-5293	-0-	1439 2	26 9 Y	24	24 0
04	5880 X	1523	-0-	-4357	-0-	1512 2	11 9 Y	10	10 0
05	5766 X	1275	-0-	-4491	-0-	1265 2	10 9 Y	9	9 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040	
								PERF. 8091 - 8846	
12	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4800 2	21 9 Y	19	19 0
01	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	4482 2	34 9 Y	31	30 0
02	4732 X	4599	-0-	-133	-0-	4575 2	24 9 Y	22	22 0
03	5239 X	1867	-0-	-3372	-0-	1834 2	33 9 Y	30	30 0
04	4800 X	3612	-0-	-1188	-0-	3595 2	17 9 Y	15	16 0
05	5084 X	3015	-0-	-2069	-0-	3001 2	14 9 Y	13	13 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 8175 - 8830	
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1234 2	19 9 Y	17	17 0
01	1240 N	742	-0-	-498	-0-	729 2	13 9 Y	12	12 0
02	1148 N	421	-0-	-727	-0-	410 2	11 9 Y	10	10 0
03	1240 N	456	-0-	-784	-0-	424 2	32 9 Y	29	28 0
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	878 2	23 9 Y	21	21 0
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	734 2	21 9 Y	19	19 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040	
								PERF. 8230 - 8952	
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3784 2	4 9 Y	4	4 0
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3092 2	8 9 Y	7	6 0
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4206 2	9 9 Y	8	8 0
03	3782 X	1555	-0-	-2227	-0-	1542 2	13 9 Y	12	12 0
04	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2816 2	6 9 Y	5	6 0
05	4681 X	2135	-0-	-2546	-0-	2133 2	2 9 Y	2	2 0
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 9001 - 9070	
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15261 2	56 9 Y	51	51 0
01	14818 X	12880	-0-	-1938	-0-	12837 2	43 9 Y	39	39 0
02	14000 X	11938	-0-	-2062	-0-	11913 2	25 9 Y	23	24 0
03	15500 X	5135	-0-	-10365	-0-	5101 2	34 9 Y	31	31 0
04	15000 X	10878	-0-	-4122	-0-	10850 2	28 9 Y	25	25 0
05	15314 X	9102	-0-	-6212	-0-	9076 2	26 9 Y	24	24 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.//			09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.			//CONT.//			630591														
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 9			RRCID -> 279799			COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8788 - 8950					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7339	2	83	9	Y	75		76	0			5
01	8091 X	6288	-0-	-1803	-0-	-0-	-0-		6245	2	43	9	Y	39		41	0			3
02	7308 X	5443	-0-	-1865	-0-	-0-	-0-		5411	2	32	9	Y	29		30	0			2
03	8091 X	2734	-0-	-5357	-0-	-0-	-0-		2691	2	43	9	Y	39		39	0			2
04	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-	-0-	-0-		5686	2	29	9	Y	26		26	0			2
05	7409 X	4783	-0-	-2626	-0-	-0-	-0-		4757	2	26	9	Y	24		24	0			2

BLOCK 31 UNIT			WELL #: S 6DT			RRCID -> 279800			COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075			PERF. 8410 - 8977					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #: O 10			RRCID -> 279846			COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8156 - 9021					
12	9207 X	4340	-0-	-4867	-0-	-0-	-0-		4316	2	24	9	Y	22		22	0			1
01	9207 X	3147	-0-	-6060	-0-	-0-	-0-		3122	2	25	9	Y	23		22	0			2
02	8316 X	3895	-0-	-4421	-0-	-0-	-0-		3883	2	12	9	Y	11		12	0			1
03	9114 X	2357	-0-	-6757	-0-	-0-	-0-		2339	2	18	9	Y	16		16	0			1
04	8250 X	4554	-0-	-3696	-0-	-0-	-0-		4543	2	11	9	Y	10		10	0			1
05	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	-0-	-0-		4127	2	11	9	Y	10		10	0			1

BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 11			RRCID -> 279854			COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098			PERF. 8401 - 8994					
12	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	-0-	-0-		3056	2	22	9	Y	20		19	0			1
01	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	-0-	-0-		2635	2	13	9	Y	12		12	0			1
02	2968 X	2373	-0-	-595	-0-	-0-	-0-		2371	2	2	9	Y	2		3	0			-0-
03	3100 X	1147	-0-	-1953	-0-	-0-	-0-		1144	2	3	9	Y	3		3	0			-0-
04	3000 X	1836	-0-	-1164	-0-	-0-	-0-		1832	2	4	9	Y	4		4	0			-0-
05	3069 X	1302	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-		1298	2	4	9	Y	4		4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 12			RRCID -> 282456			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8360 - 9043					
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		74	2	7	9	Y	6		6	0			-0-
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	-0-	-0-		50	2	9	9	Y	8		7	0			1
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		40	2	3	9	Y	3		4	0			-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	-0-		21	2	4	9	Y	4		4	0			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		41	2	2	9	Y	2		2	0			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		34	2	2	9	Y	2		2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #: C 8R			RRCID -> 282506			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075			PERF. 8033 - 8950					
12	5797 X	5399	-0-	-398	-0-	-0-	-0-		5392	2	7	9	Y	6		7	0			-0-
01	5921 X	3465	-0-	-2456	-0-	-0-	-0-		3463	2	2	9	Y	2		2	0			-0-
02	5348 X	3450	-0-	-1898	-0-	-0-	-0-		3448	2	2	9	Y	2		2	0			-0-
03	5921 X	1832	-0-	-4089	-0-	-0-	-0-		1828	2	4	9	Y	4		4	0			-0-
04	5460 X	3536	-0-	-1924	-0-	-0-	-0-		3530	2	6	9	Y	5		5	0			-0-
05	5394 X	2957	-0-	-2437	-0-	-0-	-0-		2953	2	4	9	Y	4		4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 14			RRCID -> 286779			COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8360 - 9276					
12	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		5783	2	57	9	Y	52		52	0			3
01	6107 X	4751	-0-	-1356	-0-	-0-	-0-		4697	2	54	9	Y	49		48	0			4
02	5516 X	4818	-0-	-698	-0-	-0-	-0-		4768	2	50	9	Y	45		46	0			3
03	6107 X	1778	-0-	-4329	-0-	-0-	-0-		1728	2	50	9	Y	45		45	0			3
04	5640 X	3787	-0-	-1853	-0-	-0-	-0-		3750	2	37	9	Y	34		34	0			3
05	5828 X	2001	-0-	-3827	-0-	-0-	-0-		1954	2	47	9	Y	43		42	0			3

BLOCK 31 (DEVONIAN)													CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																
BLOCK 31 UNIT																
WELL #: Q 10													RRCID -> 287037			
COMPL. DATE 05/21/2019													TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-				-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-						Y	-0-				-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT													WELL #: J 7			
RRCID -> 287136													COMPL. DATE 03/21/2019			
TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942																
12	30690 X	19346	-0-	-11344	-0-	19293	2	53	9	Y	48	48	0			3
01	30318 X	12201	-0-	-18117	-0-	12168	2	33	9	Y	30	31	0			2
02	23324 X	21720	-0-	-1604	-0-	21653	2	67	9	Y	61	58	0			5
03	23405 X	8393	-0-	-15012	-0-	8342	2	51	9	Y	46	48	0			3
04	18720 X	16813	-0-	-1907	-0-	16774	2	39	9	Y	35	35	0			3
05	24056 X	14068	-0-	-9988	-0-	14033	2	35	9	Y	32	32	0			3
BLOCK 31 UNIT													WELL #: B 1R			
RRCID -> 287217													COMPL. DATE 03/21/2019			
TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867																
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2				Y	-0-				-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2				Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2				Y	-0-				-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2				Y	-0-				-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2				Y	-0-				-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2				Y	-0-				-0-
BLOCK 31 UNIT													WELL #: 0 11			
RRCID -> 288878													COMPL. DATE 04/20/2010			
TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BLOCK 31 UNIT													WELL #: Q 8			
RRCID -> 295285													COMPL. DATE 03/09/1976			
TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049																
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3438	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	3090	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3277	2	24	9	Y	22	21	0			2
03	3503 X	1376	-0-	-2127	-0-	1352	2	24	9	Y	22	23	0			1
04	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	2978	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	3658 X	2506	-0-	-1152	-0-	2492	2	14	9	Y	13	13	0			1
BLOCK 31 UNIT													WELL #: A 7AL			
RRCID -> 295286													COMPL. DATE 10/28/2008			
TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992																
12	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9288	2	85	9	Y	77	76	0			5
01	9517 X	8108	-0-	-1409	-0-	8039	2	69	9	Y	63	63	0			5
02	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10047	2	69	9	Y	63	63	0			5
03	9517 X	3255	-0-	-6262	-0-	3186	2	69	9	Y	63	64	0			4
04	9060 X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0			3
05	10788 X	5011	-0-	-5777	-0-	4976	2	35	9	Y	32	32	0			3
BLOCK 31 UNIT													WELL #: F 6			
RRCID -> 295381													COMPL. DATE 02/09/2010			
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770																
12	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	4368	2	41	9	Y	37	37	0			2
01	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42	9	Y	38	37	0			3
02	4256 X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19	9	Y	17	19	0			1
03	4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	4410 X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	4402 X	2559	-0-	-1843	-0-	2546	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE									
OXY USA INC.			//CONT.// 630591																		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: G 4			RRCID -> 295480			COMPL. DATE 07/22/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14167	X	13609	-0-		-558		-0-			13578	2	31	9	Y	28	27	0			2
01	14167	X	11639	-0-		-2528		-0-			11613	2	26	9	Y	24	24	0			2
02	13538	X	13538	-0-		-0-		-0-			13504	2	34	9	Y	31	31	0			2
03	13609	X	4754	-0-		-8855		-0-			4733	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	13170	X	9580	-0-		-3590		-0-			9561	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	15004	X	7932	-0-		-7072		-0-			7908	2	24	9	Y	22	21	0			2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 5			RRCID -> 295629			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020									
12	3441	X	3347	-0-		-94		-0-			3296	2	51	9	Y	46	45	0			3
01	3565	X	2612	-0-		-953		-0-			2575	2	37	9	Y	34	34	0			3
02	3220	X	3176	-0-		-44		-0-			3141	2	35	9	Y	32	33	0			2
03	3565	X	1310	-0-		-2255		-0-			1278	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	3360	X	2448	-0-		-912		-0-			2425	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	3503	X	2050	-0-		-1453		-0-			2029	2	21	9	Y	19	19	0			2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 7			RRCID -> 295710			COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936									
12	5797	X	5387	-0-		-410		-0-			5354	2	33	9	Y	30	30	0			2
01	5704	X	4529	-0-		-1175		-0-			4501	2	28	9	Y	25	25	0			2
02	5152	X	1916	-0-		-3236		-0-			1905	2	11	9	Y	10	11	0			1
03	5704	X	1865	-0-		-3839		-0-			1843	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	5220	X	3698	-0-		-1522		-0-			3683	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	5394	X	3095	-0-		-2299		-0-			3081	2	14	9	Y	13	13	0			1
BLOCK 31 (PENN. 7620)			09358 900			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE									
OXY USA INC.			630591																		
BLOCK 31 UNIT			WELL #: O 11			RRCID -> 257316			COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095									
12	2234	N	2234	-0-		-0-		-0-			2164	2	70	9	Y	64	62	0			4
01	1922	N	1060	-0-		-862		-0-			1031	2	29	9	Y	26	28	0			2
02	1988	N	1054	-0-		-934		-0-			1031	2	23	9	Y	21	21	0			2
03	2232	N	441	-0-		-1791		-0-			394	2	47	9	Y	43	42	0			3
04	1020	N	785	-0-		-235		-0-			772	2	13	9	Y	12	14	0			1
05	1178	N	730	-0-		-448		-0-			713	2	17	9	Y	15	15	0			1
BLOCK 31 (QUEEN)			09358 910			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959																		
UNIVERSITY -35- A			WELL #: 1			RRCID -> 165881			COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962									
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 38 A			WELL #: 3			RRCID -> 166462			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919									
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
UNIVERSITY "47A"														
WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	114	2	69	4	Y	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	9	2	4	4	Y	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	4	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47"														
WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47"														
WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920														
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1	7
						34	9							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1	5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1	9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1	7
						35	9							
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1	9
						32	9							
UNIVERSITY "37A"														
WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47A"														
WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912														
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1	7
						34	9							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1	5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1	9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1	7
						35	9							
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1	9
						32	9							
UNIVERSITY 38 "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
OXY USA INC.				630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2886 - 2903							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	02	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	04	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	05	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH		3252 PERF. 2903 - 2931							
12	01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	05	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2918 - 2935							
12	01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	02	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	03	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	04	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	05	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2881 - 2896							
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 2914 - 2932							
12	01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	05	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2920 - 2935							
12	01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	05	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2908 - 2923							
12	01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	02	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	03	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	04	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	05	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.//			09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.			//CONT.//			630591										
BLOCK 31 UNIT			WELL #: HH12			RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2920 - 2935				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
	02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-	
	03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-	
	04	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-	
	05	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-	
		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: SD13			RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2945 - 2960				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Y 13			RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2925 - 2940				
12	01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-	
	02	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-	
	03	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-	
	04	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
	05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: GG15			RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: GG16			RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924				
12	01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-	
	02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-	
	03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-	
	04	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-	
	05	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-	
		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 8H			RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007				
12	01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-	
	02	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-	
	03	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-			-0-	
	04	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-	
	05	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	
		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: H 13H			RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962				
12	01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-	
	02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-	
	03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-	
	04	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-	
	05	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-	
		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082	
								PERF. 2994 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
12	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1007	2	Y	-0-
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1332	2	2 9 Y	2 0
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3 9 Y	3 0
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1 9 Y	1 0
04	1290 N	883	-0-	-407	-0-	883	2	Y	-0-
05	1333 N	709	-0-	-624	-0-	709	2	Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070	
								PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980								
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)												CNTY: CRANE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																										
UNIVERSITY																										
WELL #: 7																										
RRCID -> 169547																										
COMPL. DATE 06/17/1998																										
TOTAL DEPTH 3180																										
PERF. 2976 - 2990																										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-									
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-					-0-									
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2				N	-0-					-0-									
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-					-0-									
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2				N	-0-					-0-									
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-									
UNIVERSITY -B-																										
WELL #: 8																										
RRCID -> 228212																										
COMPL. DATE 04/22/2007																										
TOTAL DEPTH 3204																										
PERF. 2912 - 3021																										
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-									
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2				N	-0-					-0-									
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2				N	-0-					-0-									
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-									
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2				N	-0-					-0-									
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-									
UNIVERSITY																										
WELL #: 9																										
RRCID -> 228213																										
COMPL. DATE 05/03/2007																										
TOTAL DEPTH 3210																										
PERF. 2912 - 3021																										
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-									
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-									
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	2				N	-0-					-0-									
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-					-0-									
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2				N	-0-					-0-									
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-					-0-									
BLOCK 31, EAST (ATOKA)												09359 250 ASSOCIATED 49B							CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC												276959														
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT												WELL #: 201							RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7856 - 7876	
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-									
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		3 4	Y	-0-					-0-									
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-									
03	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	105	2			Y	-0-					-0-									
04	DLQ G-10	102	-0-	102	207	96	2		6 4	Y	-0-						-0-									
05	DLQ G-10	107	-0-	107	314	107	2			Y	-0-						-0-									
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT																										
WELL #: A 6S																										
RRCID -> 217487																										
COMPL. DATE 10/08/2004																										
TOTAL DEPTH 9080																										
PERF. 7960 - 7980																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT																										
WELL #: 206																										
RRCID -> 228821																										
COMPL. DATE 06/20/2007																										
TOTAL DEPTH 9085																										
PERF. 7914 - 7933																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

BLOCK 32 (WOLFCAMP)			09376 900			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799															
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 208635			COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	103 2	Y		-0-						-0-
								3 4										
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-		8 1	106 2	Y		-0-						-0-
								4 4										
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	104 2	Y		-0-						-0-
								6 4										
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-		8 1	108 2	Y		-0-						-0-
								1 4										
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	176 2	Y		-0-						-0-
								1 4										
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	189 2	Y		-0-						-0-
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 218115			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592						
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	247 2	Y		-0-						-0-
								7 4										
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-		19 1	256 2	Y		-0-						-0-
								9 4										
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	251 2	Y		-0-						-0-
								15 4										
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	259 2	Y		-0-						-0-
								3 4										
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	423 2	Y		-0-						-0-
								1 4										
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	-0-		1 1	18 2	Y		-0-						-0-
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 12			RRCID -> 220066			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566						
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
BLOCK 72 (PENN.)			09563 500			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415															
BURCHARD			WELL #: 1			RRCID -> 224840			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292						
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
EOG RESOURCES, INC.			253162															
DENMAN STATE 26			WELL #: 1			RRCID -> 282641			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750						
12	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-		357 3			N	-0-						-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-		460 3		3 4	N	-0-						-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-		409 3			N	-0-						-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461 3			N	-0-						-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-		456 3			N	-0-						-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ROBERTSON RESOURCES, INC.										718770							
NUTT										WELL #: 1	RRCID -> 161163	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6191	-	6227	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					21
02		DLQ G-10	40	-0-	40	-0-	40	3			Y	-0-					21
03		DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					21
*04		DLQ G-10	46	-0-	46	91	46	3			Y	-0-					21
05		DLQ G-10	45	-0-	45	136	45	3			Y	-0-					21

NUTT 102A										WELL #: 2	RRCID -> 162596	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6229	-	6319	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					30
02		DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	3			Y	-0-					30
03		DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					30
*04		DLQ G-10	36	-0-	36	72	36	3			Y	-0-					30
05		DLQ G-10	36	-0-	36	108	36	3			Y	-0-					30

NUTT 5										WELL #: 1	RRCID -> 165308	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6212	-	6293	
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	726	-0-	726	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	814	-0-	814	814	814	3			Y	-0-					-0-
*04		DLQ G-10	828	-0-	828	1642	828	3			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	823	-0-	823	2465	823	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
TEINERT, G. O.										WELL #: 1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11356	-	11369	
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	233	3		1 4	Y	-0-					80
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 2	374	3		Y	-0-					80
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	5 2	1285	3		Y	-0-					80
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1 2	1948	3		Y	-0-					80
							1 4										
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1 2	2032	3		Y	-0-					80
							4 4										
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	1 2	1304	3		Y	-0-					80
							1304 4										

WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 135431	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11380	-	11398	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #: 2	RRCID -> 135615	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 11430	-	11507	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		2 2	1724 3	Y	-0-			53
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		4 4	1436 3	Y	-0-			53
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		2 4	1860 3	Y	-0-			53
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		6 2	2208 3	Y	-0-			53
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		1 4	2304 3	Y	-0-			53
05	3100 N	3689	-0-	589	589		1 2	1843 3	Y	-0-			53
							5 4						
							1845 4						

MIDLAND "AC" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 136431	COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDLAND 'AH' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 142708	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126

MIDLAND -AB- FEE				WELL #: 1	RRCID -> 239230	COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
JACWIL 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 139939	COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020					
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)										11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION										945220									
BRANDENBURG										WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10016 - 10032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		682 N	544	-0-	-138	-0-			516 2	28	9	Y	25			26 1			17
01		589 N	538	-0-	-51	-0-			501 2	37	9	Y	34			26 1			25
02		560 N	487	-0-	-73	-0-			454 2	33	9	Y	30			26 1			29
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-			652 2	29	9	Y	26			26 1			29
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-			624 2	28	9	Y	25			26 1			28
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-			645 2	31	9	Y	28			26 1			30

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)										12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051									
MOORES ESTATE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2635 - 2685	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

MOORES ESTATE "C"										WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3293		PERF. 2620 - 2630	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43

VALLEY "M"										WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2759 - 3217	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54

VALLEY "Q"										WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3002 - 3088	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'										WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 3445		PERF. 2768 - 3265	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BROOKLAW (TUBB)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
IOWA REALTY TRUST -125-														
					12230 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					102051						CNTY: PECOS			
WELL #:					1	RRCID -> 052857					COMPL. DATE 06/09/1972			
											TOTAL DEPTH 3588			
											PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOOERS ESTATE														
WELL #:					2B	RRCID -> 057139					COMPL. DATE 10/16/2000			
											TOTAL DEPTH 3315			
											PERF. 2786 - 3016			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	67
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	67
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"														
WELL #:					8	RRCID -> 059593					COMPL. DATE 05/14/1974			
											TOTAL DEPTH 3365			
											PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOUSTON STATE														
WELL #:					8	RRCID -> 071987					COMPL. DATE 07/12/1977			
											TOTAL DEPTH 3343			
											PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TIMBER "D"														
WELL #:					1	RRCID -> 084122					COMPL. DATE 09/17/1979			
											TOTAL DEPTH 3480			
											PERF. 3194 - 3238			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
LUDEMAN "7-26"														
WELL #:					2	RRCID -> 101720					COMPL. DATE 08/11/1997			
											TOTAL DEPTH 16344			
											PERF. 15388 - 16214			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7

BRYANT -G- (DEVONIAN)										12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION										027200								
BRAUN "10"										WELL #:	1	RRCID -> 166540	COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL DEPTH 11906	PERF.11782	-	15934	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113								
SCHARBAUER "35B"										WELL #:	1	RRCID -> 119662	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 4990	-	6100	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:	25H	RRCID -> 154202	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL DEPTH 15384	PERF.12360	-	15384	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:	34H	RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000	-	15836	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #:	35H	RRCID -> 162412	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 15777	PERF.11787	-	15777	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2										WELL #:	1HL	RRCID -> 162424	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12022	-	15835	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113									
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1				WELL #:		3H	RRCID ->	165711	COMPL. DATE	08/08/1999	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11771	- 15666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MISSOURI-GULF "7"				WELL #:		1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11998	- 15800	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			154
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			154
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			154
PLUGGED AND ABANDONED_____03/28/2024															

MIDLAND "BB" FEE				WELL #:		2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12372	- 16179	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL				WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355	- 12887	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710	- 11938	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHARBAUER JR				WELL #:		10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL DEPTH	11893	PERF. 5287	- 6078	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)														CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHARBAUER JR															
//CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134															
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650															
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1184	2	46	9	N	42			98
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	2	45	9	N	41			139
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1180	2	32	9	N	29			168
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35			203
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11			214
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	N	38	184	1	68

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810															
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	113	2	57	9	N	52			161
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	716	2	97	9	N	88			249
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	193	1	56
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49			105
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1550	2	72	9	N	65			170
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	179	1	53

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655															
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540															
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	530	2	3909	4	N	996	1107	1	-0-
							1096	9							
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1485	2	433	4	N	556	187	1	369
							612	9							
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2155	2	237	4	N	796	1124	1	41
							876	9							
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	3952	2	147	4	N	1021	930	1	132
							1123	9							
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	5553	2	116	4	N	820	746	1	205
							902	9					1	8	
*05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	4722	2	300	4	N	634	742	1	97
							697	9							

BUSH (PERMIAN) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC BELL 13-243														13964 500 100852 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592				ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	01	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	04	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VITAL ENERGY, INC. TOONE 13-157														100951 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519							
12	01	12307 X	7439	-0-	-4868	-0-	7382	2	57	9	N	52		N	52						294
01	02	12307 X	9787	-0-	-2520	-0-	9783	2	4	9	N	4		N	4		176	1			122
02	03	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-		N	-0-						122
03	04	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-		N	-0-						122
04	05	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9520	2	22	9	N	20		N	20						142
05		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT									142
ODEN 13-181														WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105							
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
*04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
VALLEY STATE 13-132														WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200							
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
*04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
CAPRITO (ATOKA) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY GAS UNIT "36"														15499 060 173777 WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD			
12	01	3379 X	1363	-0-	-2016	-0-	1362	3	1	9	N	1		N	1						184
01	02	3379 X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	3			N	-0-		N	-0-						184
02	03	2856 X	335	-0-	-2521	-0-	335	3			N	-0-		N	-0-						184
03	04	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		N	-0-						184
04	05	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		N	-0-						184
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-									184
WEST CAPRITO UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399							
12	01	4898 X	3905	-0-	-993	-0-	3905	3						N	-0-						29
01	02	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3						N	-0-						29
02	03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3						N	-0-						29
03	04	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-								N	-0-						29
04	05	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-								N	-0-						29
05		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-								N	-0-						29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE) JETTA OPERATING COMPANY, INC. STATE GAS UNIT -B-				15499 380 432283	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
WELL #:				8	RRCID -> 295096	COMPL. DATE 10/27/1984	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6008	-	6470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	4			N	-0-				-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-				-0-
02	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-				-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-				-0-
CAPRITO (MISS.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. WEST CAPRITO UNIT				15499 670 173777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
WELL #:				3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15110	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARDINAL (QUEEN, W.) AAA OIL TRUST UNIVERSITY 11 D				15605 500 000118	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS								
WELL #:				1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
CARDINAL (TANSILL) AAA OIL TRUST UNIVERSITY 4 D				15605 550 000118	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
WELL #:				2	RRCID -> 103311	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 837	PERF. 825	-	830					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 4 B				WELL #:	2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 817	-	837				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAVE 60 (CANYON REEF) CROSSFOOT OPERATING, LLC CAVE 60				16454 075 190674	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN								
WELL #:				1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619	-	9648					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

CERF (WOLFCAMP)			16720 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
CERF 9			WELL #: 1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410 - 9620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)			17001 260	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623								
HACIENDA STATE			WELL #: 3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 3262 - 3274				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2025											
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222								
FORTUNE UNIT			WELL #: 2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 - 12950				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)			17030 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
WALSH & WATTS, INC.			895060								
BECKHAM, AGNES "26"			WELL #: 1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644 - 15703				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)			17033 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222								
FORTUNE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720	PERF.12141 - 12786				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHENOT (GRANITE WASH)				17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
WOODWARD UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 115420	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4986	-	5474		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-		-0-
GRANITE STATE				WELL #: 1	RRCID -> 121973	COMPL. DATE 07/20/1986	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 5641	-	5739		
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
03	992	N	222	-0-	-770	-0-	222	2	N	-0-		-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-
WOODWARD 64				WELL #: 3R	RRCID -> 158559	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 5175	-	5290		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
WOODWARD, MANN				WELL #: 3	RRCID -> 201725	COMPL. DATE 10/28/2003	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 5394	-	5475		
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-		-0-
01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2	N	-0-		-0-
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
OGDEN ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4849	PERF. 4033	-	4296		
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2	Y	-0-		-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	Y	-0-		-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	Y	-0-		-0-
03	6045	X	1401	-0-	-4644	-0-	1401	2	Y	-0-		-0-
04	5850	X	4073	-0-	-1777	-0-	4073	2	Y	-0-		-0-
05	6045	X	3716	-0-	-2329	-0-	3716	2	Y	-0-		-0-
GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4093	-0-	993	993	4093	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2669	-0-	-431	562	2669	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2779	-0-	-21	541	2779	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	509	-0-	-1940	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200								
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570								
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	123	-0-	-652	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611								
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1084	-0-	-2140	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	1912	-0-	-1208	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)										17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750								
GIRVIN "A"										WELL #:	2 L	RRCID -> 081391	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 3938	-	4484	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03		1209 N	324	-0-	-885	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04		840 N	776	-0-	-64	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05		1085 N	890	-0-	-195	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
GIRVIN "A"										WELL #:	6	RRCID -> 091118	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4075	-	4514	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY										WELL #:	1	RRCID -> 126609	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4578	-	4924	
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
GIRVIN "A"										WELL #:	7	RRCID -> 127317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4012	-	4550	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
GIESECKE, A. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 128907	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4143	-	4463	
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03		2387 N	649	-0-	-1738	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05		1953 N	1622	-0-	-331	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
WOODWARD 64										WELL #:	3R	RRCID -> 169872	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4460	-	4868	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
WOODWARD "55"										WELL #:	3	RRCID -> 174839	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 4546	-	4871	
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA)										17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
MATADOR PRODUCTION COMPANY										532993						
HILL, A. G.										WELL #: 1	RRCID -> 245709	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 21954	PERF.14686	- 14702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33046 X	25651	-0-	-7395	-0-	25617	3	34	9	Y	31	29	0			2
01	33046 X	25817	-0-	-7229	-0-	25544	3	273	9	Y	248	238	0			12
02	31024 X	14370	-0-	-16654	-0-	14284	3	86	9	Y	78	78	0			12
03	34348 X	8247	-0-	-26101	-0-	8155	3	92	9	Y	84	88	0	4	1	4
04	33240 X	13502	-0-	-19738	-0-	13249	3	253	9	Y	230	223	0			11
05	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	29480	3	70	9	Y	64	71	0			4
CKC (WOLFCAMP)										18385 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
WJC, INC.										888140						
BART STATE										WELL #: 1	RRCID -> 195537	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 19451	PERF.13750	- 13958	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
COATES (ELLENBURGER)										19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS										617042						
COATES "B"										WELL #: 1	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	- 13399	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2014						
COLLIE (DELAWARE)										19665 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC										900329						
SEMPER FI SWD										WELL #: 1	RRCID -> 277748	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 18660	PERF. 4715	- 6100	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONGER (LEONARD)										20097 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799						
ALLEIN "A"										WELL #: 3534	RRCID -> 285637	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6062	- 8352	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
APV MCCAMEY LLC				028617						
FOSTER, R. T. "13"				WELL #: 2	RRCID -> 155053	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7143	-	7186
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617						
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	-	7916
12	93	#	44	-0-	-49	-0-	44 2			26
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			26
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		7 1	19
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			19
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			19
*05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77 2			19
MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	-	7437
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243 2			17
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	224 2	1 9		18
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	265 2	1 9		19
03	341	#	234	-0-	-107	-0-	234 2			19
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292 2	1 9		20
*05	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336 2	1 9		21
MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A		
12	620	#	581	-0-	-39	-0-	581 2			12
01	899	#	486	-0-	-413	-0-	486 2			12
02	812	#	352	-0-	-460	-0-	352 2			12
03	899	#	576	-0-	-323	-0-	576 2			12
04	630	#	505	-0-	-125	-0-	505 2			12
05	589	#	262	-0-	-327	-0-	262 2			12
MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	-	7396
12	438	R	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9		15
01	620	#	405	-0-	-215	-0-	404 2	1 9		16
02	560	#	478	-0-	-82	-0-	477 2	1 9		17
03	620	#	423	-0-	-197	-0-	422 2	1 9		18
04	527	R	527	-0-	-0-	-0-	525 2	2 9		20
*05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604 2	2 9		22
MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	-	7511
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26 2			36
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26 2			36
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9		15
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			15
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25 2			15
*05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9		16

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BOLDING ENERGY, LLC				080199										
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7418 -	7465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7104 -	7443		
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			17
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			17
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			17
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			17
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			17
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7095 -	7489		
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			25
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			25
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			25
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			25
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			25
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			25

GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507 -	8045		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856 -	7974		
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	11	3	1	9	Y	1			30
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1			31
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-			31
03	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-			31
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	9	3	1	9	Y	1			32
05	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			32

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7436 -	7726		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650								
BADE A		WELL #:		1	RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7298	- 8053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		3
01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		3
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		3
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		3
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		3
*05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		3
BADE		WELL #:		1	RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7308	- 7853	
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	391	2	6	9	N	5	37
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	N	6	43
02	392 #	354	-0-	-38	-0-	353	2	1	9	N	1	44
03	434 #	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	N	1	45
04	420 #	387	-0-	-33	-0-	379	2	8	9	N	7	52
05	403 #	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	N	2	54
BADE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7205	- 7973	
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	N	3	78
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	28
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	28
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	28
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	29
*05	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	29
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7262	- 8001	
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-	32
01	434 #	348	-0-	-86	-0-	347	2	1	9	N	1	33
02	364 #	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-	33
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	342	2	4	9	N	4	37
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-	37
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	331	2	2	9	N	2	39
RAY		WELL #:		2	RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7391	- 7949	
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-	-0-
01	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-	-0-
02	224 #	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-	-0-
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-	-0-
*05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7317	- 8203	
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	N	6	33
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1	34
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14	9	N	13	47
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7	54
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	54
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3	57
BADE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7372	- 8226	
12	544 R	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	26	91
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	35
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28	9	N	25	60
03	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	60
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	18
*05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15	33

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			//CONT.//			108650															
BADE "C"			WELL #:			6			RRCID -> 271927			COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		636 R	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			622 2	14	9	N	13						58
01		600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			592 2	8	9	N	7						65
02		571 R	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			552 2	19	9	N	17		55	1			27
03		657 R	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			657 2			N	-0-						27
04		595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			592 2	3	9	N	3						30
*05		652 R	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			635 2	17	9	N	15						45
BADE "C"			WELL #:			8			RRCID -> 271928			COMPL. DATE 04/18/1998			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224						
12		558 #	507	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			500 2	7	9	N	6						36
01		558 #	553	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			543 2	10	9	N	9						45
02		532 #	482	-0-	-50	-0-	-0-	-0-			480 2	2	9	N	2						47
03		589 #	552	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			545 2	7	9	N	6						53
04		570 #	514	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			502 2	12	9	N	11						64
*05		584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			577 2	7	9	N	6						70
BADE "C"			WELL #:			4			RRCID -> 271929			COMPL. DATE 01/23/1997			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144						
12		310 #	282	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			270 2	12	9	N	11						108
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			201 2	4	9	N	4		92	1			20
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			283 2	7	9	N	6						26
03		310 #	290	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			283 2	7	9	N	6						32
04		300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			262 2	13	9	N	12						44
05		310 #	287	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			278 2	9	9	N	8						52
BADE "C"			WELL #:			7			RRCID -> 271943			COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198						
12		837 #	815	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			787 2	28	9	N	25						77
01		837 #	800	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			777 2	23	9	N	21						98
02		756 #	718	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			684 2	34	9	N	31		114	1			15
03		837 #	779	-0-	-58	-0-	-0-	-0-			762 2	17	9	N	15						30
04		848 R	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			812 2	36	9	N	33						63
*05		827 R	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			814 2	13	9	N	12						75
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799																		
F. CONGER 19			WELL #:			3			RRCID -> 058613			COMPL. DATE 12/18/1973			TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A						
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			65 3			Y	-0-						-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			88 3			Y	-0-						-0-
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			78 3			Y	-0-						-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			83 3			Y	-0-						-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-						-0-
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			74 3			Y	-0-						-0-
F. CONGER 7			WELL #:			2			RRCID -> 058614			COMPL. DATE 01/31/1974			TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A						
12		186 #	127	-0-	-59	-0-	-0-	-0-			127 3			Y	-0-						-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			171 3			Y	-0-						-0-
02		168 #	151	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			151 3			Y	-0-						-0-
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			161 3			Y	-0-						-0-
04		180 #	137	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			137 3			Y	-0-						-0-
05		186 #	143	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			143 3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		434 #	432	-0-	-2	-0-	422 3	10	9	Y	9	11	1			3
01		582 R	582	-0-	-0-	-0-	571 3	11	9	Y	10	11	1			2
02		515 R	515	-0-	-0-	-0-	504 3	11	9	Y	10	6	1			6
03		549 R	549	-0-	-0-	-0-	537 3	12	9	Y	11	11	1			6
04		468 R	468	-0-	-0-	-0-	458 3	10	9	Y	9	11	1			4
05		488 R	488	-0-	-0-	-0-	478 3	10	9	Y	9	11	1			2
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A								
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			Y	-0-					-0-
01		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-					-0-
02		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3			Y	-0-					-0-
03		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-					-0-
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-					-0-
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3			Y	-0-					-0-
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A								
12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-					-0-
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-					-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-					-0-
03		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3			Y	-0-					-0-
04		90 #	58	-0-	-32	-0-	58 3			Y	-0-					-0-
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A								
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3			Y	-0-					-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-					-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-					-0-
03		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3			Y	-0-					-0-
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3			Y	-0-					-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-	798	3	109	9	Y	99	86	1			23
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	625	3	97	9	Y	88	95	1			16
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	552	3	92	9	Y	84	47	1			53
03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	587	3	103	9	Y	94	96	1			51
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	501	3	89	9	Y	81	96	1			36
*05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91	9	Y	83	99	1			20

WESTBROOK 27				WELL #:	1	RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			2
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			2

WESTBROOK 28				WELL #:	2	RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949						
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15				WELL #:	1	RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101						
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	167	-0-	-1	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16				WELL #:	3	RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251						
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18				WELL #:	3	RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535						
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7				WELL #:	1	RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//	108799								
TERRY 7		WELL #:	1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7271 - 7577
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3				-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3				-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3				-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3				-0-
TERRY 18		WELL #:	4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	7	6 1	2
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	6	7 1	1
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			Y	6	3 1	4
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	7	7 1	4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	6	7 1	3
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6 9	Y	5 7 1	1
RT FOSTER 11		WELL #:	4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-	-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-	-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-	-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3		Y	-0-	-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-	-0-
F. CONGER		WELL #:	304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7196 - 7407
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRICE 7		WELL #:	1	RRCID ->	101330	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7525 - 7694
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
F. CONGER 6		WELL #:	4	RRCID ->	102877	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7495
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-	-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-	-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-	90	3		Y	-0-	-0-
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-	-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-	-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-	-0-
TERRY		WELL #:	603	RRCID ->	107966	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7205 - 7233
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-	-0-
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-	-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-	-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-	-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-	-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 - 7524				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		341 #	257	-0-	-84	-0-	257 3			Y	-0-				-0-
01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3			Y	-0-				-0-
02		308 #	307	-0-	-1	-0-	307 3			Y	-0-				-0-
03		341 #	327	-0-	-14	-0-	327 3			Y	-0-				-0-
04		330 #	279	-0-	-51	-0-	279 3			Y	-0-				-0-
05		341 #	291	-0-	-50	-0-	291 3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 19				WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 - 7289		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 27				WELL #:		2	RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 - 6793		
12		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 3			Y	-0-				-0-
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3			Y	-0-				-0-
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3			Y	-0-				-0-
03		248 #	207	-0-	-41	-0-	207 3			Y	-0-				-0-
04		240 #	148	-0-	-92	-0-	148 3			Y	-0-				-0-
05		248 #	201	-0-	-47	-0-	201 3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 29				WELL #:		2	RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 - 6949		
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-				-0-
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3			Y	-0-				-0-
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	88 3			Y	-0-				-0-
03		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3			Y	-0-				-0-
04		120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3			Y	-0-				-0-
05		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3			Y	-0-				-0-

BARBEE "B"				WELL #:		105	RRCID ->	113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 - 7553		
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-				-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-				-0-
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3			Y	-0-				-0-
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			Y	-0-				-0-
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3			Y	-0-				-0-
05		155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3			Y	-0-				-0-

DOOLEY				WELL #:		103	RRCID ->	113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404 - 7462		
12		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3			Y	-0-				16
01		846 R	846	-0-	-0-	-0-	845 3	1	9	Y	1				17
02		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3			Y	-0-				17
03		719 R	719	-0-	-0-	-0-	718 3	1	9	Y	1				18
04		780 #	650	-0-	-130	-0-	650 3			Y	-0-				18
05		806 #	544	-0-	-262	-0-	544 3			Y	-0-				18

WESTBROOK 33				WELL #:		2	RRCID ->	115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760 - 6898		
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-				-0-
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-				-0-
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3			Y	-0-				-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-				-0-
04		90 #	83	-0-	-7	-0-	83 3			Y	-0-				-0-
05		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		558 #	483	-0-	-75	-0-	483 3			Y	-0-					26
01		558 #	398	-0-	-160	-0-	397 3	1	9	Y	1					27
02		392 #	343	-0-	-49	-0-	341 3	2	9	Y	2					29
03		496 #	328	-0-	-168	-0-	326 3	2	9	Y	2					31
04		360 #	261	-0-	-99	-0-	261 3			Y	-0-					31
05		372 #	264	-0-	-108	-0-	264 3			Y	-0-					31
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418						
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-					39
01		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-					39
02		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-					39
03		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-					39
04		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-					39
05		487 R	487	-0-	-0-	-0-	485 3	2	9	N	2	39	1			2
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325						
12		660 R	660	-0-	-0-	-0-	553 3	107	9	Y	97	84	1			23
01		527 R	527	-0-	-0-	-0-	433 3	94	9	Y	85	93	1			15
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	382 3	91	9	Y	83	46	1			52
03		508 R	508	-0-	-0-	-0-	407 3	101	9	Y	92	94	1			50
04		434 R	434	-0-	-0-	-0-	347 3	87	9	Y	79	94	1			35
*05		451 R	451	-0-	-0-	-0-	363 3	88	9	Y	80	96	1			19
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639						
12		186 #	27	-0-	-159	-0-	5 3	22	9	Y	20	19	1			20
01		186 #	183	-0-	-3	-0-	166 3	17	9	Y	15	4	1			31
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	155 3	13	9	Y	12	21	1			22
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	166 3	18	9	Y	16	18	1			20
04		180 #	174	-0-	-6	-0-	164 3	10	9	Y	9					29
*05		186 #	184	-0-	-2	-0-	173 3	11	9	Y	10	18	1			21
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117						
12		548 R	548	-0-	-0-	-0-	545 3	3	9	Y	3	2	1			1
01		428 R	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02		379 R	379	-0-	-0-	-0-	377 3	2	9	Y	2	1	1			1
03		418 R	418	-0-	-0-	-0-	416 3	2	9	Y	2	2	1			1
04		396 R	396	-0-	-0-	-0-	394 3	2	9	Y	2	2	1			1
05		417 R	417	-0-	-0-	-0-	416 3	1	9	Y	1	2	1			-0-
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406						
12		403 #	340	-0-	-63	-0-	340 3			Y	-0-					-0-
01		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 3			Y	-0-					-0-
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3			Y	-0-					-0-
03		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3			Y	-0-					-0-
04		390 #	369	-0-	-21	-0-	369 3			Y	-0-					-0-
05		403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130	- 7234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240	- 7460	
12	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-		-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-		-0-
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-		-0-
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190	- 7314	
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138	- 7273	
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-		-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-		-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-		-0-
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-		-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-		-0-
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418	- 7520	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495	- 7523	
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	84	3	40 9	Y	36	168 1	51
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66 9	Y	60		111
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45 9	Y	41		152
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45 9	Y	41	165 1	28
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44 9	Y	40		68
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39 9	Y	35		103

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075	- 7168	
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
02	392 #	274	-0-	-118	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
03	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3		Y	-0-		-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
05	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
F. CONGER 19			WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH		8892	PERF. 7115 - 7291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-		611 3				Y	-0-			-0-
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-		826 3				Y	-0-			-0-
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-		729 3				Y	-0-			-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-		777 3				Y	-0-			-0-
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-		662 3				Y	-0-			-0-
05	692 R	692	-0-	-0-	-0-		692 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 6			WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH		7627	PERF. 7188 - 7298		
12	186 #	137	-0-	-49	-0-		137 3				Y	-0-			-0-
01	217 #	186	-0-	-31	-0-		186 3				Y	-0-			-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-		164 3				Y	-0-			-0-
03	217 #	175	-0-	-42	-0-		175 3				Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-		149 3				Y	-0-			-0-
05	186 #	155	-0-	-31	-0-		155 3				Y	-0-			-0-

FOSTER CONGER			WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7072 - 7265		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FOSTER 8			WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH		8150	PERF. 7512 - 7639		
12	217 #	5	-0-	-212	-0-		5 3				Y	-0-			65
01	217 #	165	-0-	-52	-0-		165 3				Y	-0-			65
02	196 #	154	-0-	-42	-0-		154 3				Y	-0-			65
03	217 #	165	-0-	-52	-0-		165 3				Y	-0-			65
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163 3				Y	-0-			65
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-		173 3				Y	-0-			65

WESTBROOK 29			WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH		7601	PERF. 7106 - 7276		
12	93 #	87	-0-	-6	-0-		87 3				Y	-0-			-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-		68 3				Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-		60 3				Y	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-		64 3				Y	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-		55 3				Y	-0-			-0-
05	93 #	57	-0-	-36	-0-		57 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 7			WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH		7600	PERF. 7162 - 7263		
12	341 #	244	-0-	-97	-0-		244 3				Y	-0-			-0-
01	341 #	330	-0-	-11	-0-		330 3				Y	-0-			-0-
02	308 #	292	-0-	-16	-0-		292 3				Y	-0-			-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-		311 3				Y	-0-			-0-
04	330 #	265	-0-	-65	-0-		265 3				Y	-0-			-0-
05	341 #	277	-0-	-64	-0-		277 3				Y	-0-			-0-

CARPER 12			WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH		7554	PERF. 7216 - 7346		
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-		154 3				Y	-0-			-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 3				Y	-0-			-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112 3				Y	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 3				Y	-0-			-0-
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-		113 3				Y	-0-			-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-		92 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 #	132	-0-	-54	-0-		132	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-		179	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-		158	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-		168	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	144	-0-	-36	-0-		144	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	150	-0-	-36	-0-		150	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278					
12	279 #	233	-0-	-46	-0-		233	3			Y	-0-					-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	3			Y	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	3			Y	-0-					-0-
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-		297	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	253	-0-	-17	-0-		253	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	264	-0-	-15	-0-		264	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
12	341 #	314	-0-	-27	-0-		312	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-		422	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-		373	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-		397	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-		339	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-		354	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-
01	620 #	90	-0-	-530	-0-		7	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	205	-0-	-299	-0-		18	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	246	-0-	-250	-0-		21	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-		21	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-		20	1	182	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLASS "C"				WELL #:	804	RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154	
12	680 R		680	-0-	-0-	-0-	74	1	606 3	Y	-0-		-0-
01	613 R		613	-0-	-0-	-0-	69	1	544 3	Y	-0-		-0-
02	535 R		535	-0-	-0-	-0-	61	1	474 3	Y	-0-		-0-
03	578 R		578	-0-	-0-	-0-	68	1	510 3	Y	-0-		-0-
04	600 #		563	-0-	-37	-0-	69	1	494 3	Y	-0-		-0-
05	621 R		621	-0-	-0-	-0-	77	1	544 3	Y	-0-		-0-

FLINT "B"				WELL #:	1701	RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925	
12	124 #		97	-0-	-27	-0-	6	1	89 2	Y	-0-		-0-
							2	4					
01	124 #		118	-0-	-6	-0-	6	1	108 2	Y	-0-		-0-
							4	4					
02	112 #		94	-0-	-18	-0-	5	1	84 2	Y	-0-		-0-
							5	4					
03	124 #		114	-0-	-10	-0-	6	1	104 2	Y	-0-		-0-
							4	4					
04	120 #		58	-0-	-62	-0-	3	1	55 2	Y	-0-		-0-
05	124 #		58	-0-	-66	-0-	3	1	55 2	Y	-0-		-0-

RAY 'A'				WELL #:	1131	RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097	
12	279 #		256	-0-	-23	-0-	21	1	235 3	Y	-0-		-0-
01	282 R		282	-0-	-0-	-0-	22	1	260 3	Y	-0-		-0-
02	252 #		229	-0-	-23	-0-	19	1	210 3	Y	-0-		-0-
03	279 #		262	-0-	-17	-0-	22	1	240 3	Y	-0-		-0-
04	270 #		240	-0-	-30	-0-	22	1	218 3	Y	-0-		-0-
05	279 #		227	-0-	-52	-0-	21	1	206 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19				WELL #:	7	RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323	
12	222 R		222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
01	300 R		300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-		-0-
02	265 R		265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
03	282 R		282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-		-0-
04	241 R		241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
05	252 R		252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6				WELL #:	7	RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	103 R		103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
05	122 R		122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7015 - 7233						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7042 - 7166						
12	341 #	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	308 #	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6796 - 7003						
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7434 - 7573						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7262 - 7372						
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6641 - 6945						
12	279 #	245	-0-	-34	-0-	239	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	279 #	189	-0-	-90	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6839 - 6978						
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509		- 8013						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		341 #	317	-0-	-24	-0-	-0-		26	1	291	3	Y	-0-			-0-	
01		349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	321	3	Y	-0-			-0-	
02		308 #	282	-0-	-26	-0-	-0-		23	1	259	3	Y	-0-			-0-	
03		341 #	324	-0-	-17	-0-	-0-		28	1	296	3	Y	-0-			-0-	
04		330 #	296	-0-	-34	-0-	-0-		27	1	269	3	Y	-0-			-0-	
05		341 #	280	-0-	-61	-0-	-0-		26	1	254	3	Y	-0-			-0-	
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289		- 7355						
12		465 #	429	-0-	-36	-0-	-0-		429	3			Y	-0-			-0-	
01		581 R	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3			Y	-0-			-0-	
02		513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-		513	3			Y	-0-			-0-	
03		546 R	546	-0-	-0-	-0-	-0-		546	3			Y	-0-			-0-	
04		466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466	3			Y	-0-			-0-	
05		487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-		487	3			Y	-0-			-0-	
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753		- 8143						
12		372 #	347	-0-	-25	-0-	-0-		38	1	309	3	Y	-0-			-0-	
01		341 #	274	-0-	-67	-0-	-0-		31	1	243	3	Y	-0-			-0-	
02		308 #	240	-0-	-68	-0-	-0-		28	1	212	3	Y	-0-			-0-	
03		341 #	259	-0-	-82	-0-	-0-		31	1	228	3	Y	-0-			-0-	
04		270 #	251	-0-	-19	-0-	-0-		31	1	220	3	Y	-0-			-0-	
05		279 #	278	-0-	-1	-0-	-0-		35	1	243	3	Y	-0-			-0-	
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731		- 8219						
12		124 #	94	-0-	-30	-0-	-0-		8	1	86	3	Y	-0-			-0-	
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	90	3	Y	-0-			-0-	
02		112 #	81	-0-	-31	-0-	-0-		7	1	74	3	Y	-0-			-0-	
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	-0-		8	1	89	3	Y	-0-			-0-	
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-		8	1	79	3	Y	-0-			-0-	
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-		8	1	72	3	Y	-0-			-0-	
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319		- 7667						
12		402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-		402	3			Y	-0-			-0-	
01		496 #	314	-0-	-182	-0-	-0-		314	3			Y	-0-			-0-	
02		448 #	278	-0-	-170	-0-	-0-		278	3			Y	-0-			-0-	
03		496 #	296	-0-	-200	-0-	-0-		296	3			Y	-0-			-0-	
04		390 #	252	-0-	-138	-0-	-0-		252	3			Y	-0-			-0-	
05		403 #	394	-0-	-9	-0-	-0-		394	3			Y	-0-			-0-	
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001		- 8292						
12		310 #	242	-0-	-68	-0-	-0-		30	1	212	3	Y	-0-			-0-	
01		310 #	245	-0-	-65	-0-	-0-		30	1	215	3	Y	-0-			-0-	
02		280 #	249	-0-	-31	-0-	-0-		29	1	220	3	Y	-0-			-0-	
03		310 #	270	-0-	-40	-0-	-0-		36	1	234	3	Y	-0-			-0-	
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	210	3	Y	-0-			-0-	
05		248 #	241	-0-	-7	-0-	-0-		35	1	206	3	Y	-0-			-0-	
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691		- 8251						
12		248 #	169	-0-	-79	-0-	-0-		18	1	151	3	Y	-0-			-0-	
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
GLASS		WELL #:		924		RRCID ->		140790		COMPL. DATE		12/11/1985		TOTAL DEPTH		8394 PERF. 7816 - 8313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	775 #	748	-0-	-27	-0-		82	1	666	3	Y	-0-			-0-		
01	713 #	646	-0-	-67	-0-		73	1	573	3	Y	-0-			-0-		
02	644 #	563	-0-	-81	-0-		64	1	499	3	Y	-0-			-0-		
03	744 #	610	-0-	-134	-0-		72	1	538	3	Y	-0-			-0-		
04	630 #	593	-0-	-37	-0-		73	1	520	3	Y	-0-			-0-		
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-		82	1	573	3	Y	-0-			-0-		
GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID ->		140889		COMPL. DATE		07/23/1990		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7797 - 8178	
12	527 #	508	-0-	-19	-0-		56	1	452	3	Y	-0-			-0-		
01	496 #	457	-0-	-39	-0-		52	1	405	3	Y	-0-			-0-		
02	448 #	400	-0-	-48	-0-		46	1	354	3	Y	-0-			-0-		
03	496 #	432	-0-	-64	-0-		51	1	381	3	Y	-0-			-0-		
04	450 #	420	-0-	-30	-0-		52	1	368	3	Y	-0-			-0-		
05	465 #	463	-0-	-2	-0-		58	1	405	3	Y	-0-			-0-		
GLASS "F"		WELL #:		312		RRCID ->		140890		COMPL. DATE		09/12/1980		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7636 - 8136	
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-		39	1	401	3	Y	-0-			-0-		
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-		39	1	424	3	Y	-0-			-0-		
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-		33	1	346	3	Y	-0-			-0-		
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-		40	1	416	3	Y	-0-			-0-		
04	450 #	409	-0-	-41	-0-		39	1	370	3	Y	-0-			-0-		
05	465 #	374	-0-	-91	-0-		37	1	337	3	Y	-0-			-0-		
GLASS "F"		WELL #:		612		RRCID ->		140891		COMPL. DATE		06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7693 - 8176	
12	155 #	132	-0-	-23	-0-		12	1	120	3	Y	-0-			-0-		
01	155 #	138	-0-	-17	-0-		12	1	126	3	Y	-0-			-0-		
02	140 #	113	-0-	-27	-0-		10	1	103	3	Y	-0-			-0-		
03	155 #	136	-0-	-19	-0-		12	1	124	3	Y	-0-			-0-		
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-		12	1	110	3	Y	-0-			-0-		
05	124 #	111	-0-	-13	-0-		11	1	100	3	Y	-0-			-0-		
RAY "C"		WELL #:		203		RRCID ->		140918		COMPL. DATE		11/14/1984		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7617 - 8160	
12	434 #	274	-0-	-160	-0-		24	1	250	3	Y	-0-			1		
01	372 #	311	-0-	-61	-0-		26	1	285	3	Y	-0-			1		
02	336 #	254	-0-	-82	-0-		22	1	232	3	Y	-0-			1		
03	372 #	306	-0-	-66	-0-		27	1	279	3	Y	-0-			1		
04	300 #	275	-0-	-25	-0-		26	1	249	3	Y	-0-			1		
*05	310 #	251	-0-	-59	-0-		25	1	226	3	Y	-0-			1		
HILDEBRAND		WELL #:		6226		RRCID ->		140940		COMPL. DATE		10/19/1984		TOTAL DEPTH		8325 PERF. 7603 - 8111	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
HILDEBRAND		WELL #:		6707		RRCID ->		140942		COMPL. DATE		04/14/1985		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7005 - 8051	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS "C"		WELL #:		704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-		64	1	526	3	Y	-0-		-0-	
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-		60	1	472	3	Y	-0-		-0-	
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-		53	1	411	3	Y	-0-		-0-	
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-		59	1	443	3	Y	-0-		-0-	
04	510 #	488	-0-	-22	-0-		60	1	428	3	Y	-0-		-0-	
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-		67	1	472	3	Y	-0-		-0-	

WESTBROOK 29				WELL #:		8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	2 1		1	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2 1		-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	2	1 1		1	
03	124 #	19	-0-	-105	-0-	17	3	2	9	Y	2	2 1		1	
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2 1		1	
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	2 1		-0-	

WESTBROOK				WELL #:		405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	25 1		4	
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2			6	
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	4			10	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4			14	
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	4			18	
						4	9								
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6			24	
						7	9								

GLASS "A"				WELL #:		113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			-0-	
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-			-0-	
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-			-0-	
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-			-0-	
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-			-0-	
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-			-0-	

F. CONGER 6				WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GLASS "F"				WELL #:		512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-			-0-	
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-	
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-			-0-	
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-			-0-	
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-			-0-	
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508	-	7770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 18		WELL #:			RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011	-	7114		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022																
L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510	-	7718		
12	372 #	12	-0-	-360	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	1			4
01	372 #	284	-0-	-88	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			4
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
TERRY 7		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7434	-	7564		
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114	-	7218		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272	-	7438		
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	5	1			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		337 R	337	-0-	-0-	-0-		337 3			Y	-0-					-0-
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-		264 3			Y	-0-					-0-
02		233 R	233	-0-	-0-	-0-		233 3			Y	-0-					-0-
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-		248 3			Y	-0-					-0-
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212 3			Y	-0-					-0-
05		233 R	233	-0-	-0-	-0-		233 3			Y	-0-					-0-
CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502					
12	671 R	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671 3			Y	-0-					-0-
01	908 R	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908 3			Y	-0-					-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	-0-		802 3			Y	-0-					-0-
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	-0-		854 3			Y	-0-					-0-
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	-0-		728 3			Y	-0-					-0-
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	-0-		761 3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639					
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56 3			Y	-0-					-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50 3			Y	-0-					-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	-0-		40 3			Y	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-		45 3			Y	-0-					-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-		41 3			Y	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-		46 3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRY		WELL #:		609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER 1		WELL #:		8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429					
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-		374 3			Y	-0-					-0-
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506 3			Y	-0-					-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	-0-		447 3			Y	-0-					-0-
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	-0-		476 3			Y	-0-					-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-		406 3			Y	-0-					-0-
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-	-0-		424 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7081	-	7376				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6868	-	7028				
12		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
03		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-			-0-
04		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
05		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7079	-	7296				
12		465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
01		527 #	453	-0-	-74	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
02		476 #	400	-0-	-76	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
03		527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
04		450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
05		465 #	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6967	-	7302				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6996	-	7363				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6692	-	6920				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 8547	PERF. 8097	-	8234				
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01		186 #	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
02		168 #	66	-0-	-102	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
03		186 #	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
04		90 #	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
05		93 #	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																			
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434 #	199	-0-	-235	-0-	17 1	178 3	Y	4	4 0	1										1
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	17 1	188 3	Y	5	5 0	1										1
02	280 #	173	-0-	-107	-0-	14 1	153 3	Y	5	5 0	1										1
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	17 1	185 3	Y	5	5 0	1										1
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	17 1	164 3	Y	5	5 0	1										1
05	217 #	171	-0-	-46	-0-	16 1	149 3	Y	5	5 0	1										1

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390											
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-												-0-
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-												-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-												-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-												-0-
04	480 #	297	-0-	-183	-0-	297 3		Y	-0-												-0-
05	496 #	433	-0-	-63	-0-	433 3		Y	-0-												-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745											
12	403 #	303	-0-	-100	-0-	300 3	3 9	Y	3	5 1	4										4
01	403 #	210	-0-	-193	-0-	207 3	3 9	Y	3	1 1	6										5
02	364 #	177	-0-	-187	-0-	174 3	3 9	Y	3	4 1	5										6
03	310 #	162	-0-	-148	-0-	159 3	3 9	Y	3	4 1	4										4
04	300 #	155	-0-	-145	-0-	153 3	2 9	Y	2		6										4
05	310 #	256	-0-	-54	-0-	254 3	2 9	Y	2	4 1	4										4

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346											
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 3	Y	-0-												-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	17 1	161 3	Y	-0-												-0-
02	196 #	73	-0-	-123	-0-	7 1	66 3	Y	-0-												-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-	9 1	77 3	Y	-0-												-0-
04	180 #	74	-0-	-106	-0-	8 1	66 3	Y	-0-												-0-
05	186 #	79	-0-	-107	-0-	9 1	70 3	Y	-0-												-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080											
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-												-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-												-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-												-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-												-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-												-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	-0-												-0-

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052											
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	17 1	194 3	Y	-0-												-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-												-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	15 1	172 3	Y	-0-												-0-
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	18 1	197 3	Y	-0-												-0-
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	18 1	179 3	Y	-0-												-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	17 1	169 3	Y	-0-												-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7472 - 7741				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	189	-0-	-35	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	196	3		1 9	Y	-1					-1
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-	1 1				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE																
		WELL #:		4	RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH		8485	PERF. N/A				
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	16 1	250 2			Y	10	8 1				2
						6 4	11 9									
01	310 #	262	-0-	-48	-0-	13 1	235 2			Y	5	7 1				-0-
						8 4	6 9									
02	280 #	266	-0-	-14	-0-	12 1	228 2			Y	8	5 1				3
						17 4	9 9									
03	310 #	228	-0-	-82	-0-	11 1	201 2			Y	13	15 1				1
						2 4	14 9									
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2			Y	13	11 1				3
						1 4	14 9									
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	61 1	1012 2			Y	16	18 1				1
						3 4	18 9									
GLASS, R. E.																
		WELL #:		4	RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A				
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	13 1	147 3			Y	14	12 0				7
						15 9										
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	12 1	140 3			Y	3	10 0				-0-
						3 9										
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	10 1	111 3			Y	-0-					-0-
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	11 1	123 3			Y	-0-					-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	12 1	118 3			Y	-0-					-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	12 1	119 3			Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																
		WELL #:		5	RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH		8050	PERF. N/A				
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3				Y	-0-					-0-
01	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 3				Y	-0-					-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																
		WELL #:		9	RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		7990	PERF. N/A				
12	403 #	278	-0-	-125	-0-	23 1	255 3			Y	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	21 1	244 3			Y	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	17 1	193 3			Y	-0-					-0-
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	20 1	214 3			Y	-0-					-0-
04	270 #	225	-0-	-45	-0-	20 1	205 3			Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	21 1	207 3			Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																
		WELL #:		13	RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH		7975	PERF. N/A				
12	620 #	429	-0-	-191	-0-	35 1	394 3			Y	-0-					-0-
01	589 #	409	-0-	-180	-0-	32 1	377 3			Y	-0-					-0-
02	392 #	324	-0-	-68	-0-	26 1	298 3			Y	-0-					-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	31 1	331 3			Y	-0-					-0-
04	390 #	348	-0-	-42	-0-	31 1	317 3			Y	-0-					-0-
05	403 #	351	-0-	-52	-0-	32 1	319 3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "E" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	10 1	151 2	Y	-0-				-0-
						15 4							
01	217 #	152	-0-	-65	-0-	7 1	129 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
02	196 #	153	-0-	-43	-0-	7 1	130 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	8 1	158 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-				-0-
						12 4							
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	14 1	241 2	Y	-0-				-0-
						12 4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
12	403 #	338	-0-	-65	-0-	18 1	292 2	Y	-0-				-0-
						28 4							
01	403 #	293	-0-	-110	-0-	14 1	249 2	Y	-0-				-0-
						30 4							
02	364 #	294	-0-	-70	-0-	13 1	250 2	Y	-0-				-0-
						31 4							
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	16 1	306 2	Y	-0-				-0-
						26 4							
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	Y	-0-				-0-
						23 4							
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	26 1	466 2	Y	-0-				-0-
						23 4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	5 1	80 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-
						6 4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	13 1	212 2	Y	17	17	1		3
						21 4	19 9						
01	279 #	250	-0-	-29	-0-	10 1	181 2	Y	34	30	1		7
						22 4	37 9						
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	10 1	182 2	Y	22	27	1		2
						22 4	24 9						
03	279 #	265	-0-	-14	-0-	11 1	222 2	Y	12	13	1		1
						19 4	13 9						
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	Y	9	9	1		1
						16 4	10 9						
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	19 1	339 2	Y	8	8	1		1
						16 4	9 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	341 #	291	-0-	-50	-0-	16 1	251 2	Y	-0-				-0-
						24 4							
01	341 #	253	-0-	-88	-0-	12 1	215 2	Y	-0-				-0-
						26 4							
02	308 #	252	-0-	-56	-0-	11 1	215 2	Y	-0-				-0-
						26 4							
03	341 #	299	-0-	-42	-0-	14 1	263 2	Y	-0-				-0-
						22 4							
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	Y	-0-				-0-
						19 4							
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	23 1	400 2	Y	-0-				-0-
						19 4							
STERLING "H" FEE													
		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE													
		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	3 1	49 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-				-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE													
		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202			
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	3 1	49 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-				-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				-0-
STERLING "H" FEE													
		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A			
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	4 1	67 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	8	1	129	2	Y	-0-						-0-
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	3	4										
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	8	1	145	2	Y	-0-						-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	5	4										
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-						-0-
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	8	4										
						8	1	219	2	Y	-0-						-0-
						3	4										
						15	1	272	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
						14	1	255	2	Y	-0-						-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A							
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-						-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	1	4										
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-						-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	2	4										
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-						-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	3	4										
						1	4										
						6	1	114	2	Y	-0-						-0-
						6	1	107	2	Y	-0-						-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A							
12	93 #	62	-0-	-31	-0-	4	1	57	2	Y	-0-						-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	1	4										
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	3	1	64	2	Y	-0-						-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	2	4										
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-						-0-
05	119 R	119	-0-	-0-	-0-	3	4										
						3	1	97	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
						6	1	120	2	Y	-0-						-0-
						6	1	113	2	Y	-0-						-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A							
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	89	2	Y	-0-						-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	2	4										
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	5	1	99	2	Y	-0-						-0-
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	4	4										
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-						-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	5	4										
						5	1	150	2	Y	-0-						-0-
						2	4										
						10	1	187	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
						10	1	175	2	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 15		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	124 #	87	-0-	-37	-0-				5 1 2 4	80	2	Y	-0-					-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-				5 1 3 4	89	2	Y	-0-					-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-				4 1 5 4	84	2	Y	-0-					-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-				5 1 2 4	135	2	Y	-0-					-0-
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-				9 1	168	2	Y	-0-					-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-				9 1	157	2	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A						
12	93 #	45	-0-	-48	-0-				3 1 1 4	41	2	Y	-0-					-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-				3 1 2 4	46	2	Y	-0-					-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-				2 1 2 4	44	2	Y	-0-					-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-				2 1 1 4	41	2	Y	-0-					-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-				4 1	77	2	Y	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-				3 1	57	2	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
12	T. A.	70	-0-	70	212				4 1 1 4	65	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	83	-0-	83	295				4 1 3 4	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	75	-0-	75	370				4 1 4 4	67	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	89	-0-	89	459				5 1 1 4	83	2	Y	-0-					-0-
04	594 R	135	-0-	-459	-0-				7 1	128	2	Y	-0-					-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-				6 1	109	2	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A						
12	T. A.	105	-0-	105	245				6 1 2 4	97	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	124	-0-	124	369				6 1 4 4	114	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	112	-0-	112	481				5 1 6 4	101	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	133	-0-	133	614				7 1 1 4	125	2	Y	-0-					-0-
04	817 R	203	-0-	-614	-0-				10 1	193	2	Y	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-				9 1	163	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799											
STERLING "I" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	85	-0-	-0-	-70	-0-		5 1	78 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
01	155 #	98	-0-	-0-	-57	-0-		5 1	90 2	Y		-0-			-0-
								3 4							
02	112 #	92	-0-	-0-	-20	-0-		4 1	84 2	Y		-0-			-0-
								4 4							
03	124 #	84	-0-	-0-	-40	-0-		4 1	79 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	148 2	Y		-0-			-0-
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	111 2	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	52	-0-	-0-	52	52		3 1	48 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
04	T. A.	144	-0-	-0-	144	196		7 1	137 2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	109	-0-	-0-	109	305		6 1	103 2	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
12	T. A.	98	-0-	-0-	98	333		6 1	90 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
01	T. A.	110	-0-	-0-	110	443		6 1	101 2	Y		-0-			-0-
								3 4							
02	T. A.	107	-0-	-0-	107	550		5 1	97 2	Y		-0-			-0-
								5 4							
03	T. A.	108	-0-	-0-	108	658		6 1	101 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
04	845 R	187	-0-	-0-	-658	-0-		9 1	177 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	166 2	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE				WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A			
12	155 #	98	-0-	-0-	-57	-0-		6 1	90 2	Y		-0-			-0-
								2 4							
01	155 #	110	-0-	-0-	-45	-0-		6 1	101 2	Y		-0-			-0-
								3 4							
02	112 #	107	-0-	-0-	-5	-0-		5 1	97 2	Y		-0-			-0-
								5 4							
03	124 #	108	-0-	-0-	-16	-0-		6 1	101 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	177 2	Y		-0-			-0-
								1 4							
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	166 2	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
STERLING "J" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 148891			COMPL. DATE 11/24/1982			TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
STERLING 'L' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 148893			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	47	1	525	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
01		372 #	330	-0-	-42	-0-	27	1	295	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
02		307 R	307	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03		372 #	251	-0-	-121	-0-	22	1	227	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04		300 #	234	-0-	-66	-0-	21	1	210	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
05		310 #	216	-0-	-94	-0-	20	1	194	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
STERLING "R" FEE			WELL #: 7			RRCID -> 148894			COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A					
12		620 #	492	-0-	-128	-0-	36	1	447	2	Y	3	3	1			1
							6	4		3	9						
01		620 #	442	-0-	-178	-0-	28	1	400	2	Y	2	3	1			-0-
							12	4		2	9						
02		560 #	462	-0-	-98	-0-	29	1	407	2	Y	3	3	1			-0-
							23	4		3	9						
03		620 #	284	-0-	-336	-0-	20	1	254	2	Y	6	5	1			1
							3	4		7	9						
04		758 R	758	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	6	6	1			1
							2	4		7	9						
05		970 R	970	-0-	-0-	-0-	158	1	805	2	Y	5	5	1			1
							1	4		6	9						
FOSTER CONGER			WELL #: 3			RRCID -> 149369			COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE 17			WELL #: 2			RRCID -> 149612			COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822					
12		915 R	915	-0-	-0-	-0-	902	3	13	9	Y	12	16	1			12
01		624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	3	1			18
02		581 R	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1			13
03		626 R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1			12
04		613 R	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5					17
*05		649 R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	11	1			12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	48	1			20
01	434 #	286	-0-	-148	-0-	269	3	17	9	Y	15	4	1			31
02	392 #	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21	1			22
03	434 #	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1			20
04	420 #	260	-0-	-160	-0-	250	3	10	9	Y	9					29
*05	434 #	262	-0-	-172	-0-	251	3	11	9	Y	10	18	1			21

STERLING 'F' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149773	COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	18	16	0			3
						20	9									
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	19	18	0			4
						21	9									
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	24	24	0			4
						26	9									
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	26	27	0			3
						29	9									
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	24	24	0			3
						26	9									
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	13	1	122	3	Y	14	15	0			2
						15	9									

STERLING 'J' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149774	COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149776	COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149777	COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING 'L' FEE		WELL #:		3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH		8090 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y		5	6	0				2
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	22	1	236	3	Y		7	8	0				1
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y		4	5	0				-0-
03	310 #	201	-0-	-109	-0-	17	1	182	3	Y		2	2	0				-0-
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	17	1	168	3	Y		3	2	0				1
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	16	1	155	3	Y		2	3	0				-0-
						2	9											
STERLING 'L' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH		8060 PERF. N/A						
12	T. A.	58	-0-	58	111	5	1	53	3	Y		-0-						-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y		-0-						-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y		-0-						-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y		-0-						-0-
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y		-0-						-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y		-0-						-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH		8040 PERF. N/A						
12	T. A.	58	-0-	58	111	5	1	53	3	Y		-0-						-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3	1	29	3	Y		-0-						-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2	1	28	3	Y		-0-						-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2	1	23	3	Y		-0-						-0-
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2	1	21	3	Y		-0-						-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y		-0-						-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #:		7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH		7930 PERF. N/A						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH		8210 PERF. N/A						
12	T. A.	332	-0-	332	731	28	1	304	3	Y		-0-						-0-
01	T. A.	357	-0-	357	1088	30	1	327	3	Y		-0-						-0-
02	T. A.	333	-0-	333	1421	26	1	307	3	Y		-0-						-0-
03	T. A.	355	-0-	355	1776	31	1	324	3	Y		-0-						-0-
04	2144 R	368	-0-	-1776	-0-	34	1	334	3	Y		-0-						-0-
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y		-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "O" FEE		WELL #:		12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		434 #	306	-0-	-128	-0-		18 1	283	2	Y	-0-						-0-
								5 4										
01		434 #	397	-0-	-37	-0-		20 1	364	2	Y	-0-						-0-
								13 4										
02		422 R	422	-0-	-0-	-0-		20 1	384	2	Y	-0-						-0-
								18 4										
03		399 R	399	-0-	-0-	-0-		21 1	374	2	Y	-0-						-0-
								4 4										
04		577 R	577	-0-	-0-	-0-		29 1	546	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
05		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-		58 1	1022	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
STERLING "O" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A								
12		310 #	220	-0-	-90	-0-		13 1	203	2	Y	-0-						-0-
								4 4										
01		310 #	284	-0-	-26	-0-		14 1	261	2	Y	-0-						-0-
								9 4										
02		304 R	304	-0-	-0-	-0-		15 1	276	2	Y	-0-						-0-
								13 4										
03		287 R	287	-0-	-0-	-0-		15 1	269	2	Y	-0-						-0-
								3 4										
04		414 R	414	-0-	-0-	-0-		21 1	392	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
05		778 R	778	-0-	-0-	-0-		42 1	735	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
STERLING "R" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
12		589 #	469	-0-	-120	-0-		33 1	417	2	Y	10	12	1				4
								8 4										
								11 9										
01		589 #	461	-0-	-128	-0-		30 1	406	2	Y	10	12	1				2
								14 4										
								11 9										
02		532 #	429	-0-	-103	-0-		26 1	369	2	Y	12	11	1				3
								21 4										
								13 9										
03		589 #	273	-0-	-316	-0-		18 1	233	2	Y	18	18	1				3
								2 4										
								20 9										
04		694 R	694	-0-	-0-	-0-		37 1	631	2	Y	22	21	1				4
								2 4										
								24 9										
*05		880 R	880	-0-	-0-	-0-		141 1	719	2	Y	17	17	1				4
								1 4										
								19 9										

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 10			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
						RRCID -> 149795			COMPL. DATE 10/09/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	899 #	695	-0-	-204	-0-			50	1	626	2	Y	6	7	1			2
								12	4	7	9							
01	899 #	683	-0-	-216	-0-			44	1	610	2	Y	6	7	1			1
								22	4	7	9							
02	812 #	632	-0-	-180	-0-			39	1	555	2	Y	6	6	1			1
								31	4	7	9							
03	899 #	392	-0-	-507	-0-			28	1	350	2	Y	10	10	1			1
								3	4	11	9							
04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-			56	1	948	2	Y	13	12	1			2
								3	4	14	9							
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-			212	1	1080	2	Y	9	9	1			2
								2	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149796			COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A						
12	155 #	134	-0-	-21	-0-			8	1	123	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
01	155 #	126	-0-	-29	-0-			6	1	116	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	140 #	126	-0-	-14	-0-			6	1	112	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
03	155 #	106	-0-	-49	-0-			6	1	99	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-			11	1	206	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-			11	1	201	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149797			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A						
12	465 #	382	-0-	-83	-0-			22	1	352	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
01	434 #	360	-0-	-74	-0-			18	1	331	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
02	392 #	362	-0-	-30	-0-			17	1	321	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
03	434 #	302	-0-	-132	-0-			16	1	283	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-			32	1	591	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	629 R	629	-0-	-0-	-0-			33	1	591	2	Y	4	2	1			2
								1	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149801			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A						
12	62 #	53	-0-	-9	-0-			3	1	49	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	62 #	51	-0-	-11	-0-			3	1	46	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			2	1	45	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	62 #	42	-0-	-20	-0-			2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-			4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-			5	1	80	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	17 1	270 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14 1	254 2	Y	-0-				-0-
						9 4							
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	13 1	246 2	Y	-0-				-0-
						18 4							
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	12 1	217 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	25 1	441 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A					
12	310 #	262	-0-	-48	-0-	15 1	241 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	310 #	247	-0-	-63	-0-	12 1	227 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	12 1	220 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
03	310 #	207	-0-	-103	-0-	11 1	194 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	22 1	405 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A					
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	16 1	254 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	13 1	239 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	12 1	231 2	Y	-0-				-0-
						17 4							
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	12 1	204 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	23 1	426 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	23 1	415 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	13 1	200 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
01	248 #	205	-0-	-43	-0-	10 1	189 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	10 1	183 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
03	248 #	171	-0-	-77	-0-	9 1	161 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	124 #	108	-0-	-16	-0-		6 1	100	2	Y	-0-				-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-		2 4	94	2	Y	-0-				-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-		5 1	91	2	Y	-0-				-0-
03	124 #	87	-0-	-37	-0-		3 4	81	2	Y	-0-				-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-		5 1	168	2	Y	-0-				-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-		1 4	164	2	Y	-0-				-0-
							9 1								

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	1240 #	314	-0-	-926	-0-		35 1	279	3	Y	-0-				-0-
01	1147 #	1021	-0-	-126	-0-		115 1	906	3	Y	-0-				-0-
02	1036 #	892	-0-	-144	-0-		102 1	790	3	Y	-0-				-0-
03	1147 #	966	-0-	-181	-0-		115 1	851	3	Y	-0-				-0-
04	990 #	939	-0-	-51	-0-		116 1	823	3	Y	-0-				-0-
05	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-		129 1	906	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
12	248 #	174	-0-	-74	-0-		19 1	155	3	Y	-0-				-0-
01	248 #	230	-0-	-18	-0-		26 1	204	3	Y	-0-				-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-		23 1	177	3	Y	-0-				-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-		26 1	191	3	Y	-0-				-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-		26 1	185	3	Y	-0-				-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-		29 1	203	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A					
12	248 #	232	-0-	-16	-0-		25 1	207	3	Y	-0-				-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-		22 1	173	3	Y	-0-				-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-		19 1	151	3	Y	-0-				-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-		22 1	162	3	Y	-0-				-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-		22 1	157	3	Y	-0-				-0-
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-		24 1	173	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A					
12	620 #	619	-0-	-1	-0-		68 1	551	3	Y	-0-				-0-
01	589 #	561	-0-	-28	-0-		63 1	498	3	Y	-0-				-0-
02	532 #	490	-0-	-42	-0-		56 1	434	3	Y	-0-				-0-
03	620 #	530	-0-	-90	-0-		63 1	467	3	Y	-0-				-0-
04	540 #	516	-0-	-24	-0-		64 1	452	3	Y	-0-				-0-
*05	569 R	569	-0-	-0-	-0-		71 1	498	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE				
12	279 #	116	-0-	-163	-0-	8 1	103 2	Y	3	2 1			1				
						2 4	3 9										
01	279 #	124	-0-	-155	-0-	8 1	110 2	Y	3	3 1			1				
						3 4	3 9										
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	6 1	91 2	Y	2	2 1			1				
						5 4	2 9										
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	7 1	94 2	Y	1	2 1			-0-				
						1 9											
04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	Y	-0-				-0-				
						1 4											
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	94 1	478 2	Y	-0-				-0-				
						1 4											
GLASS, R. E.										WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859	
12	124 #	77	-0-	-47	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				-0-				
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-				-0-				
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	5 1	53 3	Y	-0-				-0-				
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 3	Y	-0-				-0-				
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-				-0-				
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-				-0-				
GLASS, R. E.										WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918	
12	558 #	399	-0-	-159	-0-	32 1	367 3	Y	-0-				-0-				
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	350 3	Y	-0-				-0-				
02	364 #	302	-0-	-62	-0-	25 1	277 3	Y	-0-				-0-				
03	403 #	335	-0-	-68	-0-	28 1	307 3	Y	-0-				-0-				
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	29 1	295 3	Y	-0-				-0-				
05	372 #	327	-0-	-45	-0-	30 1	297 3	Y	-0-				-0-				
STERLING "G" FEE										WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
12	T. A.	54	-0-	54	184	3 1	50 2	Y	-0-				-0-				
						1 4											
01	T. A.	64	-0-	64	248	3 1	59 2	Y	-0-				-0-				
						2 4											
02	T. A.	51	-0-	51	299	2 1	47 2	Y	-0-				-0-				
						2 4											
03	T. A.	62	-0-	62	361	3 1	58 2	Y	-0-				-0-				
						1 4											
04	461 R	100	-0-	-361	-0-	5 1	95 2	Y	-0-				-0-				
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-				-0-				
STERLING 'G' FEE										WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
12	T. A.	205	-0-	205	697	12 1	189 2	Y	-0-				-0-				
						4 4											
01	T. A.	243	-0-	243	940	12 1	224 2	Y	-0-				-0-				
						7 4											
02	T. A.	196	-0-	196	1136	9 1	179 2	Y	-0-				-0-				
						8 4											
03	T. A.	232	-0-	232	1368	12 1	218 2	Y	-0-				-0-				
						2 4											
04	1747 R	379	-0-	-1368	-0-	19 1	359 2	Y	-0-				-0-				
						1 4											
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	Y	-0-				-0-				
						1 4											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING														
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																				
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	68	-0-		68		230			4	1	63	2	Y	-0-						-0-	
										1	4											
01	T. A.	80	-0-		80		310			4	1	74	2	Y	-0-						-0-	
										2	4											
02	T. A.	65	-0-		65		375			3	1	59	2	Y	-0-						-0-	
										3	4											
03	T. A.	77	-0-		77		452			4	1	72	2	Y	-0-						-0-	
										1	4											
04	577 R	125	-0-		-452		-0-			6	1	119	2	Y	-0-						-0-	
05	134 R	134	-0-		-0-		-0-			7	1	127	2	Y	-0-						-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A														
12	124 #	65	-0-		-59		-0-			4	1	60	2	Y	-0-						-0-	
										1	4											
01	124 #	76	-0-		-48		-0-			4	1	70	2	Y	-0-						-0-	
										2	4											
02	112 #	69	-0-		-43		-0-			3	1	62	2	Y	-0-						-0-	
										4	4											
03	82 R	82	-0-		-0-		-0-			4	1	77	2	Y	-0-						-0-	
										1	4											
04	125 R	125	-0-		-0-		-0-			6	1	119	2	Y	-0-						-0-	
05	107 R	107	-0-		-0-		-0-			6	1	101	2	Y	-0-						-0-	
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A														
12	379 R	379	-0-		-0-		-0-			14	1	225	2	Y	123	124	1				25	
										5	4	135	9									
01	432 R	432	-0-		-0-		-0-			14	1	253	2	Y	143	134	1				34	
										8	4	157	9									
02	387 R	387	-0-		-0-		-0-			13	1	242	2	Y	109	124	1				19	
										12	4	120	9									
03	383 R	383	-0-		-0-		-0-			14	1	253	2	Y	103	101	1				21	
										3	4	113	9									
04	518 R	518	-0-		-0-		-0-			23	1	436	2	Y	53	61	1				13	
										1	4	58	9									
*05	469 R	469	-0-		-0-		-0-			24	1	408	2	Y	33	37	1				9	
										1	4	36	9									
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	173	-0-	-75	-0-	10 1	160 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	11 1	206 2	Y	-0-					-0-
						7 4								
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	Y	-0-					-0-
						10 4								
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	33 1	579 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284						
12	372 #	251	-0-	-121	-0-	15 1	232 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
01	372 #	325	-0-	-47	-0-	16 1	299 2	Y	-0-					-0-
						10 4								
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	Y	-0-					-0-
						15 4								
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	489 R	489	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A						
12	310 #	210	-0-	-100	-0-	12 1	194 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
01	310 #	273	-0-	-37	-0-	14 1	250 2	Y	-0-					-0-
						9 4								
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	14 1	264 2	Y	-0-					-0-
						12 4								
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	40 1	702 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "R" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-		30 1	390	2	Y	-0-						-0-
								8 4										
01		420 R	420	-0-	-0-	-0-		27 1	380	2	Y	-0-						-0-
								13 4										
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-		25 1	357	2	Y	-0-						-0-
								21 4										
03		257 R	257	-0-	-0-	-0-		19 1	236	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
04		677 R	677	-0-	-0-	-0-		38 1	637	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
05		869 R	869	-0-	-0-	-0-		142 1	726	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
STERLING -R- FEE		WELL #:		5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A								
12		93 #	53	-0-	-40	-0-		4 1	48	2	Y	-0-						-0-
								1 4										
01		93 #	52	-0-	-41	-0-		3 1	47	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
02		56 #	48	-0-	-8	-0-		3 1	43	2	Y	-0-						-0-
								2 4										
03		62 #	28	-0-	-34	-0-		2 1	26	2	Y	-0-						-0-
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-		4 1	73	2	Y	-0-						-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-		16 1	83	2	Y	-0-						-0-
ALLEIN		WELL #:		222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A								
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-		13 1	119	3	Y	-0-						-0-
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-		10 1	100	3	Y	-0-						-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-		7 1	66	3	Y	-0-						-0-
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-		9 1	77	3	Y	-0-						-0-
04		120 #	80	-0-	-40	-0-		9 1	71	3	Y	-0-						-0-
05		124 #	89	-0-	-35	-0-		10 1	79	3	Y	-0-						-0-
WESTBROOK 8		WELL #:		5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A								
12		186 #	154	-0-	-32	-0-		154 3			Y	-0-						-0-
01		218 R	218	-0-	-0-	-0-		218 3			Y	-0-						-0-
02		175 R	175	-0-	-0-	-0-		175 3			Y	-0-						-0-
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-		196 3			Y	-0-						-0-
04		210 #	177	-0-	-33	-0-		177 3			Y	-0-						-0-
05		217 #	207	-0-	-10	-0-		207 3			Y	-0-						-0-
ALLEIN		WELL #:		422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A								
12		248 #	243	-0-	-5	-0-		24 1	219	3	Y	-0-						1
01		281 R	281	-0-	-0-	-0-		26 1	255	3	Y	-0-						1
02		226 R	226	-0-	-0-	-0-		23 1	203	3	Y	-0-						1
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-		28 1	238	3	Y	-0-						1
04		270 #	245	-0-	-25	-0-		27 1	218	3	Y	-0-						1
*05		279 #	260	-0-	-19	-0-		28 1	232	3	Y	-0-						1
FLINT -B-		WELL #:		201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
GRIGSBY			WELL #: 114			RRCID -> 152051			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRIGSBY			WELL #: 214			RRCID -> 152052			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A							
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-						-0-	
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-						-0-	
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-						-0-	
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-						-0-	
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-						-0-	
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #: 314			RRCID -> 152053			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
12	8	#	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
02	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
03	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
04	7	#	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND			WELL #: 7320			RRCID -> 152064			COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A							
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	Y	-0-						-0-	
01	434	#	432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	Y	-0-						-0-	
02	417	R	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-						-0-	
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	Y	-0-						-0-	
04	420	#	373	-0-	-47	-0-	35	1	338	3	Y	-0-						-0-	
05	434	#	363	-0-	-71	-0-	34	1	329	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #: 1214			RRCID -> 152068			COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A							
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-						-0-	
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-						-0-	
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-						-0-	
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-						-0-	
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	37	1	264	3	Y	-0-						-0-	
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	41	1	291	3	Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND			WELL #: 106			RRCID -> 152075			COMPL. DATE 06/22/1992			TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A							
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-						-0-	
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-						-0-	
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-						-0-	
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-						-0-	
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-						-0-	
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-						-0-	
RAY A			WELL #: 2431			RRCID -> 152080			COMPL. DATE 08/19/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-						-0-	
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-						-0-	
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	21	1	230	3	Y	-0-						-0-	
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-						-0-	
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	24	1	239	3	Y	-0-						-0-	
05	310	#	249	-0-	-61	-0-	23	1	226	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
RAY B		WELL #:		503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	248 #	175	-0-	-73	-0-		15	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-		15	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	140	-0-	-84	-0-		12	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	168	-0-	-80	-0-		15	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	152	-0-	-28	-0-		15	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-		14	1	124	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:	1	RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:	3	RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE				WELL #:	8	RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
STERLING 'K' FEE			WELL #:		9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	79	-0-		79		281			5 1		72 2	Y	-0-						-0-
01	T. A.	88	-0-		88		369			2 4		81 2	Y	-0-						-0-
02	T. A.	85	-0-		85		454			4 1		78 2	Y	-0-						-0-
03	T. A.	78	-0-		78		532			3 4		73 2	Y	-0-						-0-
04	677 R	145	-0-		-532		-0-			4 1		138 2	Y	-0-						-0-
05	159 R	159	-0-		-0-		-0-			1 4		150 2	Y	-0-						-0-
										7 1										
										9 1										
STERLING 'K' FEE			WELL #:		10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #:		11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A							
12	T. A.	123	-0-		123		442			7 1		114 2	Y	-0-						-0-
01	T. A.	138	-0-		138		580			2 4		127 2	Y	-0-						-0-
02	T. A.	134	-0-		134		714			7 1		123 2	Y	-0-						-0-
03	T. A.	124	-0-		124		838			4 4		116 2	Y	-0-						-0-
04	1069 R	231	-0-		-838		-0-			5 4		218 2	Y	-0-						-0-
05	250 R	250	-0-		-0-		-0-			7 1		237 2	Y	-0-						-0-
										1 4										
										12 1										
										1 4										
										13 1										
RAY			WELL #:		102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A							
12	310 #	285	-0-		-25		-0-			23 1		258 3	Y	4	4	0				1
01	316 R	316	-0-		-0-		-0-			4 9		285 3	Y	5	5	0				1
02	280 #	257	-0-		-23		-0-			25 1		230 3	Y	5	5	0				1
03	310 #	293	-0-		-17		-0-			6 9		262 3	Y	5	5	0				1
04	300 #	269	-0-		-31		-0-			25 1		239 3	Y	5	5	0				1
05	310 #	255	-0-		-55		-0-			6 9		226 3	Y	5	5	0				1
										24 1										
										6 9										
										23 1										
										6 9										
BARBEE, E.E. JR.			WELL #:		5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 5	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
							RRCID -> 154772	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8011	-	8432					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			6	RRCID -> 154773	COMPL. DATE 11/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8004	-	8467					
12	527 #	268	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	16 5	1 4	247	2	Y	-0-					-0-
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 20	1 4	580	2	Y	1	1	1			-0-
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 41	1 4	562	2	Y	1	1	1			-0-
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 4	1 4	496	2	Y	2	1	2	1		-0-
04	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65 5	1 4	1229	2	Y	1	1	1	1		-0-
05	753 R	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	713	2	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE			WELL #:			3	RRCID -> 155140	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7871	-	8320					
12	434 #	303	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	18 5	1 4	279	2	Y	1	1	1			-0-
01	434 #	392	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	20 13	1 4	359	2	Y	-0-					-0-
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 18	1 4	379	2	Y	-0-					-0-
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	1 4	369	2	Y	-0-					-0-
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	539	2	Y	-0-					-0-
05	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57 2	1 4	1010	2	Y	3	1	3	1		-0-

STERLING "O" FEE			WELL #:			14	RRCID -> 155141	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862	-	8287					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE			WELL #:			12	RRCID -> 155144	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7883	-	8322					
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	17 6	1 4	270	2	Y	-0-					-0-
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	14 9	1 4	254	2	Y	-0-					-0-
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	13 18	1 4	246	2	Y	-0-					-0-
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	12 2	1 4	217	2	Y	-0-					-0-
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2	1 4	454	2	Y	-0-					-0-
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	441	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 #	185	-0-	-32	-0-			11 4	1 4	170 2	Y	-0-			-0-
01	217 #	174	-0-	-43	-0-			9 5	1 4	160 2	Y	-0-			-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-			8 1	1 4	155 2	Y	-0-			-0-
03	217 #	146	-0-	-71	-0-			11 8	1 4	137 2	Y	-0-			-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-			1 15	1 4	285 2	Y	-0-			-0-
05	243 R	243	-0-	-0-	-0-			1 13	1 4	230 2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE				WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS 3A				WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752			
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-			531	3	11 9	Y	10	10 1		9
01	434 #	363	-0-	-71	-0-			354	3	9 9	Y	8	2 1		15
02	392 #	337	-0-	-55	-0-			330	3	7 9	Y	6	11 1		10
03	465 #	365	-0-	-100	-0-			355	3	10 9	Y	9	9 1		10
04	450 #	354	-0-	-96	-0-			350	3	4 9	Y	4			14
*05	465 #	377	-0-	-88	-0-			371	3	6 9	Y	5	9 1		10

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6	RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7653 -	7676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	60	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	53	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		7	RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7522 -	7534				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3	RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 -	7809				
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	8	1	7
01	310 #	291	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	283	3	8	9	Y	7	2	1	12
02	280 #	270	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	Y	5	9	1	8
03	372 #	291	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	284	3	7	9	Y	6	7	1	7
04	360 #	284	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	4			11
*05	372 #	300	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	7	1	8

STERLING "F" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7301 -	7751				
12	341 #	302	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	14	12	0	3
								15	9							
01	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	13	13	0	3
								14	9							
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	18	18	0	3
								20	9							
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	19	20	0	2
								21	9							
04	360 #	309	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	19	18	0	3
								21	9							
05	372 #	296	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	10	11	0	2
								11	9							

STERLING "I" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7582 -	8037				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996								
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	T. A.	91	-0-	91	266	5	1	84	2	Y		-0-					-0-	
						2	4											
01	T. A.	106	-0-	106	372	5	1	98	2	Y		-0-					-0-	
						3	4											
02	T. A.	97	-0-	97	469	5	1	87	2	Y		-0-					-0-	
						5	4											
03	T. A.	115	-0-	115	584	6	1	108	2	Y		-0-					-0-	
						1	4											
04	760 R	176	-0-	-584	-0-	9	1	167	2	Y		-0-					-0-	
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y		-0-					-0-	
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342								
12	310 #	210	-0-	-100	-0-	12	1	194	2	Y		-0-					-0-	
						4	4											
01	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y		-0-					-0-	
						9	4											
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y		-0-					-0-	
						12	4											
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y		-0-					-0-	
						3	4											
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y		-0-					-0-	
						1	4											
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y		-0-					-0-	
						1	4											
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360								
12	310 #	217	-0-	-93	-0-	13	1	200	2	Y		-0-					-0-	
						4	4											
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	14	1	257	2	Y		-0-					-0-	
						9	4											
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y		-0-					-0-	
						13	4											
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y		-0-					-0-	
						3	4											
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y		-0-					-0-	
						1	4											
05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y		-0-					-0-	
						1	4											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 #	202	-0-	-77	-0-	12 1	186 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	13 1	239 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	13 1	253 2	Y	-0-				-0-
						12 4							
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-	19 1	360 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-	38 1	673 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 1	RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088			
12	930 #	815	-0-	-115	-0-	58 1	726 2	Y	19	15	1		6
						10 4	21 9						
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	66 1	905 2	Y	23	24	1		5
						29 4	25 9						
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-	57 1	811 2	Y	26	21	1		10
						39 4	29 9						
03	930 #	768	-0-	-162	-0-	53 1	697 2	Y	10	18	1		2
						7 4	11 9						
04	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	76 1	1277 2	Y	14	13	1		3
						4 4	15 9						
*05	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	245 1	1300 2	Y	15	15	1		3
						2 4	17 9						

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 10	RRCID -> 160021	COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046			
12	527 #	506	-0-	-21	-0-	36 1	459 2	Y	-0-				-0-
						11 4							
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	36 1	495 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	31 1	443 2	Y	17				17
						23 4	19 9						
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	38 1	503 2	Y	47	60	1		4
						6 4	52 9						
04	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	58 1	980 2	Y	80	71	1		13
						3 4	88 9						
05	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	186 1	988 2	Y	75	78	1		10
						2 4	83 9						

GLASS, R. E.				WELL #: 2	RRCID -> 160022	COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892			
12	589 #	580	-0-	-9	-0-	47 1	533 3	Y	-0-				-0-
01	589 #	574	-0-	-15	-0-	45 1	529 3	Y	-0-				-0-
02	532 #	460	-0-	-72	-0-	37 1	423 3	Y	-0-				-0-
03	589 #	494	-0-	-95	-0-	41 1	449 3	Y	4	4	0		-0-
						4 9							
04	540 #	463	-0-	-77	-0-	42 1	421 3	Y	-0-				-0-
05	558 #	434	-0-	-124	-0-	40 1	394 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
STERLING "O" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	248 #	171	-0-	-77	-0-			10	1	158	2	Y	-0-							-0-
								3	4											
01	248 #	221	-0-	-27	-0-			11	1	203	2	Y	-0-							-0-
								7	4											
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-			11	1	214	2	Y	-0-							-0-
								10	4											
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-			12	1	209	2	Y	-0-							-0-
								3	4											
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-			16	1	298	2	Y	-0-							-0-
								1	4											
05	533 R	533	-0-	-0-	-0-			29	1	503	2	Y	-0-							-0-
								1	4											
STERLING "I" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A								
12	155 #	80	-0-	-75	-0-			5	1	73	2	Y	-0-							-0-
								2	4											
01	155 #	91	-0-	-64	-0-			5	1	83	2	Y	-0-							-0-
								3	4											
02	112 #	86	-0-	-26	-0-			4	1	78	2	Y	-0-							-0-
								4	4											
03	124 #	78	-0-	-46	-0-			4	1	73	2	Y	-0-							-0-
								1	4											
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-			7	1	137	2	Y	-0-							-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-			6	1	103	2	Y	-0-							-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:		9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025								
12	93 #	88	-0-	-5	-0-			5	1	76	2	Y	-0-							-0-
								7	4											
01	93 #	77	-0-	-16	-0-			4	1	65	2	Y	-0-							-0-
								8	4											
02	84 #	76	-0-	-8	-0-			3	1	65	2	Y	-0-							-0-
								8	4											
03	93 #	90	-0-	-3	-0-			4	1	79	2	Y	-0-							-0-
								7	4											
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-			6	1	111	2	Y	-0-							-0-
								6	4											
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-			7	1	120	2	Y	-0-							-0-
								6	4											

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A	
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
M 0		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
12	62 #	54	-0-	-8	-0-			3 1	50 2	Y	-0-
								1 4			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-			3 1	55 2	Y	-0-
								2 4			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-			3 1	52 2	Y	-0-
								3 4			-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-			3 1	84 2	Y	-0-
								1 4			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-			6 1	105 2	Y	-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-			6 1	98 2	Y	-0-
											-0-
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
12	248 #	65	-0-	-183	-0-			3 1	54 2	Y	-0-
								1 4	7 9		-0-
01	124 #	76	-0-	-48	-0-			4 1	70 2	Y	-0-
								2 4			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-			4 1	74 2	Y	-0-
								3 4	2 9		-0-
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-			4 1	72 2	Y	-0-
								1 4	1 9		-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-			5 1	103 2	Y	-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-			11 1	193 2	Y	-0-
								22 9			1
GLASS, R. E.											
		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
12	775 #	564	-0-	-211	-0-			45 1	509 3	Y	5
								10 9			-0-
01	744 #	529	-0-	-215	-0-			41 1	486 3	Y	-0-
								2 9			-0-
02	532 #	419	-0-	-113	-0-			34 1	385 3	Y	-0-
03	589 #	466	-0-	-123	-0-			39 1	427 3	Y	-0-
04	510 #	450	-0-	-60	-0-			41 1	409 3	Y	-0-
05	527 #	454	-0-	-73	-0-			42 1	412 3	Y	-0-
STERLING "O" FEE											
		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
12	93 #	66	-0-	-27	-0-			4 1	61 2	Y	-0-
								1 4			-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-			4 1	79 2	Y	-0-
								3 4			-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-			4 1	83 2	Y	-0-
								4 4			-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-			5 1	81 2	Y	-0-
								1 4			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-			6 1	118 2	Y	-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-			13 1	222 2	Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MAHAFFEY		WELL #:		22A	RRCID -> 167832	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7547 - 7599		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y	10	10 1	1	
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	5 4	11 9	Y	10	10 1	1	
02	196 #	100	-0-	-96	-0-	13 1	225 2	Y	10	10 1	1	
03	217 #	88	-0-	-129	-0-	7 4	11 9	Y	8	9 1	-0-	
04	240 #	47	-0-	-193	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	9 1	-0-	
*05	248 #	11	-0-	-237	-0-	2 4	9 9	Y	9	9 1	-0-	
						5 1	83 2	Y	4	4 1	-0-	
						2 1	35 2	Y				
						10 9						
						7 2	4 9	Y				
REYNOLDS 4												
WELL #:		2		RRCID -> 167837	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7665 - 7738			
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		3	
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		3	
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176 3		Y	-0-		3	
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		3	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		3	
*05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		3	
PRICE 7												
WELL #:		4		RRCID -> 168547	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7477 - 7719			
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162 3	9 9	Y	8	11 1	7	
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	118 3	8 9	Y	7	2 1	12	
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	110 3	6 9	Y	5	9 1	8	
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	118 3	7 9	Y	6	7 1	7	
04	180 #	121	-0-	-59	-0-	117 3	4 9	Y	4		11	
*05	186 #	128	-0-	-58	-0-	124 3	4 9	Y	4	7 1	8	
PRICE 18												
WELL #:		2		RRCID -> 169043	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7574 - 7741			
12	692 R	692	-0-	-0-	-0-	674 3	18 9	Y	16	22 1	16	
01	465 #	408	-0-	-57	-0-	399 3	9 9	Y	8	3 1	21	
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	349 3	6 9	Y	5	16 1	10	
03	465 #	359	-0-	-106	-0-	349 3	10 9	Y	9	9 1	10	
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	396 3	4 9	Y	4		14	
*05	465 #	418	-0-	-47	-0-	412 3	6 9	Y	5	9 1	10	
REYNOLDS 4												
WELL #:		3		RRCID -> 169045	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712			
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		-0-	
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		-0-	
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177 3		Y	-0-		-0-	
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190 3		Y	-0-		-0-	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-	
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-	
REYNOLDS 4												
WELL #:		4		RRCID -> 169046	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681			
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		9	
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		9	
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176 3		Y	-0-		9	
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		9	
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		9	
*05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		9	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		237 R	237	-0-	-0-	-0-	226	3	11	9	Y	10	10	1			34
01		186 #	173	-0-	-13	-0-	165	3	8	9	Y	7	2	1			39
02		168 #	162	-0-	-6	-0-	154	3	8	9	Y	7	11	1			35
03		186 #	175	-0-	-11	-0-	166	3	9	9	Y	8	9	1			34
04		180 #	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4					38
*05		186 #	179	-0-	-7	-0-	173	3	6	9	Y	5	9	1			34
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716							
12		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					41
01		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					41
02		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					41
03		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					41
04		360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					41
*05		372 #	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					41
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813							
12		775 #	23	-0-	-752	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	1			2
01		775 #	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	Y	3	1	1			4
02		700 #	662	-0-	-38	-0-	659	3	3	9	Y	3	4	1			3
03		775 #	711	-0-	-64	-0-	708	3	3	9	Y	3	4	1			2
04		701 R	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2					4
*05		744 R	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1			4
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692							
12		409 R	409	-0-	-0-	-0-	387	3	22	9	Y	20	20	1			15
01		310 #	253	-0-	-57	-0-	236	3	17	9	Y	15	4	1			26
02		280 #	233	-0-	-47	-0-	220	3	13	9	Y	12	21	1			17
03		310 #	255	-0-	-55	-0-	237	3	18	9	Y	16	18	1			15
04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	234	3	10	9	Y	9					24
*05		259 R	259	-0-	-0-	-0-	248	3	11	9	Y	10	18	1			16

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 #	189	-0-	-28	-0-				10 1	163 2	Y	-0-			-0-
									16 4						
01	217 #	165	-0-	-52	-0-				8 1	140 2	Y	-0-			-0-
									17 4						
02	196 #	164	-0-	-32	-0-				7 1	140 2	Y	-0-			-0-
									17 4						
03	217 #	195	-0-	-22	-0-				9 1	171 2	Y	-0-			-0-
									15 4						
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-				13 1	240 2	Y	-0-			-0-
									13 4						
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-				15 1	260 2	Y	-0-			-0-
									13 4						
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010					
12	T. A.	51	-0-	51	173				3 1	47 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	T. A.	60	-0-	60	233				3 1	55 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
02	T. A.	48	-0-	48	281				2 1	44 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
03	T. A.	58	-0-	58	339				3 1	54 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
04	433 R	94	-0-	-339	-0-				5 1	89 2	Y	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-				5 1	95 2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054					
12	T. A.	36	-0-	36	121				2 1	33 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	T. A.	42	-0-	42	163				2 1	39 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
02	T. A.	34	-0-	34	197				2 1	31 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
03	T. A.	40	-0-	40	237				2 1	38 2	Y	-0-			-0-
04	302 R	65	-0-	-237	-0-				3 1	62 2	Y	-0-			-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-				4 1	67 2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
STERLING "J" FEE																		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	62 #	34	-0-	-28	-0-			1 1	21 2		Y	10			11 1			1
								1 4	11 9									
01	62 #	36	-0-	-26	-0-			1 1	23 2		Y	10			8 1			3
								1 4	11 9									
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-			1 1	23 2		Y	10			12 1			1
								1 4	11 9									
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-			3 1	50 2		Y	6			6 1			1
								1 4	7 9									
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-			5 1	89 2		Y	6			6 1			1
								7 9										
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-			5 1	92 2		Y	6			6 1			1
								7 9										

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
12	558 #	512	-0-	-46	-0-			37 1	464 2		Y	-0-						-0-
								11 4										
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-			38 1	517 2		Y	-0-						-0-
								16 4										
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-			33 1	464 2		Y	-0-						-0-
								22 4										
03	558 #	398	-0-	-160	-0-			28 1	360 2		Y	5			5 1			-0-
								4 4	6 9									
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-			35 1	588 2		Y	4			3 1			1
								2 4	4 9									
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-			112 1	593 2		Y	3			4 1			-0-
								1 4	3 9									

BROWNFIELD, V. E.				WELL #:		11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
12	248 #	239	-0-	-9	-0-			17 1	217 2		Y	-0-						-0-
								5 4										
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-			17 1	234 2		Y	-0-						-0-
								7 4										
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-			14 1	204 2		Y	-0-						-0-
								8 4										
03	248 #	69	-0-	-179	-0-			4 1	65 2		Y	-0-						-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-						-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-						-0-

REYNOLDS 4				WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-			322 3			Y	-0-						5
01	248 #	236	-0-	-12	-0-			236 3			Y	-0-						5
02	224 #	220	-0-	-4	-0-			220 3			Y	-0-						5
03	248 #	236	-0-	-12	-0-			236 3			Y	-0-						5
04	240 #	233	-0-	-7	-0-			233 3			Y	-0-						5
05	248 #	247	-0-	-1	-0-			247 3			Y	-0-						5

REYNOLDS 32				WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-			421 3	4 9		Y	4			4 1			7
01	341 #	334	-0-	-7	-0-			331 3	3 9		Y	3			1 1			9
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-			309 3	3 9		Y	3			4 1			8
03	341 #	335	-0-	-6	-0-			332 3	3 9		Y	3			4 1			7
04	330 #	329	-0-	-1	-0-			327 3	2 9		Y	2						9
*05	349 R	349	-0-	-0-	-0-			347 3	2 9		Y	2			4 1			7

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
WESTBROOK 21			WELL #:		6	RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6791 - 6949		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	303	3	12	9	Y	11			36
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	16 1		33
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	219	3	14	9	Y	13	19 1		27
03	310 #	259	-0-	-51	-0-	246	3	13	9	Y	12			39
04	270 #	230	-0-	-40	-0-	222	3	8	9	Y	7	19 1		27
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8			35
RW FOSTER 16			WELL #:		1	RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6709 - 6925		
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
ALLEIN "A"			WELL #:		427	RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7941 - 8375		
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-			-0-
GLASS			WELL #:		124	RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7747 - 7948		
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	28	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	27	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	223	-0-	-17	-0-	28	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-			-0-
GLASS			WELL #:		1924	RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7783 - 8196		
12	527 #	386	-0-	-141	-0-	42	1	344	3	Y	-0-			-0-
01	496 #	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	448 #	261	-0-	-187	-0-	30	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	496 #	283	-0-	-213	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	34	1	241	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	3	Y	-0-			-0-
RW FOSTER 16			WELL #:		2	RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6755 - 6996		
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
TERRY 16			WELL #:		4	RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7123 - 7155		
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2025

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

12	496 #	436	-0-	-60	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			2
						9	4							
01	496 #	473	-0-	-23	-0-	31	1	428	2	Y	-0-			2
						14	4							
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-			2
						29	4							
03	496 #	436	-0-	-60	-0-	35	1	397	2	Y	-0-			2
						4	4							
04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-			2
						2	4							
*05	763 R	763	-0-	-0-	-0-	125	1	637	2	Y	-0-			2
						1	4							

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	3	Y	76	67	0	19
						84	9							
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	3	Y	81	84	0	16
						89	9							
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	3	Y	73	78	0	11
						80	9							
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	67	66	0	12
						74	9							
04	1380 #	1299	-0-	-81	-0-	150	1	1063	3	Y	78	77	0	13
						86	9							
*05	1426 #	1379	-0-	-47	-0-	165	1	1160	3	Y	49	56	0	6
						54	9							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 2024			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
						RRCID -> 176989			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	682 #	641	-0-	-41	-0-	70 1	571 3	Y	-0-				1				
01	682 #	484	-0-	-198	-0-	55 1	429 3	Y	-0-				1				
02	616 #	445	-0-	-171	-0-	48 1	374 3	Y	21	18 0			4				
						23 9											
03	682 #	601	-0-	-81	-0-	69 1	507 3	Y	23	22 0			5				
						25 9											
04	593 R	593	-0-	-0-	-0-	70 1	494 3	Y	26	26 0			5				
						29 9											
*05	650 R	650	-0-	-0-	-0-	78 1	544 3	Y	25	24 0			6				
						28 9											

GLASS A			WELL #: 1013			RRCID -> 176990			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265		
12	T. A.	439	-0-	439	1070	48 1	391 3	Y	-0-				-0-				
01	T. A.	396	-0-	396	1466	45 1	351 3	Y	-0-				-0-				
02	T. A.	346	-0-	346	1812	40 1	306 3	Y	-0-				-0-				
03	T. A.	374	-0-	374	2186	45 1	329 3	Y	-0-				-0-				
04	2550 R	364	-0-	-2186	-0-	45 1	319 3	Y	-0-				-0-				
05	403 #	401	-0-	-2	-0-	50 1	351 3	Y	-0-				-0-				

GLASS "C"			WELL #: 604			RRCID -> 176994			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203		
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	Y	-0-				-0-				
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	41 1	322 3	Y	-0-				-0-				
02	316 R	316	-0-	-0-	-0-	36 1	280 3	Y	-0-				-0-				
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	41 1	302 3	Y	-0-				-0-				
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	41 1	292 3	Y	-0-				-0-				
05	372 #	367	-0-	-5	-0-	46 1	321 3	Y	-0-				-0-				

GLASS C			WELL #: 904			RRCID -> 176995			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199		
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	47 1	379 3	Y	-0-				-0-				
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	43 1	340 3	Y	-0-				-0-				
02	334 R	334	-0-	-0-	-0-	38 1	296 3	Y	-0-				-0-				
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	43 1	319 3	Y	-0-				-0-				
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	44 1	308 3	Y	-0-				-0-				
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	49 1	340 3	Y	-0-				-0-				

GLASS F			WELL #: 712			RRCID -> 176996			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132		
12	279 #	225	-0-	-54	-0-	20 1	205 3	Y	-0-				-0-				
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 3	Y	-0-				-0-				
02	252 #	194	-0-	-58	-0-	17 1	177 3	Y	-0-				-0-				
03	279 #	233	-0-	-46	-0-	20 1	213 3	Y	-0-				-0-				
04	240 #	209	-0-	-31	-0-	20 1	189 3	Y	-0-				-0-				
05	248 #	191	-0-	-57	-0-	19 1	172 3	Y	-0-				-0-				

GLASS "G"			WELL #: 714			RRCID -> 176997			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 117			ASSOCIATED RRCID -> 176998			49B COMPL. DATE N/A			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	170	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
HILDEBRAND			WELL #: 1520			RRCID -> 176999			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906						
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	192	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
RAY "A"			WELL #: 530			RRCID -> 177000			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038						
12	279 #	257	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	230	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	241	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
RAY "A"			WELL #: 1330			RRCID -> 177004			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119						
12	217 #	210	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
RAY "B"			WELL #: 103			RRCID -> 177005			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAY "C"			WELL #: 103			RRCID -> 177007			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061						
12	248 #	240	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	9	9	0			4
								10	9									
01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	11	11	0			4
								12	9									
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	4	6	0			2
								4	9									
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					2
04	270 #	248	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					2
*05	279 #	226	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					2

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
WESTBROOK				WELL #:		508	RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-	
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	19 1	126 3			Y	-0-			-0-	
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 3			Y	-0-			-0-	

RW FOSTER 16				WELL #:		4	RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821		
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300 3	3 9	Y		3				6	
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270 3	4 9	Y		4	5 1			5	
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	217 3	4 9	Y		4	6 1			3	
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	244 3	4 9	Y		4				7	
04	270 #	222	-0-	-48	-0-	220 3	2 9	Y		2	6 1			3	
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	196 3	3 9	Y		3				6	

BARBEE, E. E. JR.				WELL #:		9	RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7562 - 7766		
12	558 #	388	-0-	-170	-0-	23 1	354 2	Y		4	4 1			1	
						7 4	4 9								
01	558 #	456	-0-	-102	-0-	24 1	411 2	Y		5	5 1			1	
						15 4	6 9								
02	504 #	448	-0-	-56	-0-	22 1	404 2	Y		2	3 1			-0-	
						20 4	2 9								
03	558 #	519	-0-	-39	-0-	28 1	481 2	Y		4	3 1			1	
						6 4	4 9								
04	450 #	274	-0-	-176	-0-	15 1	255 2	Y		3	3 1			1	
						1 4	3 9								
05	465 #	299	-0-	-166	-0-	15 1	280 2	Y		4	4 1			1	
						4 9									

WESTBROOK 33				WELL #:		5	RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	

CONGER, F. 1				WELL #:		9	RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454		
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y		-0-				-0-	
01	310 #	77	-0-	-233	-0-	77 3		Y		-0-				-0-	
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y		-0-				-0-	
03	310 #	34	-0-	-276	-0-	34 3		Y		-0-				-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-				-0-	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-				-0-	

FOSTER, R. W. 15				WELL #:		2	RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 3	6 9 Y	5	9
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9 Y	5	7
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	173 3	7 9 Y	6	9
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	194 3	7 9 Y	6	1
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	175 3	4 9 Y	4	9
05	217 #	206	-0-	-11	-0-	203 3	3 9 Y	3	1
FOSTER, R. W. 15									
		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699	
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-	-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-	-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-	-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3	Y	-0-	-0-
04	210 #	161	-0-	-49	-0-	161 3	Y	-0-	-0-
05	217 #	190	-0-	-27	-0-	190 3	Y	-0-	-0-
RW FOSTER 16									
		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-	-0-
04	175 R	-0-	-0-	-175	-0-		Y	-0-	-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	-0-
WESTBROOK 27									
		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WESTBROOK 21									
		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884	
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-	-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-	-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-	-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 3	Y	-0-	-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-	-0-
F. CONGER 6									
		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
F. CONGER 5									
		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437	
12	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	59
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-	59
02	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-	59
03	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-	59
04	990 #	674	-0-	-316	-0-	674 3	N	-0-	59
05	1023 #	654	-0-	-369	-0-	650 3	4 9 N	4	59

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6513 -	6575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	633 3	11 9	Y	10			18
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	488 3	15 9	Y	14	16 1		16
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	439 3	14 9	Y	13	19 1		10
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	559 3	12 9	Y	11			21
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	464 3	9 9	Y	8	19 1		10
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	502 3	8 9	Y	7			17
RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 -	6781
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TERRY 7		WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7442 -	7576
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6558 -	6781
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6788 -	7003
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383 3	13 9	Y	12	10 1		3
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	300 3	11 9	Y	10	11 1		2
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	265 3	11 9	Y	10	6 1		6
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	310 3	12 9	Y	11	11 1		6
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	336 3	10 9	Y	9	11 1		4
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	365 3	10 9	Y	9	11 1		2
WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6723 -	6931
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
04	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6589 -	6702
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1			20097 700 108799 RRCID -> 203650			ASSOCIATED			49B COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121			CNTY: STERLING											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
12	124 #	98	-0-	-26	-0-					6 1 2 4			90 2	Y	-0-					-0-									
01	124 #	110	-0-	-14	-0-					5 1 4 4			101 2	Y	-0-					-0-									
02	112 #	105	-0-	-7	-0-					5 1 5 4			95 2	Y	-0-					-0-									
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-					5 1 2 4			152 2	Y	-0-					-0-									
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-					10 1 1 4			190 2	Y	-0-					-0-									
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-					10 1			178 2	Y	-0-					-0-									
STERLING "H" FEE																				WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085			
12	93 #	64	-0-	-29	-0-					4 1 1 4			59 2	Y	-0-					-0-									
01	93 #	72	-0-	-21	-0-					4 1 2 4			66 2	Y	-0-					-0-									
02	84 #	68	-0-	-16	-0-					3 1 3 4			62 2	Y	-0-					-0-									
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-					4 1 1 4			99 2	Y	-0-					-0-									
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-					7 1			124 2	Y	-0-					-0-									
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-					7 1			115 2	Y	-0-					-0-									
STERLING "I" FEE																				WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990			
12	T. A.	83	-0-	83	304					5 1 2 4			76 2	Y	-0-					-0-									
01	T. A.	94	-0-	94	398					5 1 3 4			86 2	Y	-0-					-0-									
02	T. A.	89	-0-	89	487					4 1 4 4			81 2	Y	-0-					-0-									
03	T. A.	81	-0-	81	568					4 1 1 4			76 2	Y	-0-					-0-									
04	719 R	151	-0-	-568	-0-					8 1			143 2	Y	-0-					-0-									
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-					6 1			107 2	Y	-0-					-0-									
STERLING "H" FEE																				WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108			
12	124 #	85	-0-	-39	-0-					5 1 2 4			78 2	Y	-0-					-0-									
01	124 #	95	-0-	-29	-0-					5 1 3 4			87 2	Y	-0-					-0-									
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-					4 1 5 4			82 2	Y	-0-					-0-									
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-					5 1 2 4			132 2	Y	-0-					-0-									
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-					9 1			165 2	Y	-0-					-0-									
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-					9 1			154 2	Y	-0-					-0-									

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. HILDEBRAND			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 119			ASSOCIATED RRCID -> 203716			49B COMPL. DATE 03/25/2004			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-		185 10 9	1554 3	Y		9						16
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-		131 10 9	1053 3	Y		8						24
02	1204 #	1139	-0-	-65	-0-		131 10 9	999 3	Y		8		20 1				12
03	1333 #	1325	-0-	-8	-0-		138 12 9	1175 3	Y		11						23
04	1140 #	978	-0-	-162	-0-		120 10 9	849 3	Y		8		17 1				14
05	1178 #	921	-0-	-257	-0-		115 10 9	798 3	Y		7						21

STERLING "E" FEE			WELL #: 21			RRCID -> 203723			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024					
12	372 #	330	-0-	-42	-0-		17 26 4	268 19 9	Y		17		17 1				3
01	372 #	306	-0-	-66	-0-		12 28 4	229 37 9	Y		34		30 1				7
02	336 #	293	-0-	-43	-0-		12 28 4	229 24 9	Y		22		27 1				2
03	372 #	331	-0-	-41	-0-		14 24 4	280 13 9	Y		12		13 1				1
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-		21 21 4	393 10 9	Y		9		9 1				1
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-		24 21 4	426 9 9	Y		8		8 1				1

STERLING "N" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 203738			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047					
12	713 #	515	-0-	-198	-0-		28 8 4	451 28 9	Y		25		25 1				7
01	713 #	708	-0-	-5	-0-		34 21 4	625 28 9	Y		25		26 1				6
02	644 #	504	-0-	-140	-0-		23 22 4	439 20 9	Y		18		19 1				5
03	713 #	657	-0-	-56	-0-		33 12 4	579 33 9	Y		30		32 1				3
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-		52 3 4	969 17 9	Y		15		16 1				2
05	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-		68 2 4	1202 29 9	Y		26		23 1				5

HILDEBRAND			WELL #: 122			RRCID -> 203878			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716					
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-		105 12 9	885 3	Y		11						20
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-		87 11 9	706 3	Y		10						30
02	743 R	743	-0-	-0-	-0-		85 10 9	648 3	Y		9		24 1				15
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-		89 14 9	757 3	Y		13						28
04	750 #	626	-0-	-124	-0-		76 10 9	540 3	Y		9		20 1				17
05	775 #	608	-0-	-167	-0-		75 9 9	524 3	Y		8						25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
BARBEE, E. E.		WELL #:		406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		938 R	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			24
01		764 R	764	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	1			25
02		700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	2			27
03		744 #	626	-0-	-118	-0-	-0-	623	3			Y	3			30
04		720 #	387	-0-	-333	-0-	-0-	386	3			Y	1			31
05		744 #	418	-0-	-326	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			31
FOSTER, R. W. 15																
WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766																
12		124 #	72	-0-	-52	-0-	-0-	64	3			8 9	Y	7		12
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			10 9	Y	9		10
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	-0-	46	3			9 9	Y	8	11 1	6
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	52	3			9 9	Y	8		14
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	47	3			6 9	Y	5	13 1	6
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	29	3			7 9	Y	6		12
FOSTER, R. W. 14																
WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719																
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3				Y	-0-		-0-
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3				Y	-0-		-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-		-0-
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3				Y	-0-		-0-
04		90 #	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	3				Y	-0-		-0-
05		93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3				Y	-0-		-0-
HILDEBRAND																
WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682																
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1			274 3	Y	-0-		-0-
05		330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			299 3	Y	-0-		-0-
MAHAFFEY -B-																
WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827																
12		217 #	125	-0-	-92	-0-	-0-	125	3				Y	-0-		-0-
01		217 #	146	-0-	-71	-0-	-0-	146	3				Y	-0-		-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3				Y	-0-		-0-
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3				Y	-0-		-0-
04		150 #	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	3				Y	-0-		-0-
05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3				Y	-0-		-0-
CURRY 17																
WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459																
12		403 #	377	-0-	-26	-0-	-0-	33	1			344 3	Y	-0-		10
01		403 #	343	-0-	-60	-0-	-0-	29	1			314 3	Y	-0-		10
02		280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			256 3	Y	-0-		10
03		372 #	332	-0-	-40	-0-	-0-	29	1			303 3	Y	-0-		10
04		330 #	283	-0-	-47	-0-	-0-	27	1			256 3	Y	-0-		10
05		341 #	258	-0-	-83	-0-	-0-	25	1			233 3	Y	-0-		10
WESTBROOK																
WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410																
12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			57 9	Y	52		156
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			28 9	Y	25		181
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			19 9	Y	17	168 1	30
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			23 9	Y	21		51
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			21 9	Y	19		70
*05		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	11	3			14 9	Y	13		82

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 #	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-			11
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-	11	1	-0-
02	700 #	442	-0-	-258	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14			14
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16			30
GLASS, R. E.														
		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
12	589 #	412	-0-	-177	-0-	33	1	379	3	Y	-0-			-0-
01	558 #	393	-0-	-165	-0-	31	1	362	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	312	-0-	-80	-0-	25	1	287	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE														
		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
BARBEE, E.E. JR.														
		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE														
		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	13	1	204	2	Y	17	17	1	3
						20	4	19	9					
01	279 #	241	-0-	-38	-0-	9	1	174	2	Y	34	30	1	7
						21	4	37	9					
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	9	1	175	2	Y	22	27	1	2
						21	4	24	9					
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	Y	12	13	1	1
						18	4	13	9					
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	9	9	1	1
						16	4	10	9					
05	370 R	370	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	8	8	1	1
						16	4	9	9					
CONGER 5														
		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			53
01	558 #	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-			53
02	504 #	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-			53
03	620 #	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-			53
04	600 #	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-			53
05	620 #	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-	53	1	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
CONGER 5		WELL #:		4	RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 #	286	-0-	-117	-0-		286	3			N	-0-			37
01	403 #	387	-0-	-16	-0-		387	3			N	-0-			37
02	364 #	341	-0-	-23	-0-		341	3			N	-0-			37
03	403 #	364	-0-	-39	-0-		364	3			N	-0-			37
04	360 #	310	-0-	-50	-0-		310	3			N	-0-			37
05	372 #	330	-0-	-42	-0-		324	3	6	9	N	5	37 1		5

CONGER 5		WELL #:		5	RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73 1		23

F. CONGER		WELL #:		307	RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
12	1364 #	829	-0-	-535	-0-		815	3	14	9	Y	13	20 1		3
01	1302 #	477	-0-	-825	-0-		464	3	13	9	Y	12	13 1		2
02	616 #	277	-0-	-339	-0-		264	3	13	9	Y	12	7 1		7
03	837 #	258	-0-	-579	-0-		244	3	14	9	Y	13	13 1		7
04	750 #	216	-0-	-534	-0-		206	3	10	9	Y	9	13 1		3
05	775 #	226	-0-	-549	-0-		226	3			Y	-0-	3 1		-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
12	310 #	271	-0-	-39	-0-		267	3	4	9	Y	4			22
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-		345	3	3	9	Y	3			25
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-		260	3	3	9	Y	3			28
03	279 #	248	-0-	-31	-0-		246	3	2	9	Y	2			30
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-		630	3			Y	-0-			30
05	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-		1348	3	6	9	Y	5			35

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-		329	3	6	9	Y	5			25
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-		370	3	3	9	Y	3			28
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-		279	3	3	9	Y	3			31
03	310 #	264	-0-	-46	-0-		263	3	1	9	Y	1			32
04	676 R	676	-0-	-0-	-0-		675	3	1	9	Y	1			33
*05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-		1444	3	4	9	Y	4			37

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-		878	3	10	9	Y	9			51
01	995 R	995	-0-	-0-	-0-		987	3	8	9	Y	7			58
02	749 R	749	-0-	-0-	-0-		743	3	6	9	Y	5			63
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-		701	3	3	9	Y	3			66
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-						Y	-0-			66
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-			66

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799										
MAHAFFEY -B-				WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	130	-0-	-94	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
BARBEE, E. E.				WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177		
12	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-			10
01	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	3	1	9	Y	1			11
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	165	3	1	9	Y	1			12
03	217 #	151	-0-	-66	-0-	150	3	1	9	Y	1			13
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	Y	1			14
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			14
BARBEE, E. E.				WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217		
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
BARBEE, E. E.				WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAHAFFEY -B-				WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928		
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-			16
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	118	3	1	9	Y	1			17
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	104	3	2	9	Y	2			19
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	100	3	2	9	Y	2			21
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1			22
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			22
MAHAFFEY -B-				WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195		
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 7681 - 8060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	496 #	289	-0-	-207	-0-			20 1	250 2	9 4	10 9	Y	9	7 1				4
01	496 #	469	-0-	-27	-0-			29 1	410 2	13 4	17 9	Y	15	15 1				4
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-			29 1	409 2	10 4	20 9	Y	18	14 1				8
03	496 #	395	-0-	-101	-0-			27 1	356 2	4 4	8 9	Y	7	13 1				2
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-			40 1	671 2	2 4	12 9	Y	11	10 1				3
*05	815 R	815	-0-	-0-	-0-			127 1	676 2	1 4	11 9	Y	10	11 1				2

STERLING 'D' FEE				WELL #:		11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH		8070 PERF. 7444 - 7992				

12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			6 1	71 3			Y	-0-					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3			Y	-0-					-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-			6 1	67 3			Y	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3			Y	-0-					-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-			6 1	60 3			Y	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-			6 1	56 3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104				WELL #:		104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7476 - 8100				

12	217 #	185	-0-	-32	-0-			11 1	170 2	4 4		Y	-0-					-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-			12 1	205 2	7 4		Y	-0-					-0-
02	196 #	178	-0-	-18	-0-			9 1	159 2	10 4		Y	-0-					-0-
03	217 #	216	-0-	-1	-0-			12 1	197 2	7 4		Y	-0-					-0-
04	210 #	110	-0-	-100	-0-			6 1	104 2			Y	-0-					-0-
05	217 #	111	-0-	-106	-0-			6 1	105 2			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE				WELL #:		3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		7967 PERF. 7150 - 7866				

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #:		102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7701 - 8090				

12	186 #	176	-0-	-10	-0-			176 2				Y	-0-					10
01	186 #	173	-0-	-13	-0-			173 2				Y	-0-					10
02	168 #	158	-0-	-10	-0-			158 2				Y	-0-					10
03	186 #	178	-0-	-8	-0-			178 2				Y	-0-					10
04	180 #	145	-0-	-35	-0-			145 2				Y	-0-					10
05	186 #	158	-0-	-28	-0-			158 2				Y	-0-					10

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		4	RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 #	610	-0-	-103	-0-	43 1			557 2	2	Y	-0-			-0-
						10 4									
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	41 1			578 2	2	Y	-0-			-0-
						17 4									
02	644 #	584	-0-	-60	-0-	38 1			530 2	2	Y	-0-			-0-
						16 4									
03	713 #	558	-0-	-155	-0-	39 1			514 2	2	Y	-0-			-0-
						5 4									
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	58 1			980 2	2	Y	-0-			-0-
						3 4									
05	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	186 1			988 2	2	Y	-0-			-0-
						2 4									
BROWNFIELD, V. E.															
		WELL #:		2	RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE															
		WELL #:		11	RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING -N- FEE															
		WELL #:		10	RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
12	899 #	797	-0-	-102	-0-	46 1			729 2	2	Y	6	6 1		1
						15 4			7 9						
01	899 #	802	-0-	-97	-0-	40 1			735 2	2	Y	5	5 1		1
						21 4			6 9						
02	908 R	908	-0-	-0-	-0-	43 1			823 2	2	Y	5	5 1		1
						36 4			6 9						
03	899 #	873	-0-	-26	-0-	46 1			801 2	2	Y	9	9 1		1
						16 4			10 9						
04	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	66 1			1237 2	2	Y	3	4 1		-0-
						4 4			3 9						
05	806 #	597	-0-	-209	-0-	32 1			562 2	2	Y	2	2 1		-0-
						1 4			2 9						
GLASS, R. E.															
		WELL #:		10	RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
12	310 #	228	-0-	-82	-0-	18 1			210 3	3	Y	-0-			-0-
01	310 #	218	-0-	-92	-0-	17 1			201 3	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	173	-0-	-51	-0-	14 1			159 3	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	16 1			176 3	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	17 1			169 3	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	17 1			170 3	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASS, R. E.		WELL #:		11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7339 - 7946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 #	330	-0-	-135		-0-			27 1		303 3	Y	-0-			-0-
01	465 #	315	-0-	-150		-0-			25 1		290 3	Y	-0-			-0-
02	308 #	249	-0-	-59		-0-			20 1		229 3	Y	-0-			-0-
03	341 #	278	-0-	-63		-0-			24 1		254 3	Y	-0-			-0-
04	300 #	268	-0-	-32		-0-			24 1		244 3	Y	-0-			-0-
05	310 #	271	-0-	-39		-0-			25 1		246 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH		7940 PERF. 7295 - 7898				
12	868 #	616	-0-	-252		-0-			50 1		566 3	Y	-0-			-0-
01	837 #	587	-0-	-250		-0-			46 1		541 3	Y	-0-			-0-
02	588 #	466	-0-	-122		-0-			38 1		428 3	Y	-0-			-0-
03	651 #	519	-0-	-132		-0-			44 1		475 3	Y	-0-			-0-
04	570 #	500	-0-	-70		-0-			45 1		455 3	Y	-0-			-0-
05	589 #	505	-0-	-84		-0-			47 1		458 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7304 - 7910				
12	279 #	193	-0-	-86		-0-			16 1		177 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	183	-0-	-65		-0-			14 1		169 3	Y	-0-			-0-
02	168 #	146	-0-	-22		-0-			12 1		134 3	Y	-0-			-0-
03	186 #	162	-0-	-24		-0-			14 1		148 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	156	-0-	-24		-0-			14 1		142 3	Y	-0-			-0-
05	186 #	158	-0-	-28		-0-			15 1		143 3	Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8052 - 8452				
12	517 R	517	-0-	-0-		-0-			44 1		461 3	Y	11	11 0		1
									12 9							
01	412 R	412	-0-	-0-		-0-			33 1		365 3	Y	13	13 0		1
									14 9							
02	364 #	309	-0-	-55		-0-			25 1		271 3	Y	12	13 0		-0-
									13 9							
03	403 #	392	-0-	-11		-0-			33 1		346 3	Y	12	12 0		-0-
									13 9							
04	390 #	343	-0-	-47		-0-			31 1		298 3	Y	13	13 0		-0-
									14 9							
*05	403 #	281	-0-	-122		-0-			26 1		241 3	Y	13	12 0		1
									14 9							

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8089 - 8256				
12	563 R	563	-0-	-0-		-0-			48 1		509 3	Y	5			62
									6 9							
01	527 #	400	-0-	-127		-0-			33 1		361 3	Y	5			67
									6 9							
02	476 #	342	-0-	-134		-0-			29 1		306 3	Y	6			73
									7 9							
03	527 #	102	-0-	-425		-0-			8 1		93 3	Y	1			74
									1 9							
04	390 #	244	-0-	-146		-0-			23 1		221 3	Y	-0-			74
									37 1		340 3	Y	1			75
05	403 #	378	-0-	-25		-0-			1 9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6752 - 6791			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 #	320	-0-	-3648	-0-	303	3	17	9	Y	15			53
01	2511 #	419	-0-	-2092	-0-	410	3	9	9	Y	8			61
02	448 #	374	-0-	-74	-0-	362	3	12	9	Y	11			72
03	496 #	398	-0-	-98	-0-	385	3	13	9	Y	12			84
04	420 #	335	-0-	-85	-0-	329	3	6	9	Y	5			89
05	434 #	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	Y	10	67	1	32
F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7207 - 7355			
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	270	3	10	9	Y	9			19
01	372 #	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	Y	5			24
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	323	3	7	9	Y	6			30
03	372 #	352	-0-	-20	-0-	344	3	8	9	Y	7			37
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	293	3	3	9	Y	3			40
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	306	3	6	9	Y	5	27	1	18
F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6950 - 7442			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7830 - 7920			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #:		6	RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7329 - 7630			
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7330 - 7500			
12	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
01	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	981	3	Y	6	5	0	2
						7	9							
02	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	7	8	0	1
						8	9							
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	105	1	1028	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
TERRY 18		WELL #:		2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	300 #	245	-0-	-55	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1

STERLING "E" FEE				WELL #:		11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	310 #	278	-0-	-32	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
						18	4									

GLASS				WELL #:		101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					10
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					10
05	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					10

GLASS				WELL #:		103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					10
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					10
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					10
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					10
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					10
05	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					10

GLASS, R. E.				WELL #:		7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977		
12	806 #	567	-0-	-239	-0-	46	1	521	3	Y	-0-					4
01	775 #	540	-0-	-235	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					4
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					4
03	589 #	477	-0-	-112	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					4
04	510 #	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					4
05	527 #	465	-0-	-62	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					4

REYNOLDS 3A				WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					45
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					45
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	3	1			42
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					42
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					42
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					42

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3	Y	-0-			215
01	372 #	283	-0-	-89	-0-	283 3	Y	-0-			215
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264 3	Y	-0-	141 1		74
03	403 #	284	-0-	-119	-0-	284 3	Y	-0-			74
04	300 #	280	-0-	-20	-0-	280 3	Y	-0-			74
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 3	Y	-0-			74
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716	
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-			22
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	424 3	Y	-0-			22
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-			22
03	527 #	425	-0-	-102	-0-	425 3	Y	-0-			22
04	420 #	419	-0-	-1	-0-	419 3	Y	-0-			22
05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-			22
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098	
12	620 #	604	-0-	-16	-0-	42 1	535 2	Y	13	11 1	4
						13 4	14 9				
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	42 1	578 2	Y	16	16 1	4
						18 4	18 9				
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	36 1	509 2	Y	17	14 1	7
						25 4	19 9				
03	620 #	453	-0-	-167	-0-	31 1	407 2	Y	9	15 1	1
						5 4	10 9				
04	819 R	819	-0-	-0-	-0-	46 1	762 2	Y	8	7 1	2
						2 4	9 9				
*05	925 R	925	-0-	-0-	-0-	147 1	768 2	Y	7	7 1	2
						2 4	8 9				
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754	
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-			-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-			-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724	
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			9
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3	Y	-0-			9
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3	Y	-0-			9
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3	Y	-0-			9
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3	Y	-0-			9
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3	Y	-0-			9
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578	
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-			2
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3	Y	-0-			2
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3	Y	-0-			2
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3	Y	-0-			2
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3	Y	-0-			2
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7524 - 7734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1	1 1	8
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y	1		9
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1	9
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-	1 1	8
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	117 3	1 9	Y	1		9
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	124 3	1 9	Y	1	1 1	9
STERLING "L" FEE											
		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7287 - 7844	
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	19 1	210 3	Y	9	12 0	3
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	10 9					
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	16	17 0	2
03	155 #	103	-0-	-52	-0-	18 9					
04	240 #	101	-0-	-139	-0-	9 1	112 3	Y	10	11 0	1
05	248 #	93	-0-	-155	-0-	11 9					
						9 1	91 3	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
						9 1	84 3	Y	7	5 0	2
						8 9					
						8 1	78 3	Y	6	7 0	1
						7 9					
BADE -B-											
		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7302 - 7897	
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	Y	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-		-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	4 1	78 3	Y	-0-		-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-
CAMPBELL											
		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7020 - 7894	
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	Y	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-		-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	4 1	78 3	Y	-0-		-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-
STAR MAHAFFEY											
		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7739 - 8236	
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	357 3	12 9	Y	11		77
01	372 #	368	-0-	-4	-0-	366 3	2 9	Y	2	68 1	11
02	364 #	311	-0-	-53	-0-	307 3	4 9	Y	4		15
03	403 #	312	-0-	-91	-0-	310 3	2 9	Y	2		17
04	360 #	345	-0-	-15	-0-	344 3	1 9	Y	1		18
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	323 3	6 9	Y	5		23

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
STERLING Q FEE		WELL #:		2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	304 3	Y		6	6 0			2	
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-		7 9	327 3	Y		5	4 0			3	
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	307 3	Y		4	6 0			1	
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9	324 3	Y		7	7 0			1	
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	334 3	Y		3	3 0			1	
*05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-		4 9	328 3	Y		1	1 0			1	
								31 1									
								8 9									
								34 1									
								3 9									
								34 1									
								1 9									
STERLING "D" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901					
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	177 3	Y		21	20 0			5	
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-		23 9	162 3	Y		25	24 0			6	
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-		15 1	167 3	Y		25	27 0			4	
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	-0-		28 9	163 3	Y		25	26 0			3	
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	151 3	Y		26	25 0			4	
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	-0-		28 9	140 3	Y		26	25 0			5	
								16 1									
								29 9									
								15 1									
								29 9									
								15 1									
								29 9									
STERLING "D" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	354 3	Y		31	30 0			7	
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-		34 9	323 3	Y		38	36 0			9	
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	334 3	Y		38	41 0			6	
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	-0-		42 9	326 3	Y		38	39 0			5	
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	306 3	Y		38	37 0			6	
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-		42 9	286 3	Y		39	37 0			8	
								31 1									
								42 9									
								30 1									
								43 9									
STERLING "D" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968					
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	89 3	Y		-0-				-0-	
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-		7 1	81 3	Y		-0-				-0-	
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	84 3	Y		-0-				-0-	
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-		8 1	82 3	Y		-0-				-0-	
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-		8 1	75 3	Y		-0-				-0-	
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-		7 1	70 3	Y		-0-				-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
STERLING "H" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7702 - 8196		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		124 #	98	-0-	-26	-0-		6 1	90 2	N	-0-			-0-
								2 4						
01		124 #	110	-0-	-14	-0-		5 1	101 2	N	-0-			-0-
								4 4						
02		112 #	105	-0-	-7	-0-		5 1	95 2	N	-0-			-0-
								5 4						
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-		5 1	152 2	N	-0-			-0-
								2 4						
04		201 R	201	-0-	-0-	-0-		10 1	190 2	N	-0-			-0-
								1 4						
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-		10 1	178 2	N	-0-			-0-
STERLING "G" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7683 - 8047		
12		62 #	37	-0-	-25	-0-		2 1	34 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
01		62 #	44	-0-	-18	-0-		2 1	41 2	Y	-0-			-0-
								1 4						
02		56 #	36	-0-	-20	-0-		2 1	32 2	Y	-0-			-0-
								2 4						
03		62 #	42	-0-	-20	-0-		2 1	40 2	Y	-0-			-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y	-0-			-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-		4 1	70 2	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE			WELL #:		7	RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7669 - 8044		
12		279 #	203	-0-	-76	-0-		11 1	180 2	Y	7	7 1		1
								4 4	8 9					
01		279 #	240	-0-	-39	-0-		12 1	213 2	Y	7	7 1		1
								7 4	8 9					
02		252 #	194	-0-	-58	-0-		9 1	170 2	Y	6	6 1		1
								8 4	7 9					
03		279 #	228	-0-	-51	-0-		12 1	207 2	Y	6	6 1		1
								2 4	7 9					
04		366 R	366	-0-	-0-	-0-		18 1	341 2	Y	5	5 1		1
								1 4	6 9					
05		395 R	395	-0-	-0-	-0-		21 1	366 2	Y	6	6 1		1
								1 4	7 9					
MAHAFFEY			WELL #:		2	RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 7937 - 8276		
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-		216 3	15 9	N	14	50 1		14
01		217 #	170	-0-	-47	-0-		164 3	6 9	N	5			19
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-		221 3	8 9	N	7			26
03		250 R	250	-0-	-0-	-0-		247 3	3 9	N	3			29
04		240 #	220	-0-	-20	-0-		203 3	17 9	N	15			44
05		248 #	216	-0-	-32	-0-		207 3	9 9	N	8			52
MARGARET			WELL #:		213	RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895		
12		905 R	905	-0-	-0-	-0-		45 1	836 3	Y	22	22 0		7
								24 9						
01		919 R	919	-0-	-0-	-0-		42 1	793 3	Y	76	66 0		17
								84 9						
02		653 R	653	-0-	-0-	-0-		29 1	544 3	Y	73	78 0		12
								80 9						
03		835 R	835	-0-	-0-	-0-		40 1	711 3	Y	76	75 0		13
								84 9						
04		875 R	875	-0-	-0-	-0-		45 1	707 3	Y	112	86 0		39
								123 9						
*05		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-		49 1	770 3	Y	222	214 0		47
								244 9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK -5-		WELL #:		3	RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7324 -	7416	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE													
		WELL #:		16	RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7686 -	8114	
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-		-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
STERLING-N-FEE													
		WELL #:		4	RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7756 -	8162	
12	806 #	580	-0-	-226	-0-	31	1	493	2	Y	41	41 1	6
						11	4	45	9				
01	806 #	610	-0-	-196	-0-	29	1	528	2	Y	34	35 1	5
						16	4	37	9				
02	728 #	678	-0-	-50	-0-	31	1	585	2	Y	35	34 1	6
						23	4	39	9				
03	775 #	680	-0-	-95	-0-	33	1	581	2	Y	49	53 1	2
						12	4	54	9				
04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	2	Y	26	26 1	2
						4	4	29	9				
*05	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	16	14 1	4
						2	4	18	9				
MAHAFFEY -B-													
		WELL #:		110	RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7642 -	8155	
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
BADE													
		WELL #:		2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7230 -	7941	
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
STAR MAHAFFEY													
		WELL #:		1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7758 -	7920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008 PERF. 8142 - 8496				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-			-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE														
				WELL #: 5	RRCID -> 281153	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8105 PERF. 7636 - 8026				
12	14B2 EXT	92	-0-	92	343	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	14B2 EXT	106	-0-	106	449	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	14B2 EXT	102	-0-	102	551	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	14B2 EXT	92	-0-	92	643	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	813 R	170	-0-	-643	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE														
				WELL #: 14	RRCID -> 281248	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7624 - 7993				
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
STERLING-N-FEE														
				WELL #: 7	RRCID -> 281317	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7740 - 8178				
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
STERLING-N-FEE														
				WELL #: 8	RRCID -> 281318	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH		8230 PERF. 7740 - 8078				
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	43	44	1	7
						7	4	47	9					
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	37	37	1	7
						11	4	41	9					
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	37	36	1	8
						14	4	41	9					
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	55	59	1	4
						7	4	61	9					
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	29	30	1	3
						2	4	32	9					
*05	725 R	725	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	44	39	1	8
						1	4	48	9					

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799															
STERLING-N-FEE				WELL #:		3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	837 #	614	-0-	-223		-0-				32 1	507 2	6 4	69 9	Y	63	61 1					13
01	837 #	623	-0-	-214		-0-				28 1	523 2	15 4	57 9	Y	52	53 1					12
02	756 #	693	-0-	-63		-0-				30 1	575 2	23 4	65 9	Y	59	61 1					10
03	806 #	648	-0-	-158		-0-				32 1	553 2	12 4	51 9	Y	46	53 1					3
04	990 R	990	-0-	-0-		-0-				49 1	913 2	2 4	26 9	Y	24	24 1					3
*05	1191 R	1191	-0-	-0-		-0-				61 1	1088 2	2 4	40 9	Y	36	33 1					6

STERLING-N-FEE				WELL #:		2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187							
12	310 #	278	-0-	-32		-0-				16 1	256 2	6 4		Y	-0-						-0-
01	310 #	300	-0-	-10		-0-				15 1	276 2	9 4		Y	-0-						-0-
02	285 R	285	-0-	-0-		-0-				14 1	261 2	10 4		Y	-0-						-0-
03	310 #	2	-0-	-308		-0-				2 2				Y	-0-						-0-
04	300 #	18	-0-	-282		-0-				1 1	17 2			Y	-0-						-0-
05	310 #	43	-0-	-267		-0-				2 1	41 2			Y	-0-						-0-

STERLING "D" FEE				WELL #:		6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998							
12	77 R	77	-0-	-0-		-0-				6 1	71 3			Y	-0-						-0-
01	71 R	71	-0-	-0-		-0-				6 1	65 3			Y	-0-						-0-
02	73 R	73	-0-	-0-		-0-				6 1	67 3			Y	-0-						-0-
03	71 R	71	-0-	-0-		-0-				6 1	65 3			Y	-0-						-0-
04	66 R	66	-0-	-0-		-0-				6 1	60 3			Y	-0-						-0-
05	62 R	62	-0-	-0-		-0-				6 1	56 3			Y	-0-						-0-

STERLING "D" FEE				WELL #:		8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048							
12	77 R	77	-0-	-0-		-0-				6 1	71 3			Y	-0-						-0-
01	71 R	71	-0-	-0-		-0-				6 1	65 3			Y	-0-						-0-
02	73 R	73	-0-	-0-		-0-				6 1	67 3			Y	-0-						-0-
03	71 R	71	-0-	-0-		-0-				6 1	65 3			Y	-0-						-0-
04	66 R	66	-0-	-0-		-0-				6 1	60 3			Y	-0-						-0-
05	62 R	62	-0-	-0-		-0-				6 1	56 3			Y	-0-						-0-

STERLING "J" FEE				WELL #:		10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						1
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						1
*05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-						1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-		9 1	143 2	Y		-0-					-0-
01	186 #	144	-0-	-42	-0-	-0-		14 4	122 2	Y		-0-					-0-
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	-0-		7 1	123 2	Y		-0-					-0-
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	-0-		15 4	150 2	Y		-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	210 2	Y		-0-					-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-		15 4	228 2	Y		-0-					-0-
								13 1									
								11 4									

L. FOSTER-4-				WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594					
12	711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-		685 3	26 9	Y		24					181
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-		589 3	19 9	Y		17	140 1				58
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	-0-		550 3	17 9	Y		15					73
03	610 R	610	-0-	-0-	-0-	-0-		591 3	19 9	Y		17					90
04	660 #	594	-0-	-66	-0-	-0-		583 3	11 9	Y		10					100
*05	682 #	634	-0-	-48	-0-	-0-		617 3	17 9	Y		15					115

RAY "C"				WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052					
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	-0-		15 1	155 3	Y		-0-					-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	-0-		15 1	164 3	Y		-0-					-0-
02	196 #	147	-0-	-49	-0-	-0-		13 1	134 3	Y		-0-					-0-
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	-0-		15 1	161 3	Y		-0-					-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	-0-		15 1	143 3	Y		-0-					-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	-0-		14 1	130 3	Y		-0-					-0-

WESTBROOK -32-				WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091					
12	403 #	132	-0-	-271	-0-	-0-		124 3	8 9	Y		7	6 1				2
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	-0-		97 3	7 9	Y		6	7 1				1
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	-0-		86 3	7 9	Y		6	3 1				4
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	-0-		91 3	8 9	Y		7	7 1				4
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-		78 3	7 9	Y		6	7 1				3
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-		81 3	6 9	Y		5	7 1				1

L. FOSTER-4-				WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620					
12	341 #	10	-0-	-331	-0-	-0-		10 3		N		-0-					149
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-		354 3		N		-0-					149
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330 3		N		-0-					149
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355 3		N		-0-					149
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350 3		N		-0-					149
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-		371 3		N		-0-					149

GLASS F				WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146					
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-		6 1	61 3	Y		-0-					-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	64 3	Y		-0-					-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	-0-		5 1	53 3	Y		-0-					-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-		6 1	63 3	Y		-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	56 3	Y		-0-					-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-		6 1	51 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS F		WELL #:		812	RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7690	- 8106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		912	RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7739	- 8154
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-	-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-	-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	9	1	93	3	Y	-0-	-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-	-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-	-0-
GLASS F		WELL #:		1112	RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7658	- 8121
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	-0-
03	124 #	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-	-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	-0-
RAY "B"		WELL #:		203	RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7654	- 8106
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-	-0-
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	48	1	508	3	Y	-0-	-0-
03	669 R	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-	-0-
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	3	Y	-0-	-0-
05	620 #	549	-0-	-71	-0-	54	1	495	3	Y	-0-	-0-
RAY "B"		WELL #:		603	RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7595	- 8101
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-	-0-
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	21	1	222	3	Y	-0-	-0-
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-	-0-
04	300 #	262	-0-	-38	-0-	25	1	237	3	Y	-0-	-0-
05	310 #	239	-0-	-71	-0-	24	1	215	3	Y	-0-	-0-
REYNOLDS		WELL #:		211	RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6983	- 7892
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
REYNOLDS		WELL #:		111	RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7044	- 7788
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
GLASS F			WELL #: 1612			RRCID -> 281800			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7642 - 8205				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GLASS "C"																			
			WELL #: 504			RRCID -> 281802			COMPL. DATE 07/04/1981			TOTAL DEPTH 8390			PERF. 7747 - 8283				
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-						-0-	
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-						-0-	
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-						-0-	
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-						-0-	
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-						-0-	
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F																			
			WELL #: 1212			RRCID -> 281803			COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7640 - 8143				
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-						-0-	
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-						-0-	
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-						-0-	
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-						-0-	
04	360 #	325	-0-	-35	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-						-0-	
05	372 #	296	-0-	-76	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F																			
			WELL #: 1312			RRCID -> 281804			COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7648 - 8139				
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-						-0-	
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-						-0-	
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-						-0-	
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-						-0-	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-						-0-	
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F																			
			WELL #: 1412			RRCID -> 281805			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7636 - 8119				
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-						-0-	
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-						-0-	
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-						-0-	
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-						-0-	
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-						-0-	
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F																			
			WELL #: 1512			RRCID -> 281806			COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7647 - 8156				
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-						-0-	
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-						-0-	
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-						-0-	
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-						-0-	
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-						-0-	
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F																			
			WELL #: 1712			RRCID -> 281807			COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7644 - 8167				
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-						-0-	
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-						-0-	
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-						-0-	
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-						-0-	
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-						-0-	
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "B"			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 403			ASSOCIATED RRCID -> 281808			49B COMPL. DATE 04/30/1993			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93 #	74	-0-	-19	-0-			7 1	67 3	Y		-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-			7 1	73 3	Y		-0-					-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-			6 1	60 3	Y		-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-			7 1	72 3	Y		-0-					-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-			7 1	64 3	Y		-0-					-0-
05	93 #	64	-0-	-29	-0-			6 1	58 3	Y		-0-					-0-

GLASS "C"			WELL #: 304			RRCID -> 281812			COMPL. DATE 03/17/1980			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170					
12	248 #	237	-0-	-11	-0-			26 1	211 3	Y		-0-					-0-
01	248 #	213	-0-	-35	-0-			24 1	189 3	Y		-0-					-0-
02	224 #	186	-0-	-38	-0-			21 1	165 3	Y		-0-					-0-
03	248 #	201	-0-	-47	-0-			24 1	177 3	Y		-0-					-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-			24 1	172 3	Y		-0-					-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-			27 1	189 3	Y		-0-					-0-

RAY "B"			WELL #: 303			RRCID -> 281813			COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135					
12	527 #	221	-0-	-306	-0-			19 1	202 3	Y		-0-					-0-
01	527 #	209	-0-	-318	-0-			18 1	191 3	Y		-0-					-0-
02	476 #	171	-0-	-305	-0-			15 1	156 3	Y		-0-					-0-
03	403 #	205	-0-	-198	-0-			18 1	187 3	Y		-0-					-0-
04	210 #	185	-0-	-25	-0-			18 1	167 3	Y		-0-					-0-
05	217 #	169	-0-	-48	-0-			17 1	152 3	Y		-0-					-0-

STERLING "E" FEE			WELL #: 12			RRCID -> 281896			COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059					
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-			12 1	182 2	Y		42	41 1				11
								18 4	46 9								
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-			8 1	155 2	Y		84	74 1				21
								19 4	92 9								
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-			8 1	156 2	Y		55	68 1				8
								19 4	61 9								
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-			10 1	190 2	Y		31	33 1				6
								16 4	34 9								
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-			14 1	267 2	Y		21	22 1				5
								14 4	23 9								
*05	345 R	345	-0-	-0-	-0-			16 1	290 2	Y		23	21 1				7
								14 4	25 9								

STERLING-N-FEE			WELL #: 1			RRCID -> 281975			COMPL. DATE 02/01/2017			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094					
12	186 #	161	-0-	-25	-0-			9 1	149 2	Y		-0-					-0-
								3 4									
01	186 #	177	-0-	-9	-0-			9 1	163 2	Y		-0-					-0-
								5 4									
02	168 #	72	-0-	-96	-0-			4 1	68 2	Y		-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-					-0-
04	180 #	146	-0-	-34	-0-			7 1	139 2	Y		-0-					-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-			19 1	334 2	Y		-0-					-0-
								1 4									

L. FOSTER-4-			WELL #: 7			RRCID -> 282068			COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667					
12	186 #	5	-0-	-181	-0-			5 3			N	-0-					38
01	186 #	165	-0-	-21	-0-			165 3			N	-0-					38
02	168 #	154	-0-	-14	-0-			154 3			N	-0-					38
03	186 #	165	-0-	-21	-0-			165 3			N	-0-					38
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-			163 3			N	-0-					38
05	186 #	173	-0-	-13	-0-			173 3			N	-0-					38

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS "B"		WELL #:		822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-			20 1	164 3	Y	20	20 0		5
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-			22 9						
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-			19 1	148 3	Y	24	24 0		5
03	186 #	182	-0-	-4	-0-			26 9						
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-			17 1	129 3	Y	21	23 0		3
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-			23 9						
								19 1	139 3	Y	22	22 0		3
								24 9						
								19 1	134 3	Y	24	23 0		4
								26 9						
								21 1	148 3	Y	22	21 0		5
								24 9						

ALLEIN "A"		WELL #:		3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333				
12	124 #	45	-0-	-79	-0-			4 1	41 3	Y	-0-			-0-
01	124 #	37	-0-	-87	-0-			3 1	34 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-			4 1	36 3	Y	-0-			-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-			5 1	42 3	Y	-0-			-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-			5 1	42 3	Y	-0-			-0-
*05	52 R	52	-0-	-0-	-0-			6 1	46 3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #:		1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259				
12	217 #	208	-0-	-9	-0-			23 1	185 3	Y	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-			21 1	166 3	Y	-0-			-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-			19 1	145 3	Y	-0-			-0-
03	217 #	177	-0-	-40	-0-			21 1	156 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-			21 1	151 3	Y	-0-			-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-			24 1	166 3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949				
12	217 #	194	-0-	-23	-0-			17 1	173 3	Y	4	4 0		1
01	186 #	185	-0-	-1	-0-			4 9	164 3	Y	5	5 0		1
02	168 #	140	-0-	-28	-0-			15 1	122 3	Y	5	5 0		1
03	186 #	145	-0-	-41	-0-			12 1	127 3	Y	5	5 0		1
04	180 #	158	-0-	-22	-0-			6 9	138 3	Y	5	5 0		1
05	186 #	133	-0-	-53	-0-			14 1	115 3	Y	5	5 0		1
								6 9						
								12 1						
								6 9						

REYNOLDS 3A		WELL #:		7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728				
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-			97 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-			71 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-			66 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-			71 3		Y	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-			70 3		Y	-0-			-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-			74 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BADE		WELL #:		515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		155 #	152	-0-	-3		-0-	8	1	144	3	Y	-0-		-0-
01		155 #	154	-0-	-1		-0-	8	1	146	3	Y	-0-		-0-
02		140 #	136	-0-	-4		-0-	7	1	129	3	Y	-0-		-0-
03		155 #	151	-0-	-4		-0-	8	1	143	3	Y	-0-		-0-
04		150 #	145	-0-	-5		-0-	9	1	136	3	Y	-0-		-0-
05		155 #	148	-0-	-7		-0-	9	1	139	3	Y	-0-		-0-
BADE		WELL #:		415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967			
12		217 #	213	-0-	-4		-0-	11	1	202	3	Y	-0-		-0-
01		217 #	216	-0-	-1		-0-	11	1	205	3	Y	-0-		-0-
02		196 #	191	-0-	-5		-0-	10	1	181	3	Y	-0-		-0-
03		217 #	211	-0-	-6		-0-	11	1	200	3	Y	-0-		-0-
04		210 #	203	-0-	-7		-0-	12	1	191	3	Y	-0-		-0-
05		217 #	207	-0-	-10		-0-	12	1	195	3	Y	-0-		-0-
CURRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506			
12		0 W	238	-0-	238		15809	20	1	218	3	N	-0-		5
01		0 W	229	-0-	229		16038	19	1	210	3	N	-0-		5
02		0 W	180	-0-	180		16218	15	1	165	3	N	-0-		5
03		0 W	205	-0-	205		16423	18	1	187	3	N	-0-		5
04		0 W	185	-0-	185		16608	18	1	167	3	N	-0-		5
*05		0 W	162	-0-	162		16770	16	1	146	3	N	-0-		5
REYNOLDS -3-		WELL #:		4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902			
12		690 R	690	-0-	-0-		-0-	677	3	13	9	Y	12		64
01		506 R	506	-0-	-0-		-0-	472	3	34	9	Y	31		95
02		440 R	440	-0-	-0-		-0-	440	3			Y	-0-		95
03		473 R	473	-0-	-0-		-0-	473	3			Y	-0-		95
04		480 #	467	-0-	-13		-0-	467	3			Y	-0-		95
05		496 #	494	-0-	-2		-0-	494	3			Y	-0-		95
REYNOLDS -3-		WELL #:		6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264			
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
03		166 R	166	-0-	-0-		-0-	166	3			N	-0-		-0-
04		164 R	164	-0-	-0-		-0-	164	3			N	-0-		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
REYNOLDS -2-		WELL #:		2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638			
12		279 #	10	-0-	-269		-0-	10	3			N	-0-		104
01		360 R	360	-0-	-0-		-0-	354	3	6	9	N	5		109
02		352 R	352	-0-	-0-		-0-	330	3	22	9	N	20		129
03		373 R	373	-0-	-0-		-0-	355	3	18	9	N	16		145
04		356 R	356	-0-	-0-		-0-	350	3	6	9	N	5		150
05		371 R	371	-0-	-0-		-0-	371	3			N	-0-		150
REYNOLDS -2-		WELL #:		1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572			
12		687 R	687	-0-	-0-		-0-	679	3	8	9	N	7		53
01		477 R	477	-0-	-0-		-0-	473	3	4	9	N	4		57
02		462 R	462	-0-	-0-		-0-	442	3	20	9	N	18		75
03		497 R	497	-0-	-0-		-0-	474	3	23	9	N	21		96
04		472 R	472	-0-	-0-		-0-	468	3	4	9	N	4		100
05		499 R	499	-0-	-0-		-0-	496	3	3	9	N	3		103

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
REYNOLDS -2-			WELL #:			7	RRCID -> 295218			COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7434 - 7679					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-				386	3	2	9	N	2					16
01		248 #	237	-0-	-11	-0-	-0-				236	3	1	9	N	1					17
02		224 #	223	-0-	-1	-0-	-0-				220	3	3	9	N	3					20
03		248 #	241	-0-	-7	-0-	-0-				237	3	4	9	N	4					24
04		240 #	234	-0-	-6	-0-	-0-				233	3	1	9	N	1					25
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-				247	3	1	9	N	1					26
FLINT			WELL #:			424	RRCID -> 295219			COMPL. DATE 06/17/1983			TOTAL DEPTH		8600	PERF. 7610 - 8185					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
FLINT			WELL #:			524	RRCID -> 295220			COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7552 - 7937					
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-				15	1	161	3	Y	-0-				-0-	
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-				14	1	153	3	Y	-0-				-0-	
02		161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-				12	1	149	3	Y	-0-				-0-	
03		155 #	67	-0-	-88	-0-	-0-				6	1	61	3	Y	-0-				-0-	
04		150 #	129	-0-	-21	-0-	-0-				12	1	117	3	Y	-0-				-0-	
05		155 #	140	-0-	-15	-0-	-0-				13	1	127	3	Y	-0-				-0-	
REYNOLDS -3-			WELL #:			2	RRCID -> 295221			COMPL. DATE 01/11/1981			TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7275 - 7848					
12		161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-				161	3			Y	-0-				-0-	
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-				118	3			Y	-0-				-0-	
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	-0-				110	3			Y	-0-				-0-	
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-				118	3			Y	-0-				-0-	
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	-0-				117	3			Y	-0-				-0-	
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-				124	3			Y	-0-				-0-	
FLINT			WELL #:			624	RRCID -> 295223			COMPL. DATE 10/30/1989			TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7843 - 7956					
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-				4	1	49	3	Y	-0-				-0-	
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-				4	1	47	3	Y	-0-				-0-	
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	-0-				4	1	46	3	Y	-0-				-0-	
03		62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-				2	1	19	3	Y	-0-				-0-	
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-				4	1	36	3	Y	-0-				-0-	
05		62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-				4	1	39	3	Y	-0-				-0-	
FLINT			WELL #:			724	RRCID -> 295224			COMPL. DATE 10/28/1989			TOTAL DEPTH		8500	PERF. 7628 - 7989					
12		279 #	244	-0-	-35	-0-	-0-				15	1	224	2	Y	-0-				-0-	
											5	4									
01		295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-				16	1	270	2	Y	-0-				-0-	
											9	4									
02		252 #	235	-0-	-17	-0-	-0-				12	1	210	2	Y	-0-				-0-	
											13	4									
03		279 #	118	-0-	-161	-0-	-0-				6	1	111	2	Y	-0-				-0-	
											1	4									
04		300 #	116	-0-	-184	-0-	-0-				6	1	110	2	Y	-0-				-0-	
05		310 #	143	-0-	-167	-0-	-0-				7	1	136	2	Y	-0-				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
FLINT		WELL #:		824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 7580		- 8025		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-			7 1		75 3	Y	-0-			-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-			7 1		71 3	Y	-0-			-0-
02		75 R	75	-0-	-0-	-0-			6 1		69 3	Y	-0-			-0-
03		62 #	32	-0-	-30	-0-			3 1		29 3	Y	-0-			-0-
04		90 #	60	-0-	-30	-0-			6 1		54 3	Y	-0-			-0-
05		93 #	65	-0-	-28	-0-			6 1		59 3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7264		- 7326		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-			165 3			N	-0-			-0-
*04		163 R	163	-0-	-0-	-0-			163 2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #:		3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7520		- 7626		
12		0 W	6	-0-	6	3759		6 3				N	-0-			42
01		0 W	236	-0-	236	3995		236 3				N	-0-			42
02		0 W	220	-0-	220	4215		220 3				N	-0-			42
03		0 W	237	-0-	237	4452		237 3				N	-0-			42
04		0 W	233	-0-	233	4685		233 3				N	-0-			42
05		0 W	247	-0-	247	4932		247 3				N	-0-			42

REYNOLDS -2-		WELL #:		4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7362		- 7456		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7704		- 7718		
12		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161 3				Y	-0-			24
01		124 #	118	-0-	-6	-0-		118 3				Y	-0-			24
02		112 #	110	-0-	-2	-0-		110 3				Y	-0-			24
03		124 #	118	-0-	-6	-0-		118 3				Y	-0-			24
04		120 #	117	-0-	-3	-0-		117 3				Y	-0-			24
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 3				Y	-0-			24

REYNOLDS -3-		WELL #:		3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH		7890 PERF. 7220		- 7406		
12		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161 3				Y	-0-			-0-
01		124 #	118	-0-	-6	-0-		118 3				Y	-0-			-0-
02		112 #	110	-0-	-2	-0-		110 3				Y	-0-			-0-
03		124 #	118	-0-	-6	-0-		118 3				Y	-0-			-0-
04		120 #	117	-0-	-3	-0-		117 3				Y	-0-			-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037						
TERRY, I. W.		WELL #:		107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 - 7455	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KING ENERGY RESOURCES				465526						
FOSTER 18		WELL #:		1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	8
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2	Y	-0-	8
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2	Y	-0-	8
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-	8
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-	8
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	8
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158	
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	72	2	1 9 N	1	182
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1 9 N	1	183
02	112 #	56	-0-	-56	-0-	55	2	1 9 N	1	184
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	101	2	1 9 N	1	185
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9 N	1	186
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	76	2	1 9 N	1	187
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019	
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2	Y	-0-	86
01	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2	Y	-0-	86
02	336 #	276	-0-	-60	-0-	276	2	Y	-0-	86
03	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2	Y	-0-	86
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2	Y	-0-	86
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2	Y	-0-	86
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935 - 8283	
12	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2	N	-0-	-0-
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-	-0-
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2	N	-0-	-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-	-0-
04	570 #	136	-0-	-434	-0-	136	2	N	-0-	-0-
05	589 #	320	-0-	-269	-0-	320	2	N	-0-	-0-
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942 - 8317	
12	496 #	89	-0-	-407	-0-	89	2	N	-0-	-0-
01	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-
02	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	195	2	N	-0-	-0-
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID -> 122686		COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470 - 7822	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAYDEN		695567									
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID -> 081735		COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125 - 7804	
12	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3				141
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3				141
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3				141
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3				141
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3				141
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3				141
SIANA OIL & GAS		779259									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID -> 065905		COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STEWART 20		WELL #:		1	RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						73
BROWNFIELD 14		WELL #:		1	RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 - 7384	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCENTIRE		WELL #:		3501	RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7222 - 7374	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						2

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS			//CONT.// 779259																
TERRY 17			WELL #: 1			RRCID -> 119162			COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98

MCENTIRE 26					WELL #: 2601			RRCID -> 253818			COMPL. DATE 06/13/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572						Y	NO RPT						-0-

MCENTIRE -C-					WELL #: 2			RRCID -> 263987			COMPL. DATE 07/21/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCENTIRE -C-					WELL #: 1			RRCID -> 264024			COMPL. DATE 08/15/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184						N	NO RPT						-0-

MCENTIRE 26					WELL #: 3			RRCID -> 272551			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC					835525														
FOSTER, R. T. 20					WELL #: 2			RRCID -> 069697			COMPL. DATE 01/17/1977			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING																			
TALL DUNE RESOURCES, LLC			//CONT.//			835525																										
FOSTER, R. T. 17			WELL #:			2C	RRCID -> 071245			COMPL. DATE 05/06/1977			TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20											
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						20											
FOSTER, R. T. 20																						WELL #:		3	RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474	
12	93	#	28	-0-	-65	-0-	28	3					Y		-0-						11											
01	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	3					Y		-0-						11											
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3					Y		-0-						11											
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1		30	3		Y		-0-						11											
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2	1		27	3		Y		-0-						11											
05	DLQ	G-10	30	-0-	30	59	2	1		28	3		Y		-0-						11											
FOSTER, R. T. 20																						WELL #:		4	RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3					Y		-0-						12											
01	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3					Y		-0-						12											
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3					Y		-0-						12											
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	2	1		31	3		Y		-0-						12											
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	1	1		29	3		Y		-0-						12											
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	61	2	1		29	3		Y		-0-						12											
FOSTER, R. T. 17																						WELL #:		4	RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3					Y		-0-						7											
01	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	3					Y		-0-						7											
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3					Y		-0-						7											
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	2	1		35	3		Y		-0-						7											
04	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	2	1		32	3		Y		-0-						7											
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	68	2	1		32	3		Y		-0-						7											
FOSTER, R. T. 17																						WELL #:		1703	RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
12	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	3					N		-0-						9											
01	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3					N		-0-						9											
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3					N		-0-						9											
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1		36	3		N		-0-						9											
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	2	1		33	3		N		-0-						9											
*05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1		34	3		N		-0-						9											
FOSTER, R. T. 20																						WELL #:		5	RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
12	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3					Y		-0-						2											
01	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3					Y		-0-						2											
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3					Y		-0-						2											
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1		34	3		Y		-0-						2											
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	2	1		31	3		Y		-0-						2											
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	67	2	1		32	3		Y		-0-						2											
FOSTER, R. T. 17																						WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
12	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3					N		-0-						8											
01	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3					N		-0-						8											
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3					N		-0-						8											
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1		38	3		N		-0-						8											
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1		36	3		N		-0-						8											
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1		35	3		N		-0-						8											

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC				//CONT.//		835525									
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	40	-0-	-84	-0-		40	3			Y	-0-			9
01	124 #	25	-0-	-99	-0-		25	3			Y	-0-			9
02	28 #	8	-0-	-20	-0-		8	3			Y	-0-			9
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	37	2	1	35	3	Y	-0-			9
05	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	75	2	1	36	3	Y	-0-			9
FOSTER, R. T. 20				WELL #:		7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138	
12	124 #	38	-0-	-86	-0-		38	3			N	-0-			10
01	124 #	18	-0-	-106	-0-		18	3			N	-0-			10
02	28 #	10	-0-	-18	-0-		10	3			N	-0-			10
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-			10
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			10
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			10
WHISKEY CHUTE				WELL #:		1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			29
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			29
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			29
TREK RESOURCES, INC.				867578											
BADE				WELL #:		1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HMH-LAURIE				WELL #:		1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			106
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			106
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-			106
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			106
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			106
FLINT ESTATE				WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		527 #	460	-0-	-67	-0-	450	3	10	9	N		9			109
01		527 #	480	-0-	-47	-0-	471	3	9	9	N		8			117
02		426 R	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N		5			122
03		491 R	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N		8			130
04		481 R	481	-0-	-0-	-0-	473	3	8	9	N		7			137
05		495 R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	N		8			145
FLINT ESTATE -C-				WELL #:		7	RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000			
12		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N		-0-			-0-
01		403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N		-0-			-0-
02		364 #	344	-0-	-20	-0-	333	3	11	9	N		10	10	1	-0-
03		403 #	370	-0-	-33	-0-	370	3			N		-0-			-0-
04		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N		-0-			-0-
*05		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N		-0-			-0-
FLINT ESTATE -C-				WELL #:		8	RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940			
12		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N		-0-			-0-
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N		-0-			-0-
02		344 R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N		10	10	1	-0-
03		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N		-0-			-0-
04		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N		-0-			-0-
05		372 # NO RPT		-0-	-372	-0-					N		NO RPT			-0-
FOSTER "B-23"				WELL #:		2	RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741			
12		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N		-0-			134
01		155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N		-0-			134
02		224 #	95	-0-	-129	-0-	95	3			N		-0-			134
03		248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			N		-0-			134
04		240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N		-0-			134
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			N		-0-			134
FLINT ESTATE				WELL #:		14	RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000			
12		1054 #	872	-0-	-182	-0-	872	3			Y		-0-			-0-
01		1054 #	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y		-0-			-0-
02		924 #	733	-0-	-191	-0-	709	3	24	9	Y		22	22	1	-0-
03		1023 #	787	-0-	-236	-0-	787	3			Y		-0-			-0-
04		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y		-0-			-0-
*05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y		-0-			-0-
FLINT ESTATE				WELL #:		16	RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			53
FLINT ESTATE				WELL #:		18	RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7616 - 7920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N		-0-			52
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N		-0-			52
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N		-0-	21 1		31
03	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N		-0-			31
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N		-0-			31
*05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N		-0-			31
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7613 - 8005		
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3		N		-0-			-0-
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	3		N		-0-			-0-
02	420 #	369	-0-	-51	-0-	357	3	12 9	N	11		11 1		-0-
03	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3		N		-0-			-0-
04	450 #	209	-0-	-241	-0-	209	3		N		-0-			-0-
05	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3		N		-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8188	PERF. 7749 - 8016		
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3		N		-0-			-0-
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3		N		-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	67	3	2 9	N	2		2 1		-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		N		-0-			-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		N		-0-			-0-
05	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		N		-0-			-0-
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7633 - 8155		
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3		N		-0-			181
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3		N		-0-			181
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3		N		-0-	4 1		177
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		N		-0-			177
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	3		N		-0-			177
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N		-0-			177
REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7094 - 7752		
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N		-0-			218
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3		N		-0-			218
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3		N		-0-			218
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N		-0-			218
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3		N		-0-			218
*05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N		-0-			218
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7776 - 8012		
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y		-0-			16
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y		-0-			16
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3		Y		-0-	2 1		14
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y		-0-			14
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	3		Y		-0-			14
05	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y		-0-			14
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7648 - 8137		
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y		-0-			17
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y		-0-			17
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		Y		-0-	2 1		15
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y		-0-			15
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		Y		-0-			15
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y		-0-			15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING									
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659	-	7898				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					19
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					19
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			14
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					14
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					14
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					14
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592	-	7825				
12		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					20
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					20
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			15
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					15
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					15
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					15
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669	-	8024				
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					18
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					18
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			13
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					13
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					13
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					13
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567	-	7859				
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					21
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					21
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			16
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					16
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					16
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					16
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936				
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01		434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02		392 #	369	-0-	-23	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03		434 #	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04		420 #	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05		434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	-	7860				
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					23
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					23
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			18
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					18
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					18
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					18
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595	-	7860				
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02		196 #	154	-0-	-42	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014			
12	589 #	189	-0-	-400	-0-	189	3		Y	-0-				86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190	3		Y	-0-				86
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160	3		Y	-0-				86
03	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3		Y	-0-				86
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				86
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-				86
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956			
12	589 #	188	-0-	-401	-0-	188	3		Y	-0-				86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190	3		Y	-0-				86
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160	3		Y	-0-				86
03	341 #	190	-0-	-151	-0-	190	3		Y	-0-				86
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-				86
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-				86
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098			
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				165
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				165
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				165
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-				165
04	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-				165
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-				165
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873			
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947	3		Y	-0-				7
01	1147 #	868	-0-	-279	-0-	868	3		Y	-0-				7
02	952 #	789	-0-	-163	-0-	770	3	19 9	Y	17	24 1			-0-
03	1023 #	855	-0-	-168	-0-	855	3		Y	-0-				-0-
04	990 #	451	-0-	-539	-0-	451	3		Y	-0-				-0-
05	961 #	572	-0-	-389	-0-	572	3		Y	-0-				-0-
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691			
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947	3		Y	-0-				7
01	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3		Y	-0-				7
02	952 #	788	-0-	-164	-0-	770	3	18 9	Y	16	23 1			-0-
03	1023 #	854	-0-	-169	-0-	854	3		Y	-0-				-0-
04	990 #	451	-0-	-539	-0-	451	3		Y	-0-				-0-
05	961 #	571	-0-	-390	-0-	571	3		Y	-0-				-0-
MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6979	- 7578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	Y	8			127
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			127
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			127
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			127
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			127
*05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			127

FLINT ESTATE -B-				WELL #:	10	RRCID -> 279634	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596	- 8076			
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			40
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			40
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1	35
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-			35
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-			35
05	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-			35

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	3	RRCID -> 279750	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7712	- 8195			
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			23
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			23
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-	2	1	21
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			21
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-			21
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			21

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	5	RRCID -> 279755	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7702	- 8008			
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			22
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			22
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1	20
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			20
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-			20
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-			20

FLINT ESTATE -A-				WELL #:	6	RRCID -> 279769	COMPL. DATE 10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7714	- 7988			
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			21
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			21
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1	19
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			19
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-			19
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-			19

MARGARET				WELL #:	1	RRCID -> 279770	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999	- 7578			
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	Y	10			128
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			128
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			128
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			128
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			128
*05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			128

GUNTER				WELL #:	1	RRCID -> 292840	COMPL. DATE 05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7184	- 8065			
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10			44
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	184	3			Y	6			50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9			59
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	7	50	1	16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17			33
*05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14			47

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.//		867578									
GUNTER			WELL #:		3	RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH		8014	PERF. 6929 - 7633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221 3	11 9	9	Y		10			44
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	183 3	7 9	9	Y		6			50
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	212 3	10 9	9	Y		9			59
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398 3	7 9	9	Y		6	49 1		16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	9	Y		17			33
*05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15 9	9	Y		14			47
FOSTER-ROSE			WELL #:		1	RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7583 - 8005	
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N		-0-			210
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N		-0-			210
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N		-0-			210
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N		-0-			210
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N		-0-			210
05	248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3			N		-0-			210
GUNTER			WELL #:		2	RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7223 - 8010	
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221 3	11 9	9	Y		10			44
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	183 3	7 9	9	Y		6			50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211 3	10 9	9	Y		9			59
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	399 3	7 9	9	Y		6	49 1		16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378 3	19 9	9	Y		17			33
*05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407 3	15 9	9	Y		14			47
GUNTER			WELL #:		4	RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6992 - 7602	
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	542 3	25 9	9	N		23			107
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	567 3	33 9	9	N		30			137
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	525 3	31 9	9	N		28			165
03	525 R	525	-0-	-0-	-0-	508 3	17 9	9	N		15			180
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	286 3	15 9	9	N		14			194
*05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	544 3	23 9	9	N		21			215
GUNTER			WELL #:		6	RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 7291 - 8216	
12	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1131 3	39 9	9	N		35			137
01	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1181 3	44 9	9	N		40			177
02	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	999 3	35 9	9	N		32			209
03	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1257 3	44 9	9	N		40			249
04	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N		-0-			249
*05	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1178 3	3 9	9	N		3	177 1		75
GUNTER			WELL #:		7	RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 6956 - 8015	
12	651 #	638	-0-	-13	-0-	614 3	24 9	9	N		22			247
01	713 #	600	-0-	-113	-0-	600 3			N		-0-			247
02	644 #	565	-0-	-79	-0-	537 3	28 9	9	N		25			272
03	713 #	549	-0-	-164	-0-	534 3	15 9	9	N		14	179 1		107
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	588 3	74 9	9	N		67			174
05	651 #	630	-0-	-21	-0-	590 3	40 9	9	N		36			210

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
VISION EXPLORATION LLC					886299										
CARPER 12			WELL #:		8		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CONGER, SW (PENN)					20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799										
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:		5		RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 8625		PERF. N/A		
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	33	1	424	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	33	1	440	2	Y	-0-				-0-
						16	4								
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	30	1	432	2	Y	-0-				-0-
						25	4								
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
STERLING 'X' FEE			WELL #:		10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:		16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8120 - 8520		
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5	1	71	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:		15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8104 - 8520		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 149809		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A		CNTY: GLASSCOCK					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	279	N	235	-0-	-44	-0-			12	1	185	2	Y	30	29	1			3
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-			5	4	33	9							
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-			14	1	244	2	Y	24	25	1			2
03	248	N	214	-0-	-34	-0-			9	4	26	9							
04	270	N	251	-0-	-19	-0-			18	1	327	2	Y	22	24	1			-0-
*05	372	N	243	-0-	-129	-0-			21	4	24	9							
									11	1	180	2	Y	17	17	1			-0-
									4	4	19	9							
									12	1	210	2	Y	25	24	1			1
									1	4	28	9							
									11	1	212	2	Y	18	18	1			1
									20	9									
COPE, E. B. "B"				WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-			2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-			1	4									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-			3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-			2	4									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-			3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-			4	4									
									3	1	44	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
									2	1	39	2	Y	-0-					-0-
									2	1	44	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'P' FEE				WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING 'P' FEE				WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A							
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-			4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-			1	4									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-			3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-			1	4									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-			2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-			2	4									
									4	1	62	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
									2	1	31	2	Y	-0-					-0-
									2	1	31	2	Y	-0-					-0-
STERLING 'S' FEE				WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799								
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'T' FEE											
			WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING -U- FEE											
			WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	24 1	302 2	Y	10	10 1	1
						5 4	11 9				
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	29 1	407 2	Y	8	9 1	-0-
						13 4	9 9				
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33 1	464 2	Y	10	10 1	-0-
						26 4	11 9				
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	Y	12	12 1	-0-
						4 4	13 9				
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 1	619 2	Y	14	12 1	2
						1 4	15 9				
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	134 1	684 2	Y	12	12 1	2
						1 4	13 9				
GLASSCOCK 'AB' FEE											
			WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE											
			WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 149833		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/1992				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		24 9	1 4	310	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-		24 12	1 4	322	2	Y	5	5	1			-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	-0-		22 18	1 4	316	2	Y	6	4	1			2
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-		25 3	1 4	326	2	Y	9	7	1			4
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		32 2	1 4	532	2	Y	11	15	1			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-		114 1	1 4	573	2	Y	4	4	1			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992				TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A						
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		19 7	1 4	241	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-		19 9	1 4	250	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	-0-		17 14	1 4	245	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-		19 3	1 4	253	2	Y	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	1 4	413	2	Y	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1	1 4	445	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A						
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		25 9	1 4	321	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-		25 12	1 4	333	2	Y	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		23 19	1 4	327	2	Y	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-		25 3	1 4	338	2	Y	-0-					-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		33 2	1 4	551	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	1 4	593	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-			16	1	211	2	Y	-0-			-0-
								6	4							
01	279 N	242	-0-	-37	-0-			16	1	218	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
02	252 N	241	-0-	-11	-0-			15	1	214	2	Y	-0-			-0-
								12	4							
03	248 N	240	-0-	-8	-0-			17	1	221	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-			22	1	361	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-			78	1	389	2	Y	-0-			-0-
								1	4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A						
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			14	1	183	2	Y	-0-			-0-
								5	4							
01	248 N	211	-0-	-37	-0-			14	1	190	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
02	224 N	210	-0-	-14	-0-			13	1	186	2	Y	-0-			-0-
								11	4							
03	217 N	208	-0-	-9	-0-			14	1	192	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-			19	1	314	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-			67	1	338	2	Y	-0-			-0-
								1	4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A						
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-			9	1	114	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
01	155 N	131	-0-	-24	-0-			9	1	118	2	Y	-0-			-0-
								4	4							
02	140 N	131	-0-	-9	-0-			8	1	116	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-			9	1	119	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-			12	1	195	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-			42	1	210	2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-			6	1	78	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
01	93 N	89	-0-	-4	-0-			6	1	80	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-			6	1	79	2	Y	-0-			-0-
								5	4							
03	93 N	89	-0-	-4	-0-			6	1	82	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-			8	1	133	2	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-			29	1	143	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		156 N	156	-0-	-0-	11 1	141 2	Y	-0-
						4 4			-0-
01		186 N	163	-0-	-23	11 1	147 2	Y	-0-
						5 4			-0-
02		168 N	162	-0-	-6	10 1	144 2	Y	-0-
						8 4			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	11 1	148 2	Y	-0-
						2 4			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	14 1	242 2	Y	-0-
						1 4			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	52 1	261 2	Y	-0-
						1 4			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A	
12		297 N	297	-0-	-0-	21 1	270 2	Y	-0-
						6 4			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	20 1	281 2	Y	-0-
						9 4			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	22 1	313 2	Y	-0-
						21 4			-0-
03		310 N	308	-0-	-2	22 1	283 2	Y	-0-
						3 4			-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	23 1	391 2	Y	1
						1 4	2 9		1
05		433 N	433	-0-	-0-	68 1	360 2	Y	1
						1 4	4 9		1

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A	
12		310 N	197	-0-	-113	13 1	171 2	Y	1
						4 4	9 9		1
01		310 N	202	-0-	-108	13 1	177 2	Y	1
						6 4	6 9		1
02		232 N	232	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	1
						13 4	8 9		1
03		259 N	259	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	1
						2 4	64 9		1
04		288 N	288	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	1
						1 4	9 9		1
05		329 N	329	-0-	-0-	51 1	269 2	Y	1
						1 4	8 9		1

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE			//CONT.// 20101 500 108799 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 149851		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/1993				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	36	1	460	1	4	2	Y	4	5	1			-0-
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	10	4	478	2	9	2	Y	3	3	1			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	16	4	532	2	9	2	Y	5	4	1			1
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	9	2	Y	29	29	1			1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35	4	698	2	9	2	Y	4	4	1			1
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	5	4	699	2	9	2	Y	7	7	1			1
						42	1	8	9									
						2	4											
						133	1											
						1	4											
GLASSCOCK 'W' FEE																		
WELL #:		10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525		PERF. N/A								
12	589 N	441	-0-	-148	-0-	30	1	377	2	9	2	Y	24	27	1			3
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	8	4	392	2	9	2	Y	16	16	1			3
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	9	2	Y	23	22	1			4
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	4	395	2	9	2	Y	173	174	1			3
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	9	2	Y	23	23	1			3
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	4	551	2	9	2	Y	23	23	1			3
						2	4	25	9									
						103	1	532	2	9	2	Y	21	20	1			4
						1	4	23	9									
GLASSCOCK 'W' FEE																		
WELL #:		11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A								
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-							-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	4	126	2	Y	-0-							-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-							-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	4	127	2	Y	-0-							-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	2		1	1				1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	4	274	2	Y	4		4	1				1
						52	1	4	9									
						1	4											
GLASSCOCK 'W' FEE																		
WELL #:		12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A								
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	20	1	256	2	Y	4		5	1				-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	5	4	266	2	Y	3		3	1				-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	5		4	1				1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9	4	268	2	Y	29		29	1				1
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	4		4	1				1
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3	4	373	2	Y	4		4	1				1
						23	1	4	9									
						1	4											
						71	1											
						1	4											

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1	460 2	Y	8	9 1			1
						10 4	9 9						
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32 1	443 2	Y	5	5 1			1
						15 4	6 9						
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	493 2	Y	7	7 1			1
						33 4	8 9						
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34 1	446 2	Y	58	58 1			1
						5 4	64 9						
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	38 1	641 2	Y	7	7 1			1
						2 4	8 9						
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	129 1	658 2	Y	4	4 1			1
						1 4	4 9						

STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A					
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39 1	499 2	Y	13	13 1			1
						12 4	14 9						
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1	545 2	Y	8	9 1			-0-
						19 4	9 9						
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	605 2	Y	10	10 1			-0-
						35 4	11 9						
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45 1	580 2	Y	11	11 1			-0-
						6 4	12 9						
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49 1	826 2	Y	14	12 1			2
						2 4	15 9						
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	162 1	863 2	Y	12	12 1			2
						2 4	13 9						

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A					
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	25 1	315 2	Y	6	6 1			-0-
						8 4	7 9						
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	24 1	326 2	Y	4	4 1			-0-
						11 4	4 9						
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	21 1	311 2	Y	4	4 1			-0-
						14 4	4 9						
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	23 1	305 2	Y	5	5 1			-0-
						4 4	6 9						
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33 1	548 2	Y	7	6 1			1
						1 4	8 9						
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	116 1	569 2	Y	6	6 1			1
						1 4	7 9						

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
STERLING 'U' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 149865			COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	5	4	281	2	8	9	7	1	1
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	8	4	288	2	4	9	4	1	1
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	16	4	310	2	4	9	4	1	1
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	3	4	309	2	4	9	5	1	-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	1	4	467	2	8	9	6	1	1
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	100	1	1	4	501	2	7	9	6	1	1
STERLING 'W' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 149871			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 149873			COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149874			COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 150144			COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 150596			COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799											
STERLING 'Y' FEE				WELL #:	4	RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	3	RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182 - 8380				
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	14	RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424				
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	16	1	205	2	Y	5	6	1			1
						3	4	6	9							
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	20	1	274	2	Y	5	5	1			1
						9	4	6	9							
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	7	7	1			1
						20	4	8	9							
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	58	58	1			1
						3	4	64	9							
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	7	7	1			1
						1	4	8	9							
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	Y	4	4	1			1
						1	4	4	9							

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	5	RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8068 - 8281				
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	47	1	713	2	Y	9	11	1			3
						16	4	10	9							
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	Y	8	7	1			4
						27	4	9	9							
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	34	1	611	2	Y	6	7	1			3
						21	4	7	9							
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	6	6	1			3
						28	4	7	9							
04	780 N	459	-0-	-321	-0-	24	1	425	2	Y	7	6	1			4
						2	4	8	9							
*05	682 N	418	-0-	-264	-0-	21	1	390	2	Y	6	9	1			1
						7	9									

STERLING "T" FEE				WELL #:	10	RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
STERLING "T" FEE			WELL #:		9	RRCID -> 151404		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 - 8190
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 - 8297
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8200 - 8386
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 - 8415
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MAHAFFEY, P.T.			WELL #:		2	RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #:		11	RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799									
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8282 -	8412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STERLING 'AA' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8169 -	8364
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL	DEPTH	8620	PERF. 8104 -	8518
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	17	1	218	2	Y	4	5	1	-0-
						5	4		4					
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	16	1	227	2	Y	3	3	1	-0-
						8	4		3					
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	5	4	1	1
						17	4		6					
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	29	29	1	1
						3	4		32					
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	4	1	1
						1	4		4					
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	Y	4	4	1	1
						1	4		4					
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8101 -	8518
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	27	1	348	2	Y	8	9	1	1
						7	4		9					
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	26	1	362	2	Y	5	5	1	1
						12	4		6					
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	7	7	1	1
						27	4		8					
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	58	58	1	1
						4	4		64					
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	9	8	1	2
						1	4		10					
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	9	10	1	1
						1	4		10					
STERLING 'U' FEE				WELL #:	7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 8014 -	8397
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	29	1	363	2	Y	14	14	1	2
						8	4		15					
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	29	1	392	2	Y	8	9	1	1
						13	4		9					
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	10	10	1	1
						24	4		11					
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	12	12	1	1
						4	4		13					
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	14	12	1	3
						1	4		15					
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	Y	11	12	1	2
						1	4		12					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 16		ASSOCIATED RRCID -> 155876		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		8265 PERF. 7862 - 8126		CNTY: GLASSCOCK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	41 1	621 2	24 9	Y	22	22 1			4
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	42 1	723 2	24 9	Y	18	18 1			4
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	32 1	566 2	19 9	Y	17	18 1			3
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 4	650 2	25 9	Y	23	24 1			2
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	22 1	377 2	28 9	Y	25	24 1			3
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	24 1	434 2	28 9	Y	25	25 1			3

COPE-ANDREWS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7978 - 8298		
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	8 9	Y	7	7 1			1
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	8 9	Y	7	6 1			2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	4 9	Y	4	6 1			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	16 4			Y	-0-				-0-
04	510 N	96	-0-	-414	-0-	5 1	91 2		Y	-0-				-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	10 1	191 2		Y	-0-				-0-

STERLING "T" FEE				WELL #:	1	RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7874 - 8221		
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	4 9	Y	4	4 1			1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	10 4	691 2	4 9	Y	4	4 1			1
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	50 1	662 2	4 9	Y	3	4 1			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	22 4	669 2	3 9	Y	6	5 1			1
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47 1	1022 2	7 9	Y	6	6 1			1
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	39 4	1005 2	3 9	Y	3	3 1			1

STERLING "T" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7824 - 8162		
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	631 2	13 9	Y	12	12 1			2
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	14 4	684 2	10 9	Y	9	10 1			1
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50 1	658 2	11 9	Y	10	10 1			1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22 4	650 2	17 9	Y	15	14 1			2
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	46 1	969 2	15 9	Y	14	15 1			1
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	38 4	952 2	9 9	Y	8	8 1			1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
STERLING 'T' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 155885			COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-		57 1	732 2			Y	6	6 1		1
								16 4	7 9							
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-		58 1	794 2			Y	5	5 1		1
								26 4	6 9							
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-		51 1	722 2			Y	4	5 1		-0-
								40 4	4 9							
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-		63 1	834 2			Y	-0-			-0-
								8 4								
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		72 1	1215 2			Y	60	6 1		54
								3 4	66 9							
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		229 1	1200 2			Y	309	310 1		53
								2 4	340 9							
GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 156570			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 156572			COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 157131			COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157132			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157133			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799								
STERLING 'P' FEE			WELL #:		6	RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"			WELL #:		1	RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472	
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, E. B.			WELL #:		8	RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7864 - 8252	
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
							1	4					
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
							1	4					
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
							2	4					
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130	
12	558	N	317	-0-	-241	-0-	19	1	Y	5	5	1	1
							4	4					
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	15	1	Y	2	3	1	-0-
							10	4					
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
							16	4					
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
							6	4					
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
							1	4					
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	11	1	Y	-0-			-0-

STERLING "S" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7796 - 8035	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	56 1	722 2	Y	4	4 1			1
						16 4	4 9						
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	57 1	782 2	Y	2	3 1			-0-
						25 4	2 9						
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52 1	741 2	Y	3	3 1			-0-
						44 4	3 9						
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	55 1	725 2	Y	4	4 1			-0-
						7 4	4 9						
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64 1	1080 2	Y	4	4 1			-0-
						3 4	4 9						
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	208 1	1089 2	Y	3	3 1			-0-
						2 4	3 9						

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335					
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	569 2	Y	10	10 1			2
						13 4	11 9						
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y	9	9 1			2
						21 4	10 9						
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	418 2	Y	7	8 1			1
						17 4	8 9						
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	492 2	Y	14	14 1			1
						6 4	15 9						
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	15 1	256 2	Y	25	23 1			3
						1 4	28 9						
05	465 N	240	-0-	-225	-0-	11 1	212 2	Y	15	16 1			2
						17 9							

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//	108799							
COPE, E. B. "B"			WELL #:	2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7929	- 8230
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "P" FEE			WELL #:	4	RRCID -> 170205	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7610	- 7851
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.			WELL #:	1	RRCID -> 170342	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	8441	PERF. 7860	- 8206
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8068	- 8444
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #:	13	RRCID -> 193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7802	- 8178
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPE-SEALE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120	- 8323
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	22	21 1 4
							7 4	24 9			
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	Y	20	20 1 4
							12 4	22 9			
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	13 1	231 2	Y	12	15 1 1
							15 4	13 9			
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	10 1	174 2	Y	6	6 1 1
							2 4	7 9			
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8 1	132 2	Y	20	18 1 3
							1 4	22 9			
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	7 1	123 2	Y	14	16 1 1
							15 9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-SEALE UNIT				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 193534	CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278	CNTY: GLASSCOCK	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12		331 N	331	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	17	16	1	3
						6	4	19	9					
01		370 N	370	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	15	14	1	4
						12	4	17	9					
02		336 N	274	-0-	-62	-0-	13	1	237	2	Y	10	13	1
						13	4	11	9					
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	300	2	Y	5	5	1
						3	4	6	9					
04		360 N	250	-0-	-110	-0-	13	1	228	2	Y	7	7	1
						1	4	8	9					
05		279 N	217	-0-	-62	-0-	11	1	200	2	Y	5	5	1
						6	9							

COPE, E. B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115		
12		620 N	499	-0-	-121	-0-	29	1	444	2	Y	15	12	1
							9	4	17	9				4
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	12	14	1
							17	4	13	9				2
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	7	9	1
							16	4	8	9				-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	5	5	1
							6	4	6	9				-0-
04		540 N	213	-0-	-327	-0-	11	1	193	2	Y	8	6	1
							9	9						2
05		465 N	374	-0-	-91	-0-	19	1	349	2	Y	5	7	1
							6	9						-0-

COPE, E. B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7946 - 8212		
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	2	2	1
							1	4	2	9				-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2	2	1
							2	4	2	9				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	2	2	1
							5	4	2	9				-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	2	2	1
							2	4	2	9				-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	Y	2	2	1
							2	9						-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	57	2	Y	1	1	1
							1	9						-0-

STERLING 'T' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7801 - 8177		
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	5	5	1
							17	4	6	9				1
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	Y	4	4	1
							21	4	4	9				1
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	4	5	1
							47	4	4	9				-0-
03		806 N	789	-0-	-17	-0-	56	1	717	2	Y	7	6	1
							8	4	8	9				1
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	Y	7	7	1
							4	4	8	9				1
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	219	1	1107	2	Y	4	4	1
							2	4	4	9				1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 202035	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2003				TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7921 - 8174	CNTY: GLASSCOCK		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54 1 8 4	682 2 4 9	Y		4		4 1			1
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1 22 4	671 2 3 9	Y		3		3 1			1
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	50 1 43 4	722 2 3 9	Y		3		4 1			-0-
03	744 N	462	-0-	-282	-0-	32 1 4 4	426 2	Y		-0-					-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	38 1 2 4	635 2	Y		-0-					-0-
05	899 N	744	-0-	-155	-0-	119 1 1 4	624 2	Y		-0-					-0-

COPE, E. B.				WELL #: 14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7884 - 8182			
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	37 1 13 4	568 2 11 9	Y		10		10 1			2
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1 22 4	661 2 9 9	Y		8		8 1			2
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	29 1 34 4	518 2 8 9	Y		7		8 1			1
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	595 2 11 9	Y		10		10 1			1
04	660 N	377	-0-	-283	-0-	20 1 1 4	345 2 11 9	Y		10		10 1			1
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	22 1 12 9	397 2	Y		11		11 1			1

COPE, E. B.				WELL #: 7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7856 - 8132			
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	22 1 8 4	341 2	Y		-0-					-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1 13 4	397 2	Y		-0-					-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	14 1 17 4	259 2	Y		-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1 4 4	357 2	Y		-0-					-0-
04	390 N	220	-0-	-170	-0-	12 1 1 4	207 2	Y		-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 2	Y		-0-					-0-

STERLING 'U' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8008 - 8295			
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	33 1 9 4	423 2 8 9	Y		7		7 1			1
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	33 1 15 4	456 2 6 9	Y		5		5 1			1
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1 28 4	490 2 6 9	Y		5		5 1			1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	467 2 6 9	Y		5		6 1			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	664 2 8 9	Y		7		6 1			1
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	143 1 1 4	733 2 7 9	Y		6		6 1			1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #:	2	ASSOCIATED RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A	CAPACITY TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078						CNTY: GLASSCOCK				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.				WELL #:		4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE	07/26/2004		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7870 - 8162					
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	22 1	340 2	Y	3	3 1			1					
							2 4	3 9											
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	1	2 1			-0-					
							13 4	1 9											
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	17 1	311 2	Y	2	2 1			-0-					
							19 4	2 9											
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	386 2	Y	3	3 1			-0-					
							4 4	3 9											
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	13 1	224 2	Y	3	3 1			-0-					
							1 4	3 9											
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	14 1	258 2	Y	4	4 1			-0-					
							4 9												

COPE, E. B.				WELL #:		5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		8335	PERF. 7784 - 8094					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

COPE, E. B.				WELL #:		9	RRCID -> 204015	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7854 - 8105					
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	25 1	379 2	Y	3	3 1			1					
							8 4	3 9											
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	441 2	Y	3	3 1			1					
							15 4	3 9											
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	19 1	345 2	Y	2	3 1			-0-					
							23 4	2 9											
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	397 2	Y	3	3 1			-0-					
							4 4	3 9											
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	13 1	230 2	Y	3	3 1			-0-					
							1 4	3 9											
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	14 1	264 2	Y	4	4 1			-0-					
							4 9												

COPE, E. B.				WELL #:		13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		8140	PERF. 7790 - 8046					
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	32 1	485 2	Y	6	6 1			1					
							11 4	7 9											
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	27 1	461 2	Y	5	5 1			1					
							19 4	6 9											
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	24 1	432 2	Y	4	4 1			1					
							29 4	4 9											
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	Y	7	7 1			1					
							6 4	8 9											
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	17 1	294 2	Y	7	7 1			1					
							1 4	8 9											
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	18 1	338 2	Y	7	7 1			1					
							8 9												

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// WELL #:	20101 500 108799	ASSOCIATED RRCID -> 204020		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-			16 5	1 4	236 10	2 9	Y	9	8 1				1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-			16 9	1 4	275 8	2 9	Y	7	7 1				1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-			10 12	1 4	184 7	2 9	Y	6	7 1				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE					WELL #:	3	RRCID -> 207899		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8052	-	8428	
12	310 N	280	-0-	-30	-0-			19 5	1 4	247 9	2 9	Y	8	9 1				1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-			19 9	1 4	256 6	2 9	Y	5	5 1				1
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-			20 19	1 4	285 8	2 9	Y	7	7 1				1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-			20 3	1 4	258 64	2 9	Y	58	58 1				1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-			21 1	1 4	360 9	2 9	Y	8	8 1				1
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-			67 1	1 4	347 8	2 9	Y	7	7 1				1
STERLING 'X' FEE					WELL #:	5	RRCID -> 209351		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7861	-	8214	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MAHAFFEY, P.T.					WELL #:	3	RRCID -> 213968		COMPL. DATE	03/19/1996		TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7751	-	7782	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EDMONDSON					WELL #:	1	RRCID -> 217365		COMPL. DATE	10/07/1981		TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8083	-	8401	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-			26 2				Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2				Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 2				Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-			24 2				Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-			23 2				Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-			30 2				Y	-0-					-0-
EDMONDSON					WELL #:	3	RRCID -> 217371		COMPL. DATE	03/29/1984		TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8030	-	8386	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 2				Y	-0-					22
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-			233 2		25 9		Y	23					45
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-			215 2		11 9		Y	10					55
03	248 N	236	-0-	-12	-0-			234 2		2 9		Y	2					57
04	240 N	226	-0-	-14	-0-			226 2				Y	-0-					57
05	186 N	122	-0-	-64	-0-			122 2				Y	-0-					5

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			-0-	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
GLASSCOCK "W" FEE														
		WELL #:		16	RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490			
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	Y	4	5 1	-0-	
						3	4	4	9					
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	11	1	148	2	Y	3	3 1	-0-	
						5	4	3	9					
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	11	1	164	2	Y	5	4 1	1	
						11	4	6	9					
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	29	29 1	1	
						2	4	32	9					
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	4	4 1	1	
						1	4	4	9					
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	4	4 1	1	
						4	9							
COPE, E. B.														
		WELL #:		12	RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7788 - 8050			
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	42	1	630	2	Y	48	48 1	8	
						14	4	53	9					
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	37	38 1	7	
						25	4	41	9					
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	31	1	564	2	Y	35	37 1	5	
						27	4	39	9					
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	51	52 1	4	
						7	4	56	9					
04	750 N	447	-0-	-303	-0-	21	1	364	2	Y	55	52 1	7	
						1	4	61	9					
*05	620 N	204	-0-	-416	-0-	7	1	127	2	Y	64	63 1	8	
						70	9							
STERLING 'P' FEE														
		WELL #:		2	RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7601 - 7877			
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	2	1 1	1	
						9	4	2	9					
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23	1	392	2	Y	1	2 1	-0-	
						13	4	1	9					
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	20	1	365	2	Y	4	3 1	1	
						20	4	4	9					
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	3	3 1	1	
						29	4	3	9					
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	16	1	280	2	Y	3	3 1	1	
						3	9							
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	16	1	293	2	Y	3	4 1	-0-	
						3	9							
STERLING "P" FEE														
		WELL #:		1	RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7707 - 7880			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	63	1	956	2	Y	8	9	1	3				
						21	4	9	9									
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	Y	6	6	1	3				
						36	4	7	9									
02	1064 N	913	-0-	-151	-0-	46	1	823	2	Y	5	6	1	2				
						38	4	6	9									
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1106	2	Y	6	5	1	3				
						37	4	7	9									
04	1140 N	626	-0-	-514	-0-	34	1	584	2	Y	5	5	1	3				
						2	4	6	9									
*05	930 N	541	-0-	-389	-0-	27	1	507	2	Y	6	8	1	1				
						7	9											

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799									
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8195	-	8383
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8086	-	8348
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REAGAN 'G' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8285	-	8537
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:		8	RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953	-	8017
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:		1	RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203	-	8478
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:		5	RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118	-	8520
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092	-	8440
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -S- FEE				//CONT.// 20101 500 108799 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 269110		CAPACITY COMPL. DATE 12/28/1982				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	124 N	111	-0-	-13	-0-			6	1	93	2	Y	9	9	1			3
								2	4	10	9							
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-			7	1	114	2	Y	7	7	1			3
								4	4	8	9							
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-			6	1	108	2	Y	12	13	1			2
								7	4	13	9							
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-			8	1	122	2	Y	9	8	1			3
								13	4	10	9							
04	120 N	67	-0-	-53	-0-			3	1	56	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
05	124 N	78	-0-	-46	-0-			4	1	67	2	Y	6	8	1			1
								7	9									

EDMONDSON -A-				WELL #:		5	RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387						
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-			619	2			N	-0-					67
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-			490	2			N	-0-					67
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-			516	2			N	-0-					67
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-			557	2			N	-0-					67
04	450 N	427	-0-	-23	-0-			427	2			N	-0-					67
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-			624	2			N	-0-					67

EDMONDSON				WELL #:		6	RRCID -> 284701	COMPL. DATE 11/04/2008				TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406						
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	2			Y	-0-					16
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-			577	2	18	9	Y	16					32
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-			532	2	9	9	Y	8					40
03	620 N	579	-0-	-41	-0-			578	2	1	9	Y	1					41
04	570 N	559	-0-	-11	-0-			559	2			Y	-0-					41
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-			709	2			Y	-0-					41

EDMONDSON				WELL #:		5	RRCID -> 284713	COMPL. DATE 09/19/2006				TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446						
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-			747	2	1	9	Y	1					15
01	713 N	707	-0-	-6	-0-			698	2	9	9	Y	8					23
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-			643	2	3	9	Y	3					26
03	744 N	699	-0-	-45	-0-			698	2	1	9	Y	1					27
04	690 N	676	-0-	-14	-0-			676	2			Y	-0-					27
05	496 N	365	-0-	-131	-0-			365	2			Y	-0-					27

EDMONDSON -A-				WELL #:		3	RRCID -> 285850	COMPL. DATE 10/26/1982				TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490						
12	14B2 EXT	52	-0-	52	160	52	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	67	-0-	67	227	67	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	298	71	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	77	-0-	77	375	77	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	75	-0-	75	450	75	2					Y	-0-					-0-
05	545 N	95	-0-	-450	-0-	95	2					Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A-				WELL #:		4	RRCID -> 285888	COMPL. DATE 12/03/1982				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526						
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2			2	9	Y	2					77
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	625	2			19	9	Y	17					94
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2			3	9	Y	3					97
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2					Y	-0-					97
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2					Y	-0-					97
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2			3	9	Y	3	53	1			47

CONGER, SW (PENN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"				//CONT.// WELL #:	20101 500 220855 2	ASSOCIATED RRCID -> 153128	CAPACITY COMPL. DATE 05/29/1980				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12 01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TERRY, I. W. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980				TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283			
12 01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KING ENERGY RESOURCES FLINT				WELL #:	465526 1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984				TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025			
12 01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			-0-		
02	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			-0-		
03	252 N	109	-0-	-143	-0-	109 2		N	-0-			-0-		
04	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 2		N	-0-			-0-		
05	180 N	60	-0-	-120	-0-	60 2		N	-0-			-0-		
	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-		
FLINT				WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868			
12 01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			-0-		
02	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2		N	-0-			-0-		
03	252 N	109	-0-	-143	-0-	109 2		N	-0-			-0-		
04	248 N	72	-0-	-176	-0-	72 2		N	-0-			-0-		
05	180 N	60	-0-	-120	-0-	60 2		N	-0-			-0-		
	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-		
P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.				WELL #:	631633 1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202			
12 01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
DOOLEY, B. F.				WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229			
12 01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC ESTELLE COUNCIL "70"			//CONT.// //CONT.//			20101 500 631633	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
			WELL #:	1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	8214 -	8464	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, R. L.				WELL #:	3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8008 -	8187
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, R. L.				WELL #:	4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8000 -	8233
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE, R. L.				WELL #:	6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	7987 -	8394
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE, R. L.				WELL #:	7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7968 -	8378
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE-BODINE				WELL #:	1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL	DEPTH	8600	PERF.	8052 -	8449
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.				WELL #:	6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL	DEPTH	8485	PERF.	8032 -	8291
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633								
GLASS, D. L.			WELL #:		8	RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		4	RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		5	RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		9	RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TERRY, I. W.			WELL #:		13	RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TERRY, I. W. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143 - 8394	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WATSON, J. E.			WELL #:		1	RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633														
WATSON, J. E.			WELL #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8225 - 8375							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASS, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASS, D. L.			WELL #:		4	RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868 - 8310							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COPE, R. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101 - 8318							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043 - 8381							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TERRY, I. W.			WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8201							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOOLEY, B. F.			WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210 - 8374							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//			20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//			631633												
COPE-BODINE			WELL #:			4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	8520	PERF.	8156	-	8395	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-					-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-		42	3			Y	-0-					-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-					-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A"			WELL #:			1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL	DEPTH	8532	PERF.	8156	-	8351	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.			WELL #:			5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8134	-	8363	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			Y	-0-					-0-
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3			Y	-0-					-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3			Y	-0-					-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3			Y	-0-					-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L.			WELL #:			1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL	DEPTH	8496	PERF.	N/A			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F.			WELL #:			6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL	DEPTH	8527	PERF.	N/A			
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			Y	-0-					-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			Y	-0-					-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			Y	-0-					-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			Y	-0-					-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-		165	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.			WELL #:			18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	N/A			
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			Y	-0-					-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	3			Y	-0-					-0-
02		392 N	259	-0-	-133	-0-		259	3			Y	-0-					-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	3			Y	-0-					-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-		236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"			WELL #:			4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL	DEPTH	8497	PERF.	N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.			//CONT.// 20101 500 631633 WELL #: 19			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
						RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938	-	8150					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WATSON, J.E.			WELL #: 5			RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022	-	8292					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPE-BODINE			WELL #: 3			RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137	-	8321					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON, J. E. 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088	-	8285					
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASS, D. L.			WELL #: 7			RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540	-	8363					
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER) GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC ROGERS			20897 575 330180 WELL #: 2			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
						RRCID -> 097172	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3347	-	3480					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)										//CONT.//		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC										//CONT.//		330180									
TUCKER, NELLIE "C"										WELL #:		1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 3330 - 4257	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-					48	
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-					48	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-					48	
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-					48	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-					48	
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
ROGERS						WELL #:		3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3348 - 3420					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 3			N	-0-					-0-	
*03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			717 3			N	-0-					-0-	
*04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			620 3			N	-0-					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROGERS						WELL #:		4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3338 - 3417					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SYNDICATE FEE "A"						WELL #:		4		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3354 - 3542					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NITRO OIL & GAS, LLC						611014															
REYNOLDS						WELL #:		1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3354 - 3408					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COV (MORROW)						21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: CULBERSON			
COVINGTON SWD LP						102386															
SAN SABA SWD STATE						WELL #:		1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COV (MORROW)		//CONT.//		21180 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC				748767								
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 - 4555
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT		-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 - 15080
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 - 12068
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-0-
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-		-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-		-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	11730 - 11977
12	11532 X	10889	-0-	-643	-0-	10889	3		N	-0-		-0-
01	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	3		N	-0-		-0-
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3		N	-0-		-0-
03	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	3		N	-0-		-0-
04	11580 X	11247	-0-	-333	-0-	11247	3		N	-0-		-0-
05	11966 X	11086	-0-	-880	-0-	11086	3		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID ->	035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF.	N/A
12	7006 X	6678	-0-	-328	-0-	6678	3		N	-0-		-0-
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3		N	-0-		-0-
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3		N	-0-		-0-
03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3		N	-0-		-0-
04	6780 X	6504	-0-	-276	-0-	6504	3		N	-0-		-0-
05	7006 X	6384	-0-	-622	-0-	6384	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ATHEY UNIT		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #:		2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	3			N	-0-				-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-				-0-
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-				-0-
03	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-				-0-
04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-				-0-
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 035669		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 11966		
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-				-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-				-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-				-0-
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-				-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-				-0-
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 035910		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12004		PERF.11646 - 11885		
12	5890 X	5547	-0-	-343	-0-	5547	3			N	-0-				-0-
01	5890 X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3			N	-0-				-0-
02	5712 X	5549	-0-	-163	-0-	5549	3			N	-0-				-0-
03	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952	3			N	-0-				-0-
04	6120 X	5397	-0-	-723	-0-	5397	3			N	-0-				-0-
05	6138 X	5502	-0-	-636	-0-	5502	3			N	-0-				-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 U	RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A			
12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	3			N	-0-				-0-
01	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	21698	3			N	-0-				-0-
02	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17807	3			N	-0-				-0-
03	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	3			N	-0-				-0-
04	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-				-0-
05	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	3			N	-0-				-0-
COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
NEAL, J. O. 43		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #:		1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142		PERF.11941 - 15142					
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-				45
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-				45
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-				45
03	4526 X	2913	-0-	-1613	-0-	2913	3			N	-0-				45
04	4380 X	1695	-0-	-2685	-0-	1695	3			N	-0-				45
05	4309 X	32	-0-	-4277	-0-	32	3			N	-0-				45
CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #:		1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)				//CONT.//	21382 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.					945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS				WELL #:	2 L	RRCID -> 035344			COMPL. DATE 02/26/1965			TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ATHEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 035346			COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430		
12	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3		N	-0-			-0-
01	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3		N	-0-			-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3		N	-0-			-0-
03	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3		N	-0-			-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3		N	-0-			-0-
05	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT #1				WELL #:	2 L	RRCID -> 035911			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446		
12	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3		N	-0-			-0-
01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3		N	-0-			-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3		N	-0-			-0-
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3		N	-0-			-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3		N	-0-			-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3		N	-0-			-0-
SIBLEY UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 037040			COMPL. DATE 08/02/1965			TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
12	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3		N	-0-			-0-
01	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	3		N	-0-			-0-
02	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	21060	3		N	-0-			-0-
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	24331	3		N	-0-			-0-
04	23640	X	23100	-0-	-540	-0-	23100	3		N	-0-			-0-
05	24428	X	22223	-0-	-2205	-0-	22223	3		N	-0-			-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 L	RRCID -> 038235			COMPL. DATE 01/07/1966			TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
12	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3		N	-0-			-0-
01	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3		N	-0-			-0-
02	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3		N	-0-			-0-
03	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24549	3		N	-0-			-0-
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	3		N	-0-			-0-
05	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	3		N	-0-			-0-
COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:	2 L	RRCID -> 039846			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713		
12	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	6854	3		N	-0-			-0-
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3		N	-0-			-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3		N	-0-			-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3		N	-0-			-0-
04	7530	X	5308	-0-	-2222	-0-	5308	3		N	-0-			-0-
05	7781	X	6595	-0-	-1186	-0-	6595	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)													21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.													090732										
MOORE, WAYNE													WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358		PERF.11316 - 13078		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						179			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						179			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						179			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						179			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						179			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						179			
NEAL, JAMES					WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987		PERF.11619 - 13689										
12	1519	N	255	-0-	-1264	-0-	255	2				N	-0-							262			
01	1147	N	85	-0-	-1062	-0-	85	1				N	-0-							262			
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-						N	-0-							262			
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-							262			
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-							262			
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-							262			
BRITANCO, L.L.C.					093620																		
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-					WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10262 - 10702										
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-							168			
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-							168			
02	756	N	533	-0-	-223	-0-	533	2				N	-0-							168			
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2				N	-0-							168			
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2				N	-0-							168			
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							168			
THAGARD TRUST					851052																		
THAGARD FEE					WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855		PERF. N/A										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
XTO ENERGY INC.					945936																		
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-					WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10475 - 10618										
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							1			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							1			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							1			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							1			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							1			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							1			
SIBLEY UNIT					WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.// 21382 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #: 2 U			RRCID -> 042477			COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIBLEY UNIT			WELL #: 3 L			RRCID -> 157435			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690					
12		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					78
01		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597	3			Y	-0-					78
02		3220 X	3164	-0-	-56	-0-	3164	3			Y	-0-					78
03		3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3795	3	19	9	Y	17					95
04		3780 X	3398	-0-	-382	-0-	3398	3			Y	-0-					95
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					95
EFFIE POTTS SIBLEY "B"			WELL #: 1			RRCID -> 243260			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641					
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					44
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					44
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377														
RATCLIFF, MIRIAM ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 291614			COMPL. DATE 01/20/2021			TOTAL DEPTH 18704 PERF. 12208 - 12284					
12		14B2 EXT	73	-0-	73	558	73	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	31	-0-	31	589	31	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	30	-0-	30	619	30	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	108	-0-	108	727	108	3			N	-0-					-0-
04		727 X	-0-	-0-	-727	-0-					N	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.			945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 801			RRCID -> 019664			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 601			RRCID -> 019665			COMPL. DATE 01/28/1963			TOTAL DEPTH 11062 PERF. 10092 - 10373					
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		901	RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		701	RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279					
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		501	RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		1202	RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10115 - 10374					
12	0 A	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24																	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		1002	RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460		PERF. N/A					
12	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		301	RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10265 - 10766					
12	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #:		602	RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.										//CONT./// 21382 875		ASSOCIATED							
COYANOSA WOLFCAMP										//CONT./// 945936		RRCID -> 120009							
										WELL #: 1203		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10113 - 10402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256 - 10426	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD										WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449	
12	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-			186 1	70940	3	N	259	357	1			883		
								285 9											
01	77003 X	77003	-0-	-0-	-0-			186 1	76285	3	N	484	192	1			1175		
								532 9											
02	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-			168 1	55522	3	N	219	548	1			846		
								241 9											
03	75875 X	75875	-0-	-0-	-0-			186 1	75399	3	N	264	188	1			922		
								290 9											
04	82439 X	82439	-0-	-0-	-0-			180 1	82031	3	N	207	376	1			753		
								228 9											
05	78486 X	78486	-0-	-0-	-0-			186 1	78071	3	N	208					961		
								229 9											

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA WOLFCAMP UNIT										WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1404			RRCID -> 132875			COMPL. DATE 04/22/1993			TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1407			RRCID -> 132876			COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028							
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
SIBLEY UNIT			WELL #: 2 U			RRCID -> 145974			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331							
12	105 N	105	-0-		-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					29	
01	100 N	100	-0-		-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					29	
02	74 N	74	-0-		-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					29	
03	93 N	93	-0-		-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29	
04	90 N	67	-0-		-23	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					29	
05	175 N	175	-0-		-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					29	
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"			WELL #: 2 U			RRCID -> 155654			COMPL. DATE 07/09/1995			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618							
12	1869 N	1869	-0-		-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					51	
01	1825 N	1825	-0-		-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51	
02	1621 N	1621	-0-		-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					51	
03	1860 N	1747	-0-		-113	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					51	
04	1770 N	1758	-0-		-12	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					51	
05	1825 N	1825	-0-		-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51	
SIBLEY UNIT			WELL #: 3 U			RRCID -> 157434			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690							
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		45					Y	-0-					13	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		45					Y	-0-					13	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		45					Y	-0-					13	
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		45					Y	-0-					13	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		45					Y	-0-					13	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		45					Y	-0-					13	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 504			RRCID -> 166673			COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550							
12	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT			-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

COYANOSA, N. (DELAWARE) HOME PETROLEUM CORP. "BG" 50										21384 666 396852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #: 1										RRCID -> 222158	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4604	-	4734		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-				-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2				N	-0-				-0-	
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				N	-0-				-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-	
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						N	NO RPT				-0-	

BG-STATE "50"										WELL #: 2	RRCID -> 238789	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4602	-	4638	
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	2		1	9	N	1				68	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2		1	9	N	1				69	
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	103	2		1	9	N	1				70	
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	94	2		1	9	N	1				71	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2		1	9	N	1				72	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				72	

CRANE (DEVONIAN) CROSS TIMBERS ENERGY, LLC DAY, HALLIE C.										21498 250 190469	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
WELL #: 1										RRCID -> 288398	COMPL. DATE 01/14/1951	TOTAL DEPTH 8674	PERF. 7666	-	7768		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CRAWAR (DEVONIAN) PITTS ENERGY CO. SCOTT ESTATE -E-										21577 090 666430	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
WELL #: 1										RRCID -> 019670	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH 8640	PERF. N/A				
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3				N	-0-				2	
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3				N	-0-				2	
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3				N	-0-				2	
03	2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2666	3				N	-0-				2	
04	2610 N	2284	-0-	-326	-0-	2284	3				N	-0-				2	
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3				N	-0-				2	

TUBB, J. B.										WELL #: C 4	RRCID -> 019671	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7236	PERF. N/A			
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3				Y	-0-				37	
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3				Y	-0-				37	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				Y	-0-				37	
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3		1	9	Y	1				38	
04	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3				Y	-0-				38	
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				Y	-0-				38	

TUBB, J. B.										WELL #: G 7	RRCID -> 019672	COMPL. DATE 01/25/1956	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A			
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				Y	-0-				41	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				Y	-0-				41	
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				Y	-0-				41	
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	490	3		1	9	Y	1				42	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-				42	
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3				Y	-0-				42	

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430							
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	35
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	35
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	35
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	455 3	1 9	Y	36
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3		Y	36
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		Y	36
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		Y	148
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	148
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	148
03	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311 3		Y	148
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1188 3		Y	148
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 3		Y	148
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	31
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	31
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	31
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	646 3	1 9	Y	32
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		Y	32
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	32
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540	
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	33
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	33
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	33
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265 3	1 9	Y	34
04	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3		Y	34
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		Y	34
WALBET, INC.		891734							
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555	
12	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852 2		N	-0-
01	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834 2		N	-0-
02	980 N	708	-0-	-272	-0-	708 2		N	-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JANELLE ET AL														
21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE 666430 WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	161 1	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	179 1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	125 1	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	105 1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	163 1	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	106 1	26
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626														
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1257	3	173 9	Y		Y	157	161 1	14
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1217	3	187 9	Y		Y	170	179 1	5
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	875	3	155 9	Y		Y	141	125 1	21
03	1426 N	998	-0-	-428	-0-	867	3	131 9	Y		Y	119	105 1	35
04	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1195	3	153 9	Y		Y	139	163 1	11
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1357	3	133 9	Y		Y	121	106 1	26
TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632														
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3				Y	-0-		109
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3				Y	-0-		109
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3				Y	-0-		109
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	3	1 9	Y		Y	1		110
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3				Y	-0-		110
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3				Y	-0-		110
TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564														
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3				Y	-0-		188
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3				Y	-0-		188
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3				Y	-0-		188
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3				Y	-0-		188
04	2160 X	2104	-0-	-56	-0-	2104	3				Y	-0-		188
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3				Y	-0-		188
EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628														
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				Y	-0-		5
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				Y	-0-		5
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3				Y	-0-		5
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3				Y	-0-		5
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3				Y	-0-		5
05	775 N	404	-0-	-371	-0-	404	3				Y	-0-		5
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472														
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	360	3	41 9	Y		Y	37	38 1	5
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44 9	Y		Y	40	43 1	2
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	361	3	37 9	Y		Y	34	30 1	6
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	348	3	31 9	Y		Y	28	25 1	9
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	340	3	36 9	Y		Y	33	39 1	3
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	365	3	32 9	Y		Y	29	25 1	7
TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426														
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1494	3	123 9	Y		Y	112	119 1	35
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1513	3	103 9	Y		Y	94	102 1	27
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1383	3	131 9	Y		Y	119	104 1	42
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1609	3	154 9	Y		Y	140	157 1	25
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1520	3	149 9	Y		Y	135	139 1	21
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1606	3	132 9	Y		Y	120	103 1	38

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)			//CONT.//		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
WILLIAMS OIL COMPANY					925440															
TUBB, J. B. -J-			WELL #:		1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH		6590 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1337 3	11 9	9 N	N	N	10					132
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		967 3	15 9	9 N	N	N	14					146
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		870 3	8 9	9 N	N	N	7					153
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1411 3	11 9	9 N	N	N	10					163
04		720 N	577	-0-	-143	-0-	-0-	-0-		571 3	6 9	9 N	N	N	5					168
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1404 3	7 9	9 N	N	N	6					174

TUBB, J. B. -J-			WELL #:		2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH		6416 PERF. 6350 - 6411							
12		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4338 3			N	N	-0-					-0-
01		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3947 3			N	N	-0-					-0-
02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3442 3			N	N	-0-					-0-
03		3968 X	3592	-0-	-376	-0-	-0-	-0-		3592 3			N	N	-0-					-0-
04		3840 X	1548	-0-	-2292	-0-	-0-	-0-		1548 3			N	N	-0-					-0-
05		3968 X	2601	-0-	-1367	-0-	-0-	-0-		2601 3			N	N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)					21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
PITTS ENERGY CO.					666430															
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6267 - 6424							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:		F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 6296 - 6360							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA)					21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
PITTS ENERGY CO.					666430															
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4099 - 4250							
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)					21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470															
MCCULLOCH-TUBB			WELL #:		1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 6158 - 6186							
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		269 3			N	N	-0-					177
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		237 3			N	N	-0-					177
02	392	#	192	-0-	-200	-0-	-0-	-0-		192 3			N	N	-0-					177
03	434	#	221	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		221 3			N	N	-0-					177
04	420	#	205	-0-	-215	-0-	-0-	-0-		205 3			N	N	-0-					177
05	279	#	223	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		223 3			N	N	-0-					177

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT				21577 950 666430 WELL #: 23	ASSOCIATED RRCID -> 200608	CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088	CNTY: CRANE							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	143	1			36
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-		133 3		123 9	Y	112	122	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	124	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	188	1			25
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	161	167	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	124	1			39
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 202719	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011 - 6081								
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-		53 3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 203639	COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6007 - 6091								
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-		2887 3		149 9	Y	135	143	1			36
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		2306 3		123 9	Y	112	122	1			26
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		2382 3		157 9	Y	143	124	1			45
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-		2527 3		185 9	Y	168	188	1			25
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		2277 3		177 9	Y	161	167	1			19
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-		2429 3		158 9	Y	144	124	1			39
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 207495	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6002 - 6090								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: H 1	RRCID -> 214270	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 5943 - 6117								
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-		491 3		173 9	Y	157	167	1			46
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-		352 3		144 9	Y	131	143	1			34
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-		263 3		183 9	Y	166	145	1			55
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-		391 3		215 9	Y	195	220	1			30
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-		562 3		207 9	Y	188	194	1			24
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-		397 3		185 9	Y	168	145	1			47
RAYDEN PENNZOIL-TUBB				695567 WELL #: 1	RRCID -> 206330	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5979 - 6073								
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-		960 3			N	-0-					64
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		1377 3			N	-0-					64
02	980	N	757	-0-	-223	-0-		757 3			N	-0-					64
03	961	N	602	-0-	-359	-0-		602 3			N	-0-					64
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		1348 3			N	-0-					64
05	837	N	559	-0-	-278	-0-		559 3			N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 RAYDEN //CONT.// 695567
 WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 WALBET, INC. 891734
 WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2			73
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	65	2	41	9	N	37			110
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5			115
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12			127
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	112	2	11	9	N	10			137
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	N	58	185	1	10

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-			104
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			104
02	532 N	108	-0-	-424	-0-	107	2	1	9	N	1			105
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-			105
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	469	2	2	9	N	2			107
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			107

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			9
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1			10
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-			10
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			10
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	62	2			Y	-0-			10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			17
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			17
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-	17	1	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	56	2			Y	-0-			-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			10
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	Y	1			11
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-	7	1	4
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			4
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	158	2	1	9	Y	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 15		WELL #:		1		RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			12
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			12
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			12
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			12
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	65	-0-	65		65	65	2		Y	-0-			12
WILKINSON 9		WELL #:		1		RRCID -> 064096		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	46	-0-	46		46	46	2		Y	-0-			-0-
WILKINSON 13		WELL #:		1		RRCID -> 065158		COMPL. DATE 10/20/1975		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A					
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			1
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			1
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	1 1		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	52	-0-	52		52	52	2		Y	-0-			-0-
MCENTIRE 33		WELL #:		1		RRCID -> 065796		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A					
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			16
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			16
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	5 1		11
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			11
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			11
05	DLQ	G-10	65	-0-	65		65	64	2	1 9	Y	1			12
WILKINSON 10		WELL #:		2		RRCID -> 074551		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A					
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	27	-0-	27		27	27	2		Y	-0-			-0-
MCENTIRE 15		WELL #:		2		RRCID -> 074617		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	84	-0-	84		84	84	2		Y	-0-			-0-
MCENTIRE 27		WELL #:		2		RRCID -> 079019		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505					
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1			10
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			10
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	7 1		3
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			3
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			3
05	DLO	G-10	132	-0-	132		132	131	2	1 9	Y	1			3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1		13
01		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-		13
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	8 1	6
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		6
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1		7
05	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1		8
MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751														
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-		10
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-		10
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		10
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-		10
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-		10
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-		10
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703														
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
01		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-		-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-		-0-
WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A														
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-		2
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		2
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-	2 1	-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-		-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-		-0-
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428														
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		4
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-		4
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4 1	-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-		-0-
MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415														
12		95 N	88	-0-	-7	-0-	88	2			Y	-0-		11
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		11
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		11
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-		11
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-		11
05	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-		11
WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448														
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-		1
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-		1
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1 1	-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27										WELL #:		3	RRCID -> 132402		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7268 - 7533	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					14			
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					14			
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	4	1			10			
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10			
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10			
05	DLQ	G-10	184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					10			
MCENTIRE 28										WELL #:		3	RRCID -> 132481		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7410 - 7665	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1					8			
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					9			
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	10	1			-0-			
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-			
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					1			
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1					2			
MCENTIRE 21										WELL #:		3	RRCID -> 132689		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7306 - 7573	
12		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					22			
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					22			
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					22			
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					22			
04		240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					22			
05	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					22			
MCENTIRE 16										WELL #:		3	RRCID -> 132877		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 7266 - 7464	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					10			
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					10			
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10			
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					10			
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					10			
05	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					10			
WILKINSON 3										WELL #:		2A	RRCID -> 140598		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6892 - 7377	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					1			
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					1			
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-	1	1			-0-			
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-			
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-			
05	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-			
MCENTIRE 27										WELL #:		4	RRCID -> 142204		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7142 - 7471	
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					15			
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					15			
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	6	1			9			
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					9			
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					9			
05	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10			
WILKINSON 9										WELL #:		3	RRCID -> 142630		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7264 - 7451	
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					23			
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					24			
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					24			
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					24			
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					24			
05	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					24			

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-					14
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-					14
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		Y	-0-	14	1			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-					-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	61	-0-	61		61	2		Y	-0-					-0-
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465							
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-					10
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-					10
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	10	1			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-					-0-
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	163	-0-	163		163	2		Y	-0-					-0-
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406							
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		Y	-0-					14
01		465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2		Y	-0-					14
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-					14
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y					15
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	440	-0-	440		440	2		Y	-0-					15
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572							
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-					25
01		372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2		Y	-0-					25
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	14	1			11
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		Y	-0-					11
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y					12
05	DLQ	G-10	325	-0-	325		325	2		Y	-0-					12
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327							
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y					16
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	Y					19
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y					22
03		310 N	168	-0-	-142	-0-	166	2	2	9	Y					12
04		330 N	248	-0-	-82	-0-	246	2	2	9	Y					14
05	DLQ	G-10	133	-0-	133		131	2	2	9	Y					16
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541							
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	Y					22
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y					27
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y					31
03		403 N	221	-0-	-182	-0-	217	2	4	9	Y					17
04		420 N	325	-0-	-95	-0-	321	2	4	9	Y					21
05	DLQ	G-10	176	-0-	176		172	2	4	9	Y					25
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322							
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y					10
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	319	2	4	9	Y					14
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y					18
03		279 N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	Y					6
04		300 N	241	-0-	-59	-0-	238	2	3	9	Y					9
05	DLQ	G-10	130	-0-	130		127	2	3	9	Y					12

CREDO, E. (CISCO, UP.)													//CONT.// 21598 105			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION													//CONT.// 036617														
MCENTIRE 21													WELL #: 1X			RRCID -> 159042			COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 11370			PERF. 3610 - 4756		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12		314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3	3					14						
01		372	N	352	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3	3					17						
02		241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3	3					20						
03		310	N	178	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	13	1			10						
04		330	N	263	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3					13						
05	DLQ	G-10		142	-0-	142	-0-	142	-0-	139	2	3	9	Y	3	3					16						
REYNOLDS 32													WELL #: 1			RRCID -> 161320			COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 7776			PERF. 7414 - 7653		
12		621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-						59						
01		465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-						59						
02		279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-						59						
03		484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	1					60						
04		528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1	1					61						
05	DLQ	G-10		463	-0-	463	-0-	463	-0-	463	2	1	9	Y	1	-0-					61						
MCENTIRE 28													WELL #: 4			RRCID -> 161322			COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 7793			PERF. 7419 - 7647		
12		124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-						37						
01		186	N	98	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-						37						
02		123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	18	1			20						
03		124	N	79	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-						20						
04		101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1					21						
05	DLQ	G-10		163	-0-	163	-0-	163	-0-	162	2	1	9	Y	1	1					22						
WILKINSON 14													WELL #: 1			RRCID -> 161766			COMPL. DATE 01/15/1997			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7112 - 7352		
12		248	N	228	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-						16						
01		310	N	259	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-						16						
02		275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-						16						
03		369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-						16						
04		243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-						16						
05	DLQ	G-10		325	-0-	325	-0-	325	-0-	325	2			Y	-0-						16						
J. WILKINSON 9													WELL #: 4			RRCID -> 163028			COMPL. DATE 03/27/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7265 - 7513		
12		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-						118						
01		444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2	2					120						
02		84	N	72	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-						36						
03		62	N	2	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						36						
04		180	N	49	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-						36						
05		93	N	20	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-						36						
MCENTIRE 15													WELL #: 5			RRCID -> 163032			COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 7580			PERF. 7222 - 7482		
12		93	N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-						9						
01		93	N	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-						9						
02		84	N	70	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-						3						
03		93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-						3						
04		90	N	55	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-						3						
05	DLQ	G-10		95	-0-	95	-0-	95	-0-	95	2			Y	-0-						3						
MCENTIRE 27													WELL #: 5			RRCID -> 163631			COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 7630			PERF. 7218 - 7525		
12		180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-						-0-						
01		248	N	179	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-						-0-						
02		252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	3	1			-0-						
03		191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-						-0-						
04		200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-						-0-						
05	DLQ	G-10		182	-0-	182	-0-	182	-0-	182	2			Y	-0-						-0-						

CREDO, E. (CISCO, UP.)										//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION										//CONT.//		036617							
MCENTIRE 22										WELL #:		5	RRCID -> 163632		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7161 - 7393
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					19		
01		434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					19		
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					19		
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					20		
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					20		
05	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					20		
MCENTIRE 22										WELL #:		6	RRCID -> 163633		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7102 - 7323
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3					18		
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	209	2	3	9	Y	3					21		
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					24		
03		186 N	107	-0-	-79	-0-	105	2	2	9	Y	2	12	1			14		
04		210 N	159	-0-	-51	-0-	156	2	3	9	Y	3					17		
05	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	83	2	3	9	Y	3					20		
WILKINSON 10										WELL #:		4	RRCID -> 164191		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7309 - 7577
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-		
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-		
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-		
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-		
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-		
WILKINSON 14										WELL #:		2	RRCID -> 164410		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7170 - 7433
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9	Y	1					14		
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					14		
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					15		
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					15		
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					15		
05	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					15		
MCENTIRE 15										WELL #:		6	RRCID -> 165296		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7158 - 7444
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6		
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					6		
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					6		
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6		
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6		
05	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					6		
MCENTIRE 15										WELL #:		8	RRCID -> 165299		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189 - 7417
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-		
01		341 N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-					-0-		
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-		
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-		
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					-0-		
MCENTIRE 27										WELL #:		8	RRCID -> 165300		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1		
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1					2		
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	3	1			-0-		
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-		
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-		

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617													
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					14
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					14
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	4	1			10
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					10
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	-1					11
05	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					11
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350								
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					19
01		155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					19
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					19
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	-1					20
05	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					20
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333								
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					14
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4	9	Y	4					18
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3					21
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	102	2	3	9	Y	3	13	1			11
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	151	2	3	9	Y	3					14
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	81	2	3	9	Y	3					17
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754								
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					12
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1					13
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	9	1			5
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					7
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324								
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					7
01		620 N	218	-0-	-402	-0-	218	2			Y	-0-					7
02		364 N	150	-0-	-214	-0-	150	2			Y	-0-					7
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					7
05	DLQ	G-10	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					7
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595								
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					19
01		217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					19
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					19
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					19
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	-1					20
05	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					20
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682								
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					16
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					16
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	9	1			8
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617											
MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7420 - 7676				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			4
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	-1			5
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	4	1	1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			1
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	199	-0-	199	2			Y	-0-			1
MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7032 - 7274				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			22
01	403 N	140	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			22
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			22
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			22
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	234	-0-	234	-0-	234	-0-	234	2			Y	-0-			22
MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7099 - 7430				
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	-3	3	1	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	-0-	149	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7414 - 7658				
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			15
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	-1			16
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	10	1	6
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			6
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	179	-0-	179	2			Y	-0-			6
REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 7486 - 7708				
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			93
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			93
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			93
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	-1			94
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	-2			96
05	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	613	-0-	613	2			Y	-0-			96
WILKINSON 14				WELL #:	3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7083 - 7377				
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			24
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	-1			25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			25
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			25
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			25
05	DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	423	-0-	423	2			Y	-0-			25
WILKINSON 14				WELL #:	4	RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7047 - 7344				
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			34
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	-1			35
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			35
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			35
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	-1			36
05	DLQ G-10	185	-0-	185	-0-	185	-0-	185	2			Y	-0-			36

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//		036617	WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2		1	9	Y	1					41	
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	503	2		1	9	Y	1					42	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				Y	-0-					42	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2				Y	-0-					42	
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	471	2		1	9	Y	1					43	
05	DLQ G-10	631	-0-	631	631	631	2				Y	-0-					43	
C. MCENTIRE 23				WELL #:		4	RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272							
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				Y	-0-					44	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				Y	-0-					44	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				Y	-0-					44	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				Y	-0-					44	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-					44	
05	DLQ G-10	334	-0-	334	334	334	2				Y	-0-					44	
S. MCENTIRE 23				WELL #:		3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251							
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				Y	-0-					18	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				Y	-0-					18	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				Y	-0-					18	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				Y	-0-					18	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-					18	
05	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	2				Y	-0-					18	
WILKINSON 9				WELL #:		5	RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425							
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				Y	-0-					10	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				Y	-0-					10	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				Y	-0-	7	1			3	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				Y	-0-					3	
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2				Y	-0-					3	
05	DLQ G-10	271	-0-	271	271	271	2				Y	-0-					3	
MC ENTIRE 27				WELL #:		6	RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444							
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				Y	-0-					14	
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2				Y	-0-					14	
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				Y	-0-	4	1			10	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				Y	-0-					10	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				Y	-0-					10	
05	DLQ G-10	345	-0-	345	345	344	2		1	9	Y	1					11	
WILKINSON 3				WELL #:		3	RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437							
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				Y	-0-					16	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				Y	-0-					16	
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2				Y	-0-	7	1			9	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2				Y	-0-					9	
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2				Y	-0-					9	
05	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2				Y	-0-					9	
WILKINSON 10				WELL #:		5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468							
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2				Y	-0-					15	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				Y	-0-					15	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2				Y	-0-	7	1			8	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2				Y	-0-					8	
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2				Y	-0-					8	
05	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2				Y	-0-					8	

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617										
REYNOLDS 32				WELL #:	3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 -	7721	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			57	
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			57	
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			57	
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			57	
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			57	
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			57	
REYNOLDS 29					WELL #:	1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 -	7725
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			44	
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			44	
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1 9	N	1			45	
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			45	
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			45	
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			45	
BOLDING ENERGY, LLC					080199										
WILKINSON "1"					WELL #:	102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 -	7269
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3		N	-0-			36	
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			36	
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			36	
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			36	
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			36	
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			36	
WILKINSON "2"					WELL #:	202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 -	7456
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			93	
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			93	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			93	
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			93	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			93	
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			93	
WILKINSON -14-					WELL #:	1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 -	7259
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3		Y	-0-			1	
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			1	
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			1	
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			1	
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			1	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			1	
WILKINSON -24-					WELL #:	2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 -	7269
12	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	3		Y	-0-			47	
01	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	3		Y	-0-			47	
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3		Y	-0-			47	
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3		Y	-0-			47	
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3		Y	-0-			47	
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			47	

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -23-		//CONT.// //CONT.//		21598 105 080199	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING					
WELL #:		1		RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985		- 7222				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					51
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	92	3		1 9	Y	1					52
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	80	3		4 9	Y	4					56
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	85	3		2 9	Y	2					58
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	86	3		2 9	Y	2					60
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3		1 9	Y	1					61

WILKINSON -24-		WELL #:		4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944		- 7313		
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					43
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					43
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					43
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23-		WELL #:		2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980		- 7218		
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					54
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3		1 9	Y	1					55
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3		4 9	Y	4					59
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3		3 9	Y	3					62
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3		2 9	Y	2					64
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3		1 9	Y	1					65

CALDWELL -25-		WELL #:		1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884		- 7068		
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					49
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3		1 9	Y	1					50
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	3		4 9	Y	4					54
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3		3 9	Y	3					57
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	3		2 9	Y	2					59
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3		1 9	Y	1					60

CALDWELL -26-		WELL #:		2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996		- 7240		
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					52
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	130	3		1 9	Y	1					53
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	124	3		4 9	Y	4					57
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	3		3 9	Y	3					60
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3		2 9	Y	2					62
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3		1 9	Y	1					63

CALDWELL -26-		WELL #:		1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954		- 7194		
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					52
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	84	3		1 9	Y	1					53
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	76	3		4 9	Y	4					57
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	84	3		3 9	Y	3					60
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	85	3		2 9	Y	2					62
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3		1 9	Y	1					63

WILKINSON "12"		WELL #:		2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138		- 7285		
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					6
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					6
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-			//CONT.// //CONT.// WELL #:			21598 105 080199 5	ASSOCIATED RRCID -> 178711			CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2000				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3					Y	-0-					54
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	154	3			1	9	Y	1					55
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	149	3			6	9	Y	5					60
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3			3	9	Y	3					63
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3			2	9	Y	2					65
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3			1	9	Y	1					66

CALDWELL -26-			WELL #:			6	RRCID -> 180317			COMPL. DATE 11/16/2000				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269				
12	806 N	394	-0-	-412	-0-	394	3					Y	-0-					58
01	558 N	377	-0-	-181	-0-	376	3			1	9	Y	1					59
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	3			7	9	Y	6					65
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	371	3			3	9	Y	3					68
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	3			3	9	Y	3					71
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	3			1	9	Y	1					72

TRIGEO ENERGY, LLC STEWART			101376 WELL #:			534	RRCID -> 119082			COMPL. DATE 08/01/1985				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					249

STEWART			WELL #:			201	RRCID -> 123462			COMPL. DATE 01/29/1987				TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167

STEWART, LERUTH			WELL #:			1	RRCID -> 142000			COMPL. DATE 07/16/1992				TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35

SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26			779259 WELL #:			2	RRCID -> 184027			COMPL. DATE 03/06/2001				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977							Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977							Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977							Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977							Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977							Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977							Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259								
MCENTIRE 35			WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7207	- 7360			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
MCENTIRE 35			WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	- 7281			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)			21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993										
WOLFE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 14886	- 14986			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)			21752 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993										
TUBB ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 253550	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 22180	PERF. 21466	- 21673			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
CRITTENDON (PENN.)			21752 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
HERITAGE STANDARD CORPORATION			379777										
TUBB, J. B.			WELL #:		1A	RRCID -> 113073	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 140	- 310			
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993										
WOLFE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043493	COMPL. DATE 01/30/1968	TOTAL DEPTH 15473	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CRITTENDON (PENN.)			//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		532993											
TUBB ESTATE 22			WELL #:		1	RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367		PERF.14580 - 14608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)					21912 333	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.					621750											
PRICE, RUTH ET AL "D"			WELL #:		1 T	RRCID -> 152028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5100 - 5107		
12	4844 X	4844		-0-	-0-	-0-	-0-	4596	2	248	9	N	225	352	1	45
01	3100 N	3361		-0-	261	-0-	261	3220	2	141	9	N	128			173
02	2206 X	1945		-0-	261	-0-	-0-	1826	2	119	9	N	108	181	1	100
03	853 X	853		-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1	58
04	3278 X	3278		-0-	-0-	-0-	-0-	3061	2	217	9	N	197	167	1	88
*05	3568 X	3568		-0-	-0-	-0-	-0-	3381	2	187	9	N	170	176	1	82
DAMSITE (WOLFCAMP)					22905 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.					253162											
TXL "9"			WELL #:		1	RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11786 - 12074				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DARMER (CANYON)					23131 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER				
SUNDOWN ENERGY LP					829482											
SEALY SMITH B			WELL #:		1	RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180				
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEADWOOD (FUSSELMAN)					23736 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES					465526											
EDWARDS			WELL #:		2	RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018				
12	1 N	1		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1		-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)				23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
KING ENERGY RESOURCES				465526										
EDWARDS				WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
DECK (CISCO)				23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
MAHAFFEY, A. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
BAILEY, HANNAH B. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
MAHAFFEY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3	41 9	Y	37	136 1		39
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	14 9	Y	13			52
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3	21 9	Y	19			71
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	10 9	Y	9			80
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	44 9	Y	40			120
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	730	3	25 9	Y	23			143
DERBY (BONE SPRING)				24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JET PILOT 24 FEE				WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930		
12	11160 X	6305	-0-	-4855	-0-	-0-	5837	3	468 9	Y	425	438 0		59
01	11098 X	8026	-0-	-3072	-0-	-0-	7445	3	581 9	Y	528	512 0		75
02	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	-0-	9983	3	441 9	Y	401	414 0		62
03	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	-0-	10250	3	528 9	Y	480	368 0		174
04	9810 X	4208	-0-	-5602	-0-	-0-	3867	3	341 9	Y	310	441 0		43
05	11532 X	5764	-0-	-5768	-0-	-0-	5347	3	417 9	Y	379	373 0		49
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028		
12	10261 X	3493	-0-	-6768	-0-	-0-	27 1	3426 3	Y	36	84 0			21
01	10106 X	3233	-0-	-6873	-0-	-0-	40 9	3137 3	Y	37	37 0			21
02	9128 X	1163	-0-	-7965	-0-	-0-	55 1	1090 3	Y	25	13 0			33
03	8711 X	1045	-0-	-7666	-0-	-0-	41 9	946 3	Y	54	27 0			60
04	4770 X	9	-0-	-4761	-0-	-0-	28 9	4 9	Y	4	6 0			58
05	3503 X	2	-0-	-3501	-0-	-0-	40 1	1 9	Y	1				59

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	273226	COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	7515	PERF.	7368	-	11912	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6262 X	5193	-0-	-1069	-0-			4865	3	328	9	Y	298	308	0			67	
01	6324 X	4505	-0-	-1819	-0-			4222	3	283	9	Y	257	264	0			60	
02	5712 X	913	-0-	-4799	-0-			873	3	40	9	Y	36	78	0			18	
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-							Y	-0-	18	0			-0-	
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-							Y	-0-					-0-	
05	5208 X	3764	-0-	-1444	-0-			3700	3	64	9	Y	58	32	0			26	

REGRET 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	273359	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875	
12	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-			12523	3	712	9	Y	647	626	0			109	
01	13206 X	12542	-0-	-664	-0-			11986	3	556	9	Y	505	538	0			76	
02	11928 X	11592	-0-	-336	-0-			11006	3	586	9	Y	533	519	0			90	
03	13237 X	11749	-0-	-1488	-0-			11310	3	439	9	Y	399	420	0			69	
04	12810 X	11478	-0-	-1332	-0-			10968	3	510	9	Y	464	440	0			93	
05	13237 X	11842	-0-	-1395	-0-			11336	3	506	9	Y	460	453	0			100	

REGRET 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	273363	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7511	-	12054	
12	6200 X	5261	-0-	-939	-0-			4870	3	391	9	Y	355	345	0			60	
01	5549 X	5458	-0-	-91	-0-			5092	3	366	9	Y	333	343	0			50	
02	5432 X	4938	-0-	-494	-0-			4651	3	287	9	Y	261	267	0			44	
03	6014 X	5182	-0-	-832	-0-			4901	3	281	9	Y	255	255	0			44	
04	5820 X	5236	-0-	-584	-0-			4942	3	294	9	Y	267	257	0			54	
05	5456 X	4443	-0-	-1013	-0-			4182	3	261	9	Y	237	239	0			52	

DAYSTAR 20 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	273366	COMPL.	DATE	02/24/2014	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	7472	-	14414	
12	3503 X	430	-0-	-3073	-0-			382	3	48	9	N	44	24	0			146	
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-							N	49	95	0			100	
02	3164 X	1807	-0-	-1357	-0-			1745	3	62	9	N	56					156	
03	2356 X	1683	-0-	-673	-0-			1584	3	99	9	N	90	108	0			138	
04	1560 X	1306	-0-	-254	-0-			1305	3	1	9	N	1					139	
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-							N	44					183	

OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	273378	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	7287	PERF.	7419	-	11940	
12	6820 X	6509	-0-	-311	-0-			3	1	6113	3	Y	357	359	0			56	
								393	9										
01	9703 X	5024	-0-	-4679	-0-			2	1	4755	3	Y	243	243	0			56	
								267	9										
02	8764 X	4567	-0-	-4197	-0-			4289	3	278	9	Y	253	251	0			58	
03	9703 X	6296	-0-	-3407	-0-			1	1	5995	3	Y	273	279	0			52	
								300	9										
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-			6099	3	427	9	Y	388	384	0			56	
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-			6514	3	424	9	Y	385	379	0			62	

MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	273417	COMPL.	DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7487	PERF.	7421	-	11930	
12	7967 X	7254	-0-	-713	-0-			6749	3	505	9	Y	459	465	0			34	
01	7967 X	6557	-0-	-1410	-0-			6120	3	437	9	Y	397	389	0			42	
02	7196 X	6391	-0-	-805	-0-			5926	3	465	9	Y	423	435	0			30	
03	7347 X	7163	-0-	-184	-0-			6594	3	569	9	Y	517	513	0			34	
04	7110 X	6451	-0-	-659	-0-			6030	3	421	9	Y	383	375	0			42	
05	7254 X	5954	-0-	-1300	-0-			5458	3	496	9	Y	451	451	0			42	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	2H	RRCID -> 273728	COMPL.	DATE 05/15/2014	TOTAL	DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771	CNTY: CULBERSON
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11966 X	10584	-0-	-1382	-0-	10042	3	542	9	Y	493	488	0			109
01	11966 X	9152	-0-	-2814	-0-	8617	3	535	9	Y	486	461	0			134
02	10360 X	10035	-0-	-325	-0-	9507	3	528	9	Y	480	389	0			225
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	10816	3	659	9	Y	599	632	0			192
04	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10501	3	512	9	Y	465	477	0			180
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	10868	3	552	9	Y	502	571	0			111
SWALE 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 273749	COMPL.	DATE 05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406	-	11860	
12	11191 X	10545	-0-	-646	-0-	10015	3	530	9	Y	482	475	0			106
01	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11273	3	454	9	Y	413	405	0			114
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9739	3	516	9	Y	469	363	0			220
03	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	11671	3	674	9	Y	613	636	0			197
04	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11079	3	464	9	Y	422	455	0			164
05	11718 X	11556	-0-	-162	-0-	11107	3	449	9	Y	408	482	0			90
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 273923	COMPL.	DATE 01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600	-	12082	
12	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	4679	3	604	9	Y	549	549	0			38
01	13578 X	3865	-0-	-9713	-0-	3383	3	482	9	Y	438	443	0			33
02	12264 X	4521	-0-	-7743	-0-	4166	3	355	9	Y	323	322	0			34
03	13578 X	6731	-0-	-6847	-0-	6288	3	443	9	Y	403	403	0			34
04	7350 X	2875	-0-	-4475	-0-	2327	3	548	9	Y	498	492	0			40
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	6701	3	554	9	Y	504	489	0			55
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 273925	COMPL.	DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565	-	12092	
12	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	16517	3	204	9	Y	185	179	0			54
01	8494 X	2822	-0-	-5672	-0-	2727	3	95	9	Y	86	96	0			44
02	7672 X	1141	-0-	-6531	-0-	1044	3	97	9	Y	88	80	0			52
03	15655 X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0			48
04	15150 X	5642	-0-	-9508	-0-	5522	3	120	9	Y	109	85	0			72
05	15655 X	6080	-0-	-9575	-0-	5955	3	125	9	Y	114	134	0			52
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 274169	COMPL.	DATE 05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600	-	11709	
12	8308 X	8284	-0-	-24	-0-	4	1	7874	3	Y	369	370	0			35
						406	9									
01	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	2	1	6843	3	Y	237	272	0			-0-
						261	9									
02	7672 X	7094	-0-	-578	-0-	6843	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
03	8494 X	7794	-0-	-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0			-0-
						238	9									
04	8220 X	7197	-0-	-1023	-0-	6948	3	249	9	Y	226	226	0			-0-
05	8277 X	7433	-0-	-844	-0-	7173	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
REGRET 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL.	DATE 11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428	-	12030	
12	6541 X	6408	-0-	-133	-0-	5984	3	424	9	Y	385	371	0			65
01	6541 X	5927	-0-	-614	-0-	5602	3	325	9	Y	295	316	0			44
02	5908 X	5625	-0-	-283	-0-	5263	3	362	9	Y	329	317	0			56
03	6448 X	5995	-0-	-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0			54
04	6240 X	5598	-0-	-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0			49
05	6417 X	5919	-0-	-498	-0-	5596	3	323	9	Y	294	279	0			64

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24366 100 153438 2H	ASSOCIATED RRCID -> 274433	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-			3	1	7130	3	Y	336	335	0			32
01	6975 X	6682	-0-	-293	-0-			370	9	6324	3	Y	324	356	0			-0-
02	6664 X	5774	-0-	-890	-0-			356	9	257	9	Y	234	234	0			-0-
03	7502 X	5562	-0-	-1940	-0-			5517	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
04	7260 X	5141	-0-	-2119	-0-			5331	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
05	7502 X	6319	-0-	-1183	-0-			4763	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700 - 12084									
12	11284 X	3355	-0-	-7929	-0-			3136	3	219	9	Y	199	198	0			14
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-							Y	175	176	0			13
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-			6064	3	142	9	Y	129	129	0			13
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-			5951	3	197	9	Y	179	177	0			15
04	3240 X	1121	-0-	-2119	-0-			980	3	141	9	Y	128	133	0			10
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-							Y	-0-	10	0			-0-
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250 - 11812									
12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-			7570	3	277	9	Y	252	272	0			42
01	7843 X	7491	-0-	-352	-0-			7132	3	359	9	Y	326	319	0			49
02	7112 X	6902	-0-	-210	-0-			6478	3	424	9	Y	385	369	0			65
03	7874 X	7532	-0-	-342	-0-			7139	3	393	9	Y	357	360	0			62
04	7620 X	7130	-0-	-490	-0-			6753	3	377	9	Y	343	336	0			69
05	7843 X	6734	-0-	-1109	-0-			6418	3	316	9	Y	287	293	0			63
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7391 - 11935									
12	8525 X	4082	-0-	-4443	-0-			3832	3	250	9	Y	227	222	0			16
01	11470 X	3648	-0-	-7822	-0-			3455	3	193	9	Y	175	178	0			13
02	10360 X	2949	-0-	-7411	-0-			2808	3	141	9	Y	128	128	0			13
*03	11470 X	3573	-0-	-7897	-0-			3444	3	129	9	Y	117	122	0			8
*04	5340 X	123	-0-	-5217	-0-			123	3			Y	-0-	8	0			-0-
05	4092 X	86	-0-	-4006	-0-			73	3	13	9	Y	12	11	0			1
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 274556	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7302 - 11854									
12	9579 X	4251	-0-	-5328	-0-			4144	3	107	9	Y	97	102	0			7
01	9269 X	5264	-0-	-4005	-0-			5162	3	102	9	Y	93	93	0			7
02	8232 X	4690	-0-	-3542	-0-			4555	3	135	9	Y	123	117	0			13
03	9114 X	5198	-0-	-3916	-0-			5004	3	194	9	Y	176	174	0			15
04	8820 X	7212	-0-	-1608	-0-			7005	3	207	9	Y	188	188	0			15
05	5270 X	4770	-0-	-500	-0-			4640	3	130	9	Y	118	120	0			13
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	5H	RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7877 - 11983									
12	8184 X	5025	-0-	-3159	-0-			4791	3	234	9	Y	213	198	0			62
01	8928 X	5747	-0-	-3181	-0-			5584	3	163	9	Y	148	134	0			76
02	8064 X	4262	-0-	-3802	-0-			4140	3	122	9	Y	111	121	0			66
03	8928 X	5118	-0-	-3810	-0-			5061	3	57	9	Y	52	80	0			38
04	6900 X	4751	-0-	-2149	-0-			4558	3	193	9	Y	175	97	0			116
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-			5777	3	309	9	Y	281	269	0			128

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 275947		COMPL.	DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9145 X	9016	-0-	-129	-0-		8608	3	408	9	Y	371	326	0	79
01	9145 X	8693	-0-	-452	-0-		8375	3	318	9	Y	289	282	0	86
02	8260 X	6376	-0-	-1884	-0-		6154	3	222	9	Y	202	276	0	12
03	9021 X	7820	-0-	-1201	-0-		7462	3	358	9	Y	325	321	0	16
04	8730 X	7749	-0-	-981	-0-		7339	3	410	9	Y	373	375	0	14
05	9021 X	8095	-0-	-926	-0-		7648	3	447	9	Y	406	406	0	14
CITATION 32 FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 275967		COMPL.	DATE 06/20/2014	TOTAL	DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			287
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			287
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			287
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			287
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			287
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			287
PLEASANT COLONY 25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276022		COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810	
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-		5827	3	538	9	N	489	547	0	121
01	6076 X	5121	-0-	-955	-0-		4668	3	453	9	N	412	422	0	111
02	5488 X	4628	-0-	-860	-0-		4151	3	477	9	N	434	435	0	110
03	6355 X	5232	-0-	-1123	-0-		4737	3	495	9	N	450	410	0	150
04	6150 X	4828	-0-	-1322	-0-		4404	3	424	9	N	385	310	0	225
05	6355 X	4439	-0-	-1916	-0-		4133	3	306	9	N	278	360	0	143
FLYING EBONY 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 276035		COMPL.	DATE 07/10/2014	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895	
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-		5187	3	323	9	Y	294	302	0	66
01	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-		4824	3	387	9	Y	352	335	0	83
02	5992 X	4136	-0-	-1856	-0-		3866	3	270	9	Y	245	205	0	123
03	6634 X	4592	-0-	-2042	-0-		4197	3	395	9	Y	359	338	0	144
04	5400 X	4242	-0-	-1158	-0-		4004	3	238	9	Y	216	254	0	106
05	5518 X	5501	-0-	-17	-0-		5215	3	286	9	Y	260	250	0	116
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 276055		COMPL.	DATE 05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070	
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-		15106	3	261	9	Y	237	232	0	16
01	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-		13996	3	177	9	Y	161	165	0	12
02	12936 X	4534	-0-	-8402	-0-		4393	3	141	9	Y	128	127	0	13
03	15376 X	5551	-0-	-9825	-0-		5358	3	193	9	Y	175	173	0	15
04	14880 X	2249	-0-	-12631	-0-		2172	3	77	9	Y	70	79	0	6
05	15376 X	2886	-0-	-12490	-0-		2812	3	74	9	Y	67	66	0	7
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 276577		COMPL.	DATE 10/26/2014	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070	
12	9021 X	7656	-0-	-1365	-0-		7084	3	572	9	Y	520	482	0	110
01	9021 X	7390	-0-	-1631	-0-		6997	3	393	9	Y	357	361	0	106
02	8148 X	6483	-0-	-1665	-0-		6283	3	200	9	Y	182	277	0	11
03	8897 X	8462	-0-	-435	-0-		7822	3	640	9	Y	582	564	0	29
04	8610 X	8135	-0-	-475	-0-		7529	3	606	9	Y	551	560	0	20
05	7657 X	7587	-0-	-70	-0-		7075	3	512	9	Y	465	469	0	16
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276594		COMPL.	DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999	
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-		4484	3	276	9	Y	251	233	0	19
01	T. A.	4778	-0-	4778	4778		4397	3	381	9	Y	346	328	0	37
02	T. A.	4676	-0-	4676	9454		4263	3	413	9	Y	375	385	0	27
03	T. A.	4846	-0-	4846	14300		4472	3	374	9	Y	340	345	0	22
04	T. A.	4683	-0-	4683	18983		4292	3	391	9	Y	355	338	0	39
05	24216 X	5233	-0-	-18983	-0-		4827	3	406	9	Y	369	374	0	3

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:			5H	RRCID -> 276613	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7319 - 11984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9300 X	8513	-0-	-787	-0-	4 220	1 9	8289	3	Y	200	211 0	32
01	9300 X	7484	-0-	-1816	-0-	3 167	1 9	7314	3	Y	152	149 0	35
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9344	3	136	9	Y	124	131 0	28
03	8525 X	7638	-0-	-887	-0-	1 97	1 9	7540	3	Y	88	99 0	17
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87 0	12
05	10509 X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13 0	-0-
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7224 - 12060
12	13764 X	11069	-0-	-2695	-0-	4 271	1 9	10794	3	Y	246	247 0	39
01	13764 X	9297	-0-	-4467	-0-	4 161	1 9	9132	3	Y	146	151 0	34
02	12432 X	10280	-0-	-2152	-0-	10016	3	264	9	Y	240	219 0	55
03	12865 X	12111	-0-	-754	-0-	11800	3	311	9	Y	283	284 0	54
04	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411 0	60
05	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	12589	3	428	9	Y	389	386 0	63
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			5H	RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7715 - 12080
12	9021 X	7892	-0-	-1129	-0-	7550	3	342	9	Y	311	302 0	66
01	9021 X	7854	-0-	-1167	-0-	7597	3	257	9	Y	234	230 0	70
02	8148 X	6875	-0-	-1273	-0-	6528	3	347	9	Y	315	366 0	19
03	8959 X	8268	-0-	-691	-0-	7858	3	410	9	Y	373	374 0	18
04	8670 X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338 0	12
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8208	3	516	9	Y	469	465 0	16
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7404 - 12110
12	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	12931	3	612	9	Y	556	519 0	118
01	11470 X	9258	-0-	-2212	-0-	8991	3	267	9	Y	243	289 0	72
02	11032 X	7212	-0-	-3820	-0-	6989	3	223	9	Y	203	263 0	12
03	13547 X	8475	-0-	-5072	-0-	8197	3	278	9	Y	253	253 0	12
04	13110 X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234 0	9
05	13547 X	7356	-0-	-6191	-0-	7136	3	220	9	Y	200	202 0	7
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH	7562	PERF. 7327 - 12379
12	10354 X	9144	-0-	-1210	-0-	8582	3	562	9	Y	511	469 0	108
01	10354 X	7814	-0-	-2540	-0-	7524	3	290	9	Y	264	294 0	78
02	9352 X	6916	-0-	-2436	-0-	6626	3	290	9	Y	264	326 0	16
03	10323 X	7677	-0-	-2646	-0-	7358	3	319	9	Y	290	292 0	14
04	9780 X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207 0	7
05	9145 X	4868	-0-	-4277	-0-	4733	3	135	9	Y	123	126 0	4
SWALE 1 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 277895	COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7320 - 12118
12	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13738	3	414	9	Y	376	358 0	83
01	16058 X	14297	-0-	-1761	-0-	13873	3	424	9	Y	385	362 0	106
02	13804 X	13088	-0-	-716	-0-	12749	3	339	9	Y	308	270 0	144
03	15283 X	13502	-0-	-1781	-0-	13214	3	288	9	Y	262	322 0	84
04	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182 0	62
05	14477 X	14097	-0-	-380	-0-	13813	3	284	9	Y	258	263 0	57

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SWALE 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14508 X	12590	-0-	-1918	-0-	12265	3	325	9	Y	295	311	0	65
01	14508 X	11925	-0-	-2583	-0-	11732	3	193	9	Y	175	192	0	48
02	13104 X	10114	-0-	-2990	-0-	9896	3	218	9	Y	198	153	0	93
03	13702 X	11790	-0-	-1912	-0-	11469	3	321	9	Y	292	291	0	94
04	12750 X	10121	-0-	-2629	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202	0	69
05	12586 X	11581	-0-	-1005	-0-	11252	3	329	9	Y	299	302	0	66
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
12	15128 X	13129	-0-	-1999	-0-	12678	3	451	9	Y	410	422	0	30
01	15128 X	12244	-0-	-2884	-0-	11935	3	309	9	Y	281	281	0	30
02	13664 X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	0	22
03	14074 X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	0	31
04	13350 X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0	52
05	13144 X	13091	-0-	-53	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493	0	45
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
12	11253 X	10774	-0-	-479	-0-	29	1	10367	3	Y	344	305	0	201
						378	9							
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	55	1	12030	3	Y	284	328	0	157
						312	9							
02	10164 X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	0	221
						182	9							
03	11005 X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	0	184
						157	9							
04	12000 X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0	193
05	12400 X	31	-0-	-12369	-0-	5	1	26	9	Y	24			217
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045														
12	16151 X	15321	-0-	-830	-0-	15081	3	240	9	Y	218	213	1	119
01	16151 X	15181	-0-	-970	-0-	14939	3	242	9	Y	220	221	1	118
02	14588 X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	1	263
03	15841 X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1	60
04	15210 X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1	141
05	16120 X	14541	-0-	-1579	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248	1	106
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555														
12	15500 X	13434	-0-	-2066	-0-	13148	3	286	9	Y	260	184	0	136
01	15097 X	14074	-0-	-1023	-0-	13691	3	383	9	Y	348	414	0	70
02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	0	117
03	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0	171
04	13620 X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0	132
05	15717 X	13599	-0-	-2118	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238	0	124
JET PILOT 24 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705														
12	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19502	3	570	9	Y	518	530	0	72
01	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17853	3	614	9	Y	558	551	0	79
02	15988 X	15864	-0-	-124	-0-	15369	3	495	9	Y	450	459	0	70
03	20057 X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	0	159
04	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543	0	62
05	20057 X	19715	-0-	-342	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462	0	60

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 283199	CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL	DEPTH	CNTY: CULBERSON 7521 PERF. 7579 - 11944								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-		60	1		28	9	469	3	Y	25	10	0			15
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-		112	1		25	9	463	3	Y	23	25	0			13
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-		106	1				3	9	Y	3	8	0			8
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-		84	1				1	9	Y	1	6	0			3
04	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	1						Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-									Y	-0-					3
MONARCHOS 13 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 283389	COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL	DEPTH	7329	PERF. 7350 - 12055						
12	22642	X	22642	-0-	-0-	-0-		21811	3		831	9	Y	755	771	0					56
01	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-		22187	3		783	9	Y	712	693	0					75
02	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-		20106	3		658	9	Y	598	630	0					43
03	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-		22611	3		678	9	Y	616	618	0					41
04	22230	X	21548	-0-	-682	-0-		21151	3		397	9	Y	361	362	0					40
05	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-		25787	3		388	9	Y	353	360	0					33
GIACOMO 11 FEE					WELL #:	3H	RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL	DEPTH	7280	PERF. 7785 - 12855						
12	22382	X	20833	-0-	-1549	-0-		20587	3		246	9	Y	224	218	1					122
01	22382	X	20068	-0-	-2314	-0-		19825	3		243	9	Y	221	225	1					118
02	20216	X	17052	-0-	-3164	-0-		16815	3		237	9	Y	215	145	1					188
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-		21731	3		332	9	Y	302	421	1					69
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-		20668	3		315	9	Y	286	167	1					188
05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-		21200	3		323	9	Y	294	336	1					146
GRINDSTONE 2 FEE					WELL #:	3H	RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL	DEPTH	7287	PERF. 7515 - 12165						
12	23436	X	21677	-0-	-1759	-0-		21208	3		469	9	Y	426	386	0					222
01	23095	X	22091	-0-	-1004	-0-		21600	3		491	9	Y	446	578	0					90
02	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-		19428	3		422	9	Y	384	303	0					171
03	21669	X	20128	-0-	-1541	-0-		19721	3		407	9	Y	370	307	0					234
04	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-		18570	3		374	9	Y	340	362	0					212
05	22103	X	19525	-0-	-2578	-0-		19140	3		385	9	Y	350	374	0					188
MIDDLEGROUND 16 UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL	DEPTH	7503	PERF. 7529 - 12287						
12	18910	X	16044	-0-	-2866	-0-		61	1		281	9	15702	3	Y	255	257	0			149
01	17205	X	15101	-0-	-2104	-0-		118	1		407	9	14576	3	Y	370	314	0			205
02	15540	X	6643	-0-	-8897	-0-		108	1		90	9	6445	3	Y	82	131	0			156
03	16492	X	7569	-0-	-8923	-0-		83	1		98	9	7388	3	Y	89	127	0			118
04	15540	X	18	-0-	-15522	-0-		16	1				2	9	Y	2	12	0			108
05	16058	X	14	-0-	-16044	-0-		10	1				4	9	Y	4					112
WAR ADMIRAL 18 FEE					WELL #:	6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018				TOTAL	DEPTH	7352	PERF. 7352 - 7890						
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-									Y	109	130	0			32
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-		11805	3		107	9	Y	97	79	0					50
02	8512	X	7999	-0-	-513	-0-		7866	3		133	9	Y	121	99	0					72
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-		7849	3		110	9	Y	100	99	0					73
04	11520	X	4137	-0-	-7383	-0-		4032	3		105	9	Y	95	105	0					63
05	11904	X	966	-0-	-10938	-0-		945	3		21	9	Y	19	73	0					9

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	4H	RRCID ->	285835	COMPL.	DATE 10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7613	- 12650
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	26350 X	24578	-0-	-1772	-0-		24097	3	481	9	Y	437	396	1	238
01	26350 X	23916	-0-	-2434	-0-		23458	3	458	9	Y	416	432	1	222
02	23184 X	21660	-0-	-1524	-0-		21364	3	296	9	Y	269	256	1	235
03	25544 X	24684	-0-	-860	-0-		24086	3	598	9	Y	544	654	1	125
04	24060 X	22472	-0-	-1588	-0-		22043	3	429	9	Y	390	258	1	257
05	24583 X	23355	-0-	-1228	-0-		22852	3	503	9	Y	457	487	1	227
GRINDSTONE 2 FEE															
				WELL #:	4H	RRCID ->	286003	COMPL.	DATE 09/30/2018	TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7475	- 11845
12	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-		21598	3	746	9	Y	678	601	0	354
01	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-		22106	3	747	9	Y	679	896	0	137
02	19992 X	19911	-0-	-81	-0-		19242	3	669	9	Y	608	474	0	271
03	22351 X	19188	-0-	-3163	-0-		18933	3	255	9	Y	232	356	0	147
04	22110 X	20346	-0-	-1764	-0-		19798	3	548	9	Y	498	334	0	311
05	22847 X	13013	-0-	-9834	-0-		12530	3	483	9	Y	439	514	0	236
KINGMAN 45 STATE UNIT															
				WELL #:	3H	RRCID ->	287179	COMPL.	DATE 10/21/2018	TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8177	- 18072
12	34317 X	32646	-0-	-1671	-0-		29197	3	3449	9	Y	3135	3127	0	150
01	32116 X	32037	-0-	-79	-0-		28681	3	3356	9	Y	3051	3050	0	151
02	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-		26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0	205
03	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-		29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0	336
04	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-		28567	3	3158	9	Y	2871	2930	0	277
05	32116 X	32094	-0-	-22	-0-		29124	3	2970	9	Y	2700	2703	0	274
ELWOOD 29 ZZ UNIT															
				WELL #:	3H	RRCID ->	288202	COMPL.	DATE 07/13/2019	TOTAL	DEPTH	8548	PERF.	8412	- 18714
12	34255 X	33131	-0-	-1124	-0-		30330	3	5	4	Y	2542	2608	0	263
							2796	9							
01	34255 X	33564	-0-	-691	-0-		30871	3	2693	9	Y	2448	2400	0	311
02	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-		27932	3	42	4	Y	2484	2555	0	240
							2732	9							
03	33139 X	30850	-0-	-2289	-0-		28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0	234
04	32490 X	30179	-0-	-2311	-0-		27610	3	2569	9	Y	2335	2330	0	239
05	34007 X	30147	-0-	-3860	-0-		27598	3	2549	9	Y	2317	2165	0	391
CARRY BACK 6 STATE															
				WELL #:	7H	RRCID ->	288739	COMPL.	DATE 12/22/2019	TOTAL	DEPTH	7547	PERF.	7695	- 17863
12	36642 X	34586	-0-	-2056	-0-		33359	3	25	4	Y	1093	1098	0	36
							1202	9							
01	35991 X	33816	-0-	-2175	-0-		32674	3	46	4	Y	996	998	0	34
							1096	9							
02	32060 X	30763	-0-	-1297	-0-		29692	3	23	4	Y	953	961	0	26
							1048	9							
03	35495 X	34639	-0-	-856	-0-		33436	3	16	4	Y	1079	1077	0	28
							1187	9							
04	34230 X	33421	-0-	-809	-0-		32217	3	13	4	Y	1083	1074	0	37
							1191	9							
05	34596 X	34463	-0-	-133	-0-		33216	3	18	4	Y	1117	999	0	155
							1229	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE				//CONT.// 24366 100 153438 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 288740	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	-0-	41103	3	29	4	Y	1385	1393	0			45
01	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	9	59	4	Y	1311	1312	0			44
02	34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	-0-	40973	3	28	4	Y	1187	1199	0			32
03	42656 X	36260	-0-	-6396	-0-	-0-	1442	9	18	4	Y	1188	1190	0			30
04	41280 X	35169	-0-	-6111	-0-	-0-	32833	3	17	4	Y	1140	1131	0			39
05	42656 X	34472	-0-	-8184	-0-	-0-	1306	9	22	4	Y	1112	997	0			154
							34935	3									
							1307	9									
							33898	3									
							1254	9									
							33227	3									
							1223	9									
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 288831	COMPL. DATE 01/04/2020				TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967						
12	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	-0-	47150	3	26	4	Y	2246	2254	0			73
01	49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	9	61	4	Y	2151	2151	0			73
02	41076 X	39518	-0-	-1558	-0-	-0-	47189	3	30	4	Y	1944	1964	0			53
03	49662 X	43165	-0-	-6497	-0-	-0-	2366	9	20	4	Y	2169	2167	0			55
04	48060 X	40821	-0-	-7239	-0-	-0-	37350	3	18	4	Y	2170	2150	0			75
05	49662 X	40027	-0-	-9635	-0-	-0-	2138	9	23	4	Y	2137	1915	0			297
							40759	3									
							2386	9									
							38416	3									
							2387	9									
							37653	3									
							2351	9									
DONERAIL 8 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5720	-0-	5720	5720		4370	3	1350	9	Y	1227	1224	0			3
03	T. A.	2291	-0-	2291	8011		1511	3	780	9	Y	709	710	0			2
04	T. A.	7563	-0-	7563	15574		6036	3	1527	9	Y	1388	1385	0			5
05	T. A.	3873	-0-	3873	19447		3155	3	718	9	Y	653	653	0			5
HIS EMINENCE 27 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961						
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	3	3	4	N	946	987	0			21
01	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	9	89	4	N	3017	2975	0			63
02	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	-0-	18032	3	97	4	N	2697	2700	0			60
03	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	9	60	4	N	3238	3232	0			66
04	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	-0-	19278	3	77	4	N	3142	3138	0			70
05	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	9	72	4	N	5005	4932	0			143
							27912	3									
							3562	9									
							30977	3									
							3456	9									
							30495	3									
							5506	9									

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 153438														
WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	83142 X	79986	-0-	-3156	-0-	76343 3	12 4	Y	3301	3296	0			18
						3631 9								
01	83142 X	78178	-0-	-4964	-0-	74708 3	59 4	Y	3101	3096	0			23
						3411 9								
02	74984 X	70112	-0-	-4872	-0-	66954 3	17 4	Y	2855	2851	0			27
						3141 9								
03	81530 X	75546	-0-	-5984	-0-	72189 3	17 4	Y	3036	3054	0			9
						3340 9								
04	78900 X	70360	-0-	-8540	-0-	67110 3	15 4	Y	2941	2930	0			20
						3235 9								
05	79980 X	69684	-0-	-10296	-0-	66596 3	26 4	Y	2784	2784	0			20
						3062 9								
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195														
12	77221 X	68971	-0-	-8250	-0-	66839 3	2132 9	Y	1938	1938	0			33
01	77221 X	70657	-0-	-6564	-0-	68424 3	2233 9	Y	2030	2015	0			48
02	68124 X	62287	-0-	-5837	-0-	60440 3	1847 9	Y	1679	1696	0			31
03	74648 X	68417	-0-	-6231	-0-	66358 3	2059 9	Y	1872	1880	0			23
04	72240 X	66194	-0-	-6046	-0-	64305 3	1889 9	Y	1717	1708	0			32
05	70649 X	35106	-0-	-35543	-0-	34005 3	1101 9	Y	1001	1004	0			29
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680														
12	41137 X	25996	-0-	-15141	-0-	23327 3	2669 9	Y	2426	2424	0			2
01	43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	39610 3	3677 9	Y	3343	3339	0			6
02	25228 X	22233	-0-	-2995	-0-	20399 3	1834 9	Y	1667	1670	0			3
03	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-	-0-	-0-	Y	390	393	0			-0-
04	58304 X	58304	-0-	-0-	-0-	53865 3	4439 9	Y	4035	4030	0			5
05	64245 X	64245	-0-	-0-	-0-	60954 3	3291 9	Y	2992	2993	0			4
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143														
12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5108 3	1330 9	Y	1209	1209	0			1
01	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12791 3	2300 9	Y	2091	2089	0			3
02	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	14368 3	2202 9	Y	2002	2002	0			3
03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	16164 3	2406 9	Y	2187	2188	0			2
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	11517 3	1876 9	Y	1705	1705	0			2
05	12028 X	7309	-0-	-4719	-0-	6146 3	1163 9	Y	1057	1058	0			1
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019														
12	69056 X	69056	-0-	-0-	-0-	66274 3	2782 9	Y	2529	2529	0			2
01	104904 X	61445	-0-	-43459	-0-	58279 3	3166 9	Y	2878	2875	0			5
02	101752 X	66255	-0-	-35497	-0-	63328 3	2927 9	Y	2661	2662	0			4
03	112654 X	75051	-0-	-37603	-0-	71725 3	3326 9	Y	3024	3025	0			3
04	109020 X	53534	-0-	-55486	-0-	50886 3	2648 9	Y	2407	2407	0			3
05	73346 X	35232	-0-	-38114	-0-	32854 3	2378 9	Y	2162	2162	0			3
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888														
12	24366 X	8358	-0-	-16008	-0-	7247 3	1111 9	Y	1010	1010	0			1
01	26691 X	15553	-0-	-11138	-0-	14142 3	1411 9	Y	1283	1282	0			2
02	24108 X	15408	-0-	-8700	-0-	13724 3	1684 9	Y	1531	1531	0			2
03	26691 X	16129	-0-	-10562	-0-	14332 3	1797 9	Y	1634	1635	0			1
04	25830 X	5545	-0-	-20285	-0-	4775 3	770 9	Y	700	700	0			1
05	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-	-0-	-0-	Y	176	177	0			-0-

DERBY (BONE SPRING)															//CONT.// 24366 100															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																											
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 293316															COMPL. DATE 05/13/2022															TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
12		85050	X	85050	-0-	-0-	-0-			81703	3			12	4	Y	3032	3027	0	17																																																						
										3335	9																																																															
01		84999	X	84999	-0-	-0-	-0-			81912	3			65	4	Y	2747	2744	0	20																																																						
										3022	9																																																															
02		72436	X	69260	-0-	-3176	-0-			66448	3			17	4	Y	2541	2537	0	24																																																						
										2795	9																																																															
03		85064	X	77884	-0-	-7180	-0-			74734	3			17	4	Y	2848	2864	0	8																																																						
										3133	9																																																															
04		82320	X	70651	-0-	-11669	-0-			67809	3			16	4	Y	2569	2560	0	17																																																						
										2826	9																																																															
05		85064	X	68043	-0-	-17021	-0-			65269	3			26	4	Y	2498	2497	0	18																																																						
										2748	9																																																															
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT																																																																										
WELL #: 5H																																																																										
RRCID -> 293352																																																																										
COMPL. DATE 05/13/2022																																																																										
TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835																																																																										
12		112096	X	106808	-0-	-5288	-0-			102712	3			20	4	Y	3705	3699	0	21																																																						
										4076	9																																																															
01		112096	X	110174	-0-	-1922	-0-			104786	3			107	4	Y	4801	4787	0	35																																																						
										5281	9																																																															
02		101248	X	97914	-0-	-3334	-0-			94542	3			31	4	Y	3037	3043	0	29																																																						
										3341	9																																																															
03		106826	X	103315	-0-	-3511	-0-			99910	3			30	4	Y	3068	3088	0	9																																																						
										3375	9																																																															
04		106620	X	101620	-0-	-5000	-0-			98315	3			29	4	Y	2978	2967	0	20																																																						
										3276	9																																																															
05		110174	X	101518	-0-	-8656	-0-			98413	3			50	4	Y	2777	2777	0	20																																																						
										3055	9																																																															
DONERAIL 8 FEE UNIT																																																																										
WELL #: 12H																																																																										
RRCID -> 299151																																																																										
COMPL. DATE 12/01/2024																																																																										
TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696																																																																										
12		0		25297	-0-	25297	25297			21006	3			4291	9	Y	3901	3877	0	24																																																						
01		0		6246	-0-	6246	31543			6134	3			112	9	Y	102	126	0	-0-																																																						
02		0		455	-0-	455	31998			421	3			34	9	Y	31	31	0	-0-																																																						
03		34067	X	2069	-0-	-31998	-0-			2018	3			51	9	Y	46	46	0	-0-																																																						
04		28260	X	605	-0-	-27655	-0-			582	3			23	9	Y	21	21	0	-0-																																																						
05		29202	X	3625	-0-	-25577	-0-			3504	3			121	9	Y	110	109	0	1																																																						
DONERAIL 8 FEE UNIT																																																																										
WELL #: 13H																																																																										
RRCID -> 299265																																																																										
COMPL. DATE 12/02/2024																																																																										
TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902																																																																										
12		0		42445	-0-	42445	42445			33807	3			8638	9	Y	7853	7748	0	49																																																						
*01		0		20908	-0-	20908	63353			16748	3			4160	9	Y	3782	3821	0	10																																																						
*02		0		17515	-0-	17515	80868			14228	3			3287	9	Y	2988	2990	0	8																																																						
*03		96823	X	15955	-0-	-80868	-0-			12847	3			3108	9	Y	2825	2824	0	9																																																						
*04		21840	X	14838	-0-	-7002	-0-			12258	3			2580	9	Y	2345	2346	0	8																																																						
05		22568	X	6336	-0-	-16232	-0-			4996	3			1340	9	Y	1218	1216	0	10																																																						
DEWEY LAKE (ATOKA)																																																																										
DIAMONDBACK E&P LLC																																																																										
THOMASON, W. A.																																																																										
WELL #: 1																																																																										
RRCID -> 182140																																																																										
COMPL. DATE 02/03/1986																																																																										
TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10201 - 10252																																																																										
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-																																																						
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-																																																						
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-																																																						
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-																																																						
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-																																																						
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			-0-																																																						

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
CLEAR WATER INC.				159643						
BOOKS 17				WELL #:	1	RRCID -> 216556	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10017	- 10040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	3	146
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	149
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	151
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	154
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	157
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	159
BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	- 10370
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
TXL -13-				WELL #:	8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PDEH LLC				646827						
WASHITA 53-2-42 LOV				WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)										25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222										
STATE 71										WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL	DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12		96860 X	96860	-0-	-0-	-0-	96860	2			N	-0-					-0-			
01		117814 X	117814	-0-	-0-	-0-	117814	2			N	-0-					-0-			
02		100682 X	100682	-0-	-0-	-0-	100682	2			N	-0-					-0-			
03		96875 X	47752	-0-	-49123	-0-	47752	2			N	-0-					-0-			
04		112020 X	39259	-0-	-72761	-0-	39259	2			N	-0-					-0-			
05		117800 X	111031	-0-	-6769	-0-	111031	2			N	-0-					-0-			
CIMAREX ENERGY CO.										153438										
DIXIELAND 10										WELL #:		2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL	DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
APPLETON										WELL #:		901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
DARCY STATE										WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										703352										
HARRISON STATE										WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
DOLLARHIDE (YATES)										25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218										
COWDEN, E. P. "A-15"										WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL	DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH		8561 PERF. 2684		- 2746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH		10079 PERF. 2710		- 2761			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2752		- 2773			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		8527 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750													
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 3942		- 4038			
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-					-0-
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-					-0-
03	1922 #	1261	-0-	-661	-0-	1261	2				N	-0-					-0-
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862													
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		13266 PERF. 0		- 10477	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)										49B		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																					
REYNOLDS-PARKS										WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										173777											
TXL L										WELL #: 1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660			
12	310 #	132	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-					3		
01	310 #	118	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9		Y	1	2	5			2		
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9		Y	1	1	5			2		
03	248 #	121	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	112	3	9	9		Y	8					10		
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9		Y	5					15		
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	122	3				Y	-0-					15		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
12	T. A.	1230	-0-	1230	4987	-0-	-0-	1226	3	4	4		Y	-0-					-0-		
01	7785 R	2798	-0-	-4987	-0-	-0-	-0-	2798	3				Y	-0-					-0-		
02	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3				Y	-0-					-0-		
03	2232 #	1310	-0-	-922	-0-	-0-	-0-	1263	3	47	4		Y	-0-					-0-		
04	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4		Y	-0-					-0-		
05	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3	16	4		Y	-0-					-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569			
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	69	4		Y	-0-					-0-		
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3	47	4		Y	-0-					-0-		
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	25	4		Y	-0-					-0-		
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	33	4		Y	-0-					-0-		
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	239	3	59	4		Y	-0-					-0-		
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	290	3	22	4		Y	-0-					-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511			
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	1	4		N	-0-					-0-		
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3				N	-0-					-0-		
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-					-0-		
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	325	3	12	4		N	-0-					-0-		
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	10	4		N	-0-					-0-		
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	4	4		N	-0-					-0-		

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)										//CONT.//		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		173777											
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #:		902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #:		1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #:		404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #:		4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 7817 - 9976			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
TXL L										WELL #:		2		RRCID -> 293157		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 13036		PERF.10187 - 10412			
12	992 #	662	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	662	3						Y	-0-							-0-
01	992 #	624	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	624	3						Y	-0-							-0-
02	1092 #	507	-0-	-0-	-585	-0-	-0-	506	3				1	9	Y	1							6
03	1209 #	566	-0-	-0-	-643	-0-	-0-	560	3				6	9	Y	5							1
04	840 #	611	-0-	-0-	-229	-0-	-0-	608	3				3	9	Y	3							9
05	651 #	448	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	448	3						Y	-0-							9
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #:		2915		RRCID -> 293548		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7914 - 10130			
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3				42	9	Y	38			40	0			4
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3				55	9	Y	50			49	0			5
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3				72	9	Y	65			63	0			7
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3				26	4	Y	20			25	0			2
								22	9														
04	330 #	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-								Y	-0-			2	0			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-0-	-341	-0-	-0-								Y	-0-							-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH UNIT			//CONT.// 25395 100 //CONT.// 173777 WELL #: 1910			ASSOCIATED RRCID -> 293624			49B COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 10355			CNTY: MIDLAND PERF. 7900 - 10116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-		185	3	95	9	Y	86	83 0		9		
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-		196	3	116	9	Y	105	103 0		11		
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-		227	3	112	9	Y	102	102 0		11		
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-		220	3	49	4	Y	111	110 0		12		
							122	9									
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-		199	3	7	4	Y	78	80 0		10		
							86	9									
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-		304	3	3	4	Y	116	112 0		14		
							128	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4415			RRCID -> 293798			COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 10442			PERF. 7916 - 10104		
12	217 #	134	-0-	-83	-0-		73	3	61	9	Y	55	55 0		2		
01	217 #	80	-0-	-137	-0-		21	3	59	9	Y	54	53 0		3		
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-		1090	3	65	9	Y	59	59 0		3		
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-		166	3	2	4	Y	38	40 0		1		
							42	9									
04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-		904	3	91	4	Y	67	67 0		1		
							74	9									
05	1023 #	466	-0-	-557	-0-		403	3	7	4	Y	51	50 0		2		
							56	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 2007			RRCID -> 293799			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10264			PERF. 7886 - 10088		
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-		
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-		
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-			-0-		
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4013			RRCID -> 293839			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 10294			PERF. 8008 - 10012		
12	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-		1085	3	72	9	N	65	66 0		2		
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-		985	3	85	9	N	77	75 0		2		
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-		716	3	53	9	N	48	50 0		4		
03	865 R	865	-0-	-0-	-0-		807	3	12	4	N	42	43 0		1		
							46	9									
04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-		871	3	88	4	N	37	37 0		1		
							41	9									
05	986 R	986	-0-	-0-	-0-		927	3	17	4	N	38	38 0		1		
							42	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WALLIN, H.C.			665748 WELL #: 2			RRCID -> 291016			COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 10680			PERF. 9210 - 10452		
12	8385 R	8385	-0-	-0-	-0-		8385	3			Y	-0-	12 1		15		
01	9981 R	9981	-0-	-0-	-0-		9981	3			Y	-0-	13 1		2		
02	8974 R	8974	-0-	-0-	-0-		8974	3			Y	-0-	2 1		-0-		
03	4133 R	4133	-0-	-0-	-0-		4119	3	14	9	Y	13			13		
04	8430 #	3296	-0-	-5134	-0-		3274	3	22	9	Y	20			33		
05	8711 #	6442	-0-	-2269	-0-		6433	3	9	9	Y	8			4		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862																	
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630		- 11938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974		- 15496					
12	4990 R	4990	-0-	-0-	-0-	4790	3	200	9	Y	182	182	1					152	
01	4712 #	4004	-0-	-708	-0-	3807	3	197	9	Y	179	179	1					152	
02	4228 #	2189	-0-	-2039	-0-	2189	3			Y	-0-							152	
03	4867 #	4484	-0-	-383	-0-	4484	3			Y	-0-							152	
04	4770 #	2439	-0-	-2331	-0-	2439	3			Y	-0-							152	
05	4929 #	2723	-0-	-2206	-0-	2723	3			Y	-0-							152	
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855		- 11960							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010		- 12290							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578		- 11966							
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)				//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.//		173777											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415		- 11823			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4215		RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A					
12	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 409		RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763		- 12090			
12	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802		- 12161			
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
*04	14 #		-0-		-0-	-14		-0-				Y		-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		2166				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		2166				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		2166				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		2166				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		2166				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		2166				Y		-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447		- 11859			
12	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	PF UNIT		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	112 #	-0-	-0-	-112	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	33 #	-0-	-0-	-33	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		908	RRCID -> 030507	COMPL. DATE 04/27/1963	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11720	- 12096	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1515	RRCID -> 030508	COMPL. DATE 06/11/1962	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11645	- 12002	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1615	RRCID -> 030509	COMPL. DATE 06/15/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4110	RRCID -> 030510	COMPL. DATE 06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134	PERF.11644	- 11836	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4107	RRCID -> 030511	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4213	RRCID -> 030512	COMPL. DATE 04/06/1963	TOTAL DEPTH 12104	PERF.11590	- 12001	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4216	RRCID -> 030513	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH 12047	PERF.11520	- 11922	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										//CONT.// 25395 166 //CONT.// 173777		ASSOCIATED 49B		CNTY: MIDLAND					
										WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*04	115 #	-0-	-0-	-0-	-115	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540 - 11870	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*04	10 #	-0-	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		25395 166							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11654 - 11784	
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-		
02	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-		
04	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A	
12	01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
02	03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
04	05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A	
12	01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
02	03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
04	05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A	
12	01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
02	03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
04	05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	110 #	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	57691 #	52288	-0-	-5403	-0-	49185	3	2226	4	Y	797	607	0	177 1 80
						877	9							
01	59075 R	59075	-0-	-0-	-0-	58035	3	250	4	Y	718	495	0	246 1 57
						790	9							
02	55306 R	55306	-0-	-0-	-0-	53061	3	1464	4	Y	710	426	0	266 1 75
						781	9							
03	59246 R	59246	-0-	-0-	-0-	57404	3	1161	4	Y	619	383	0	262 1 49
						681	9							
04	52560 #	46464	-0-	-6096	-0-	43133	3	2893	4	Y	398	202	0	228 1 17
						438	9							
05	55614 #	51291	-0-	-4323	-0-	49922	3	865	4	Y	458	195	0	244 1 36
						504	9							

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																					
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777																					
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
*04	10	#	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
*04	33	#	-0-	-0-	-0-	-33	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
*04	30	#	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
*04	163	#	-0-	-0-	-0-	-163	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341																					
12	2573	#	2292	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	2292	3				Y	-0-					-0-	
01	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	3				Y	-0-					-0-	
02	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	3				Y	-0-					-0-	
03	3271	R	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	4		Y	-0-					-0-	
04	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3	240	4		Y	-0-					-0-	
05	2542	#	2084	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	2046	3	38	4		Y	-0-					-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110																					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
*04	61	#	-0-	-0-	-0-	-61	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND									
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		25395 166									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285	
M 0		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053		PERF.11394 - 11862	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544		PERF.11636 - 11853	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263		PERF.11830 - 12174	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
TXL L										WELL #:		4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903	
12	3689 #	3257	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	3218	3	39	9	Y	35					128			
01	3689 #	3556	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	3503	3	53	9	Y	48	67	5			109			
02	3332 #	2856	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	2831	3	25	9	Y	23	87	5			45			
03	3689 #	2817	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	2802	3	15	9	Y	14					59			
04	4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4463	3	42	9	Y	38					97			
05	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	Y	47					144			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1004		RRCID -> 293800		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13193		PERF.11522 - 11695	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
MIDLAND FEE		WELL #:		2	RRCID -> 034331	COMPL. DATE 09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	87 4	2 9	N	2	57
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 4		N	-0-	57
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 4		N	-0-	57
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 4		N	-0-	57
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196 4	2 9	N	2	59
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131 4	4 9	N	4	63
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902 - 14091		
12	1364 #	897	-0-	-467	-0-	897 3		Y	-0-	-0-
01	1302 #	999	-0-	-303	-0-	999 3		Y	-0-	-0-
02	1176 #	615	-0-	-561	-0-	615 3		Y	-0-	-0-
03	1302 #	946	-0-	-356	-0-	946 3		Y	-0-	-0-
04	960 #	821	-0-	-139	-0-	821 3		Y	-0-	-0-
05	992 #	690	-0-	-302	-0-	690 3		Y	-0-	-0-
REVERENCE OPERATING LLC				703827						
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665 - 11901		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629 - 11798		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
RJD ENERGY, LLC				714310						
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026 - 5328		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT	53
DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A		
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		712382														
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR								
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967														
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
DARKENS OIL & GAS INC.		200560														
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	168	1			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					56

EL CINCO (LEONARD, LOWER)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY -C-														
//CONT.// 27946 332					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 200560										CNTY: PECOS				
WELL #: 1 T					RRCID -> 186740					COMPL. DATE 08/30/2001				
										TOTAL DEPTH 5273				
										PERF. 4792 - 4812				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	85	1	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	84	1	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	82	1	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48			78
EL CINCO (WICHITA ALBANY)														
DARKENS OIL & GAS INC.														
PRICE, RUTH MARY "B"														
27946 664					ASSOCIATED					CAPACITY				
200560										CNTY: PECOS				
WELL #: 1					RRCID -> 141520					COMPL. DATE 09/17/1991				
										TOTAL DEPTH 5600				
										PERF. 4122 - 4501				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.														
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1														
621750														
WELL #: 1 U					RRCID -> 048481					COMPL. DATE 06/03/1970				
										TOTAL DEPTH 5390				
										PERF. N/A				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)														
WELL #: 3					RRCID -> 138758					COMPL. DATE 05/13/1991				
										TOTAL DEPTH 5200				
										PERF. 4235 - 4680				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
EL SINORE ROYALTY COMPANY														
28774 930					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
825474										CNTY: PECOS				
WELL #: 67					RRCID -> 135752					COMPL. DATE 08/22/1990				
										TOTAL DEPTH 7909				
										PERF. 7234 - 7459				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
EL SINORE ROYALTY CO.														
WELL #: 66					RRCID -> 172596					COMPL. DATE 03/20/1999				
										TOTAL DEPTH 12200				
										PERF. 7271 - 7464				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE				//CONT.// 28774 930 //CONT.// 825474 WELL #: 61		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
				RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 7554 - 7616								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL SINORE				WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458		PERF. 7061 - 7384						
12	9 N	9		-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-					-0-
01	950 N	950		-0-	-0-	-0-		950	3			N	-0-					-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL SINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. EL SINORE				28774 940 058893 WELL #: 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
				RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A								
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW ENERGY, LP FULK, MONTGOMERY				508409 WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12449 - 12455						
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALLISON RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090		PERF. N/A						
12	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW XX 2003				WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740		PERF. 12468 - 12610						
12	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELSLINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OXY USA INC.				630591												
ELSLINORE		WELL #:		7302		RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSLINORE 69		WELL #:		6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474														
ELSLINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-

ELSLINORE		WELL #:		59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100 N	9257	-0-	6157	6157	9257	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2289	-0-	511	5646	2289	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5646					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5646					N	NO RPT					-0-
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	5460					N	NO RPT					-0-

ELSLINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSLINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474														
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EL SINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185								
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70 1	754 2	Y		-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	71 1	1810 2	Y		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	962	-0-	962	962	79 1	883 2	Y		-0-					-0-
03	DLQ	G-10	182	-0-	182	1144	68 1	114 2	Y		-0-					-0-
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	1326	68 1	114 2	Y		-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1326			Y		NO RPT					-0-
LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC		825474														
EL SINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553								
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	2673	3 3			Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	3063	390 3			Y	-0-					28
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	3394	331 3			Y	-0-					28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394				Y	NO RPT					28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394				Y	NO RPT					28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394				Y	NO RPT					28

EL SINORE (WOLFCAMP)															28774 950					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
STRATEGY OPERATING, LLC															//CONT.// 825474																								
LA ESCALERA															WELL #: 2501					RRCID -> 153198					COMPL. DATE 11/22/1994					TOTAL DEPTH 7958					PERF. 7220 - 7770				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																
											AMT	CODE	AMT	CODE			M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		19015									Y	-0-					36																
01	DLQ	G-10	8552	-0-		8552		27567			8552	3					Y	-0-					36																
02	DLQ	G-10	2710	-0-		2710		30277			2710	3					Y	-0-					36																
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		30277									Y	NO RPT					36																
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		30277									Y	NO RPT					36																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		30277									Y	NO RPT					36																
EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)															28778 400					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
CAMERON EXPLORATION, INC.															126996																								
EL SINORE CATTLE CO.															WELL #: 56					RRCID -> 050218					COMPL. DATE 02/07/1961					TOTAL DEPTH 16735					PERF. 13794 - 13814				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
LA ESCALERA															WELL #: 1A					RRCID -> 211685					COMPL. DATE 08/15/2005					TOTAL DEPTH 13725					PERF. 13659 - 16022				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-									N	-0-					-0-																
EMBAR (DEVONIAN)															28843 111					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: ANDREWS									
MAVERICK PERMIAN LLC															100319																								
WORKER BEE D															WELL #: 2					RRCID -> 296193					COMPL. DATE 05/30/2008					TOTAL DEPTH 10010					PERF. 8478 - 9830				
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-									Y	-0-					-0-																
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-									Y	-0-					-0-																
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-									Y	-0-					-0-																
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-									Y	-0-					-0-																
*04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-									Y	-0-					-0-																
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-									Y	-0-					248																
WORKER BEE D															WELL #: 1					RRCID -> 296204					COMPL. DATE 11/30/2007					TOTAL DEPTH 10018					PERF. 8376 - 9480				
12	1705	N	1593	-0-		-112		-0-			965	2	628	4	Y		-0-						-0-																
01	1581	N	1349	-0-		-232		-0-			954	2	395	4	Y		-0-						-0-																
02	1400	N	1320	-0-		-80		-0-			1320	2			Y		-0-						-0-																
03	1581	N	1090	-0-		-491		-0-			1062	2	28	4	Y		-0-						-0-																
04	1320	N	1041	-0-		-279		-0-			779	2	262	4	Y		-0-						-0-																
05	DLQ	G-10	1214	-0-		1214		-0-			552	2	662	4	Y		-0-						-0-																
OXY USA WTP LP															630555																								
DRONE BEE															WELL #: 2					RRCID -> 293240					COMPL. DATE 07/21/2013					TOTAL DEPTH 9849					PERF. 9284 - 9679				
12	T. A.	124	-0-			124		274			124	2			Y		-0-						-0-																
01	T. A.	248	-0-			248		522			248	2			Y		-0-						-0-																
02	653	131	-0-			-522		-0-			131	2			Y		-0-						-0-																
03	124	N	-0-	-0-		-124		-0-							Y		-0-						-0-																
04	150	N	-0-	-0-		-150		-0-							Y		-0-						-0-																
05	T. A.	-0-	-0-			-0-		-0-							Y		-0-						-0-																

EMBAR (PERMIAN)			28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
MAVERICK PERMIAN LLC			100319																
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-					-0-	
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-					-0-	
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-						Y	-0-					-0-	
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURLESON PETROLEUM, INC.			109255																
STATE OF TEXAS EM -B-			WELL #: 1		RRCID -> 298208		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3975 - 6190								
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						12/01	->	42448											
12		42480 X	32	-0-	-42448	-0-		32	3			N	-0-					-0-	
01		101 X	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-	
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-					-0-	
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-	
04		90 N	76	-0-	-14	-0-		76	3			N	-0-					17	
05		93 N	38	-0-	-55	-0-		38	3			N	-0-					17	
EMBAR (YATES)			28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222																
UNIVERSITY JENNIFER C			WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 28-10			WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 29-10			WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2564 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935	
								PERF. 2581 - 2750	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930	
								PERF. 2552 - 2738	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968	
								PERF. 2592 - 2772	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115	
								PERF. 2727 - 2922	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 2656 - 2839	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097	
								PERF. 2710 - 2907	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222															
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222									
UNIVERSITY LISA B			WELL #:		3202	RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH		3020	PERF. 2775 - 2783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FUELED RESOURCES INC					288421									
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		3	RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH		3060	PERF. 2694 - 2888	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH		3100	PERF. 2684 - 2874	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SATANTA OIL COMPANY					748744									
UNIVERSITY -29-			WELL #:		1	RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA (BARNETT SHALE)					28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777									
GARDENDALE WHITE 0805A			WELL #:		0801H	RRCID -> 299150		COMPL. DATE 04/18/2024		TOTAL DEPTH		11978	PERF.12106 - 22420	
12	158813 X	28798	-0-	-130015	-0-	24696	3	46	4	N	3687	3712	1	575
						4056	9							
01	158813 X	44388	-0-	-114425	-0-	160	1	37574	3	N	6046	5917	1	704
						3	4	6651	9					
02	143444 X	36974	-0-	-106470	-0-	1112	1	29091	3	N	4808	5013	1	499
						1482	4	5289	9					
03	158813 X	43342	-0-	-115471	-0-	1240	1	36352	3	N	5227	5316	1	410
						5750	9							
04	153690 X	39592	-0-	-114098	-0-	600	1	33360	3	N	4801	4743	1	468
						351	4	5281	9					
05	158813 X	42622	-0-	-116191	-0-	1240	1	35879	3	N	4676	4558	1	586
						359	4	5144	9					

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.// 173777												
GARDENDALE BLUE 0904			WELL #: 1001H			RRCID -> 299170			COMPL. DATE 09/20/2023			TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	330212 X	47837	-0-	-282375	-0-	40385 3	1754 4			N	5180	5081 1			188
01	330212 X	43399	-0-	-286813	-0-	5698 9									
02	298256 X	38024	-0-	-260232	-0-	116 1	37828 3			N	4708	4228 1			668
03	330212 X	42199	-0-	-288013	-0-	276 4	5179 9								
04	319560 X	32399	-0-	-287161	-0-	808 1	30981 3			N	4172	4192 1			648
05	330212 X	34246	-0-	-295966	-0-	1646 4	4589 9								
						899 1	36306 3			N	4321	4300 1			669
						241 4	4753 9								
						696 1	28138 3			N	3143	3596 1			216
						108 4	3457 9								
						696 1	29321 3			N	3534	3415 1			335
						342 4	3887 9								
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
MIDLAND FARMS 3940 B			WELL #: 2H			RRCID -> 295576			COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150			
12	24118 X	22728	-0-	-1390	-0-	16647 3	96 4			Y	5441	5512 1			199
01	24118 X	21522	-0-	-2596	-0-	5985 9									
02	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	15630 3	95 4			Y	5270	5254 1			215
03	24118 X	22339	-0-	-1779	-0-	5797 9									
04	22170 X	20529	-0-	-1641	-0-	15855 3	5995 9			Y	5450	5276 1			389
*05	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	16647 3	4 4			Y	5171	5246 1			314
						5688 9									
						15984 3	2 4			Y	4130	4068 1			376
						4543 9									
						13375 2	2246 4			Y	4286	4252 1	126 7		284
						4715 9									
MIDLAND FARMS 3940			WELL #: 1H			RRCID -> 295597			COMPL. DATE 02/09/2023			TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249			
12	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	17001 3	97 4			Y	4517	4543 1			187
01	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	4969 9									
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	16933 3	109 4			Y	4390	4400 1			177
03	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	4829 9									
04	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	15683 3	2957 9			Y	2688	2685 1			180
*05	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	17079 3	4 4			Y	3722	3588 1			314
						4094 9									
						15310 3	1 4			Y	3893	4207 1			-0-
						4282 9									
						12777 2	2146 4			Y	4289	4021 1			268
						4718 9									
ELEVATION RESOURCES LLC			247756												
UL G 1-15			WELL #: 4H			RRCID -> 288316			COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840			
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	5613 3	364 4			Y	923	961 1			92
01	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1015 9									
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6922 3	345 4			Y	881	905 1			68
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	969 9									
*04	4650 X	4358	-0-	-292	-0-	5009 3	385 4			Y	865	880 1			53
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	952 9									
						3318 3	422 4			Y	830	831 1			52
						913 9									
						3063 3	408 4			Y	806	762 1			96
						887 9									
										Y	NO RPT				96

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-28 UNIT				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 288317	CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10630	- 17800	CNTY: ANDREWS	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	852	853	1			10
01	5797 X	1286	-0-	-4511	-0-	235	3	83	4	Y	880	867	1			23
						968	9									
02	4900 X	2782	-0-	-2118	-0-	1488	3	289	4	Y	914	923	1			14
						1005	9									
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1743	3	485	4	Y	944	932	1			26
						1038	9									
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1520	3	777	4	Y	909	909	1			26
						1000	9									
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					26
UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288377	COMPL. DATE 04/26/2017				TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10465	- 15831		
12	13020 X	3806	-0-	-9214	-0-	3117	3	202	4	Y	443	423	1			42
						487	9									
01	13020 X	6166	-0-	-6854	-0-	5304	3	264	4	Y	544	545	1			41
						598	9									
02	8428 X	8031	-0-	-397	-0-	6880	3	528	4	Y	566	573	1			34
						623	9									
03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	6955	3	884	4	Y	542	541	1			35
						596	9									
*04	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	5960	3	795	4	Y	590	555	1			70
						649	9									
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					70
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	- 16575		
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	8111	3	526	4	Y	1042	1068	1			102
						1146	9									
01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	7603	3	379	4	Y	1081	1100	1			83
						1189	9									
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6243	3	479	4	Y	1051	1070	1			64
						1156	9									
03	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	6503	3	826	4	Y	1015	1011	1			68
						1117	9									
*04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	6066	3	809	4	Y	1036	981	1			123
						1140	9									
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					123
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL	DEPTH 10852	PERF.10705	- 17515		
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	14977	3	12294	4	Y	1015	1016	1			13
						1117	9									
01	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	19756	3	6948	4	Y	1010	996	1			27
						1111	9									
02	24584 X	23365	-0-	-1219	-0-	18610	3	3614	4	Y	1037	1048	1			16
						1141	9									
03	27218 X	21962	-0-	-5256	-0-	16260	3	4527	4	Y	1068	1059	1			25
						1175	9									
04	27450 X	15648	-0-	-11802	-0-	9752	3	4986	4	Y	827	829	1			23
						910	9									
05	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					23

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-35 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	5592 1417	3 9	2341	4	Y	1288	1320	1	51
01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	7471 1376	3 9	637	4	Y	1251	1229	1	73
02	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	8802 1060	3 9	848	4	Y	964	989	1	48
03	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	10430 1152	3 9	882	4	Y	1047	1045	1	50
04	8910 X	7070	-0-	-1840	-0-	4865 1063	3 9	1142	4	Y	966	975	1	41
05	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-				Y	NO RPT				41
UL G 1-27 B														
WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199														
12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	10144 1929	3 9	693	4	Y	1754	1810	1	75
01	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	11252 1934	3 9	166	4	Y	1758	1693	1	140
02	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	9625 1571	3 9	153	4	Y	1428	1487	1	81
03	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	9758 1702	3 9	104	4	Y	1547	1524	1	104
*04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	9783 1751	3 9	56	4	Y	1592	1566	1	130
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-				Y	NO RPT				130
UL G 1-15 S														
WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221														
12	8587 X	7969	-0-	-618	-0-	7016 498	3 9	455	4	Y	453	462	1	44
01	8587 X	7152	-0-	-1435	-0-	6452 378	3 9	322	4	Y	344	361	1	27
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	7869 568	3 9	604	4	Y	516	512	1	31
03	8215 X	6822	-0-	-1393	-0-	5588 524	3 9	710	4	Y	476	483	1	24
*04	7710 X	6211	-0-	-1499	-0-	5081 452	3 9	678	4	Y	411	386	1	49
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO RPT				49
UL G 1-15 S														
WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487														
12	10199 X	7761	-0-	-2438	-0-	6907 406	3 9	448	4	Y	369	388	1	37
01	10199 X	6610	-0-	-3589	-0-	5973 339	3 9	298	4	Y	308	321	1	24
02	9212 X	8228	-0-	-984	-0-	7205 470	3 9	553	4	Y	427	426	1	25
03	8494 X	7499	-0-	-995	-0-	6261 442	3 9	796	4	Y	402	403	1	24
04	7710 X	6188	-0-	-1522	-0-	5120 385	3 9	683	4	Y	350	332	1	42
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				Y	NO RPT				42

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 A			//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:		1H	RRCID -> 289669	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
							COMPL.	DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	9854	3	673	4	Y	1910	1959	1			82
01		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	2101	9									
02		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	9479	3	140	4	Y	2033	1954	1			161
03		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	2236	9									
04		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	8838	3	141	4	Y	1556	1628	1			89
05		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-	1712	9									
							9571	3	102	4	Y	1689	1670	1			108
							1858	9									
							9201	3	53	4	Y	1684	1654	1			138
							1852	9									
											Y	NO RPT					138

UL G 1-33 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL	DEPTH 10774	PERF.10970 - 19292				
12		15562 X	13746	-0-	-1816	-0-	12373	3	254	4	Y	1017	944	1			117
01		15562 X	15367	-0-	-195	-0-	1119	9									
02		12880 X	11792	-0-	-1088	-0-	13476	3	864	4	Y	934	987	1			64
03		14725 X	13823	-0-	-902	-0-	1027	9									
04		14250 X	14176	-0-	-74	-0-	10446	3	409	4	Y	852	844	1			72
05		13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-	937	9									
							11334	3	1513	4	Y	887	911	1			48
							976	9									
							11712	3	1505	4	Y	872	779	1			141
							959	9									
											Y	NO RPT					141

UL 1-33 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL	DEPTH 10530	PERF.11110 - 21358				
12		15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	13064	3	268	4	Y	1603	1482	1			183
01		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1763	9									
02		12180 X	12006	-0-	-174	-0-	11243	3	721	4	Y	1489	1570	1			102
03		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	1638	9									
04		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	9949	3	389	4	Y	1516	1491	1			127
05		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-	1668	9									
							12537	3	1674	4	Y	1560	1609	1			78
							1716	9									
							12852	3	1652	4	Y	1369	1226	1			221
							1506	9									
											Y	NO RPT					221

UL G 1-24 C			WELL #:		3H	RRCID -> 290270	COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL	DEPTH 10735	PERF.10765 - 18866				
12		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	7821	3	922	4	Y	1634	1609	1			45
01		12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	1797	9									
02		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	10174	3	613	4	Y	1706	1681	1			70
03		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	1877	9									
*04		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	9485	3	686	4	Y	1375	1409	1			36
05		11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-	1513	9									
							13298	3	564	4	Y	1426	1403	1			59
							1569	9									
							10507	3	1056	4	Y	1446	1460	1			45
							1591	9									
											Y	NO RPT					45

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-24 D				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #: 4H	ASSOCIATED RRCID -> 290380	CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10700 - 19700	CNTY: ANDREWS	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	17576	3	2072	4	Y	1438	1414	1	39
01	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	1582	9	1227	4	Y	1319	1303	1	55
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	20347	3	1148	4	Y	1085	1111	1	29
03	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	1451	9	731	4	Y	1111	1107	1	33
04	22033 X	22033	-0-	-0-	-0-	15889	3	1897	4	Y	1148	1146	1	35
05	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-	1194	9			Y	NO RPT			35
						17251	3							
						1222	9							
						18873	3							
						1263	9							

UL G 9-35 B				WELL #: 4H	RRCID -> 291454	COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL	DEPTH 10233	PERF.10725 - 18287		
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	4669	3	1955	4	Y	1331	1366	1	52
01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1464	9	494	4	Y	1762	1712	1	102
02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	5800	3	683	4	Y	1338	1373	1	67
03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	1938	9	566	4	Y	1467	1452	1	82
*04	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7085	3	1215	4	Y	1502	1521	1	63
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	1472	9			Y	NO RPT			63
						6699	3							
						1614	9							
						5175	3							
						1652	9							

UL G 9-35 C				WELL #: 5H	RRCID -> 291457	COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL	DEPTH 10272	PERF.10675 - 18236		
12	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	5475	3	2292	4	Y	1223	1257	1	48
01	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	1345	9	798	4	Y	1346	1315	1	79
02	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	9364	3	801	4	Y	1101	1125	1	55
03	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	1481	9	682	4	Y	1197	1190	1	62
04	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	8317	3	1550	4	Y	1118	1133	1	47
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-	1211	9			Y	NO RPT			47
						8072	3							
						1317	9							
						6602	3							
						1230	9							

UL G 1-34 D				WELL #: 4H	RRCID -> 292490	COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL	DEPTH 10926	PERF.10900 - 19903		
12	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	8333	3	171	4	Y	2867	2649	1	328
01	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	3154	9	591	4	Y	2739	2880	1	187
02	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	9225	3	395	4	Y	2403	2386	1	204
03	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	3013	9	1420	4	Y	2507	2575	1	136
*04	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	10084	3	1199	4	Y	2310	2074	1	372
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	2643	9			Y	NO RPT			372
						10634	3							
						2758	9							
						9328	3							
						2541	9							

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-7 D				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	4H	RRCID -> 293074	CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL	DEPTH 10159	PERF.10860	- 20400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-							Y	1717	1687 1				71
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-							Y	1368	1411 1				28
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-			1463 3	299 4	Y		1663	1671 1					20
								1829 9										
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-			1406 3	329 4	Y		1677	1682 1					15
								1845 9										
04	3000 N	3605	-0-	605	605			1226 3	241 4	Y		1944	1924 1					35
								2138 9										
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	605						Y	NO RPT						35

UL G 1-27 C				WELL #:	3H	RRCID -> 294836	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10650	- 19470				
12	20553 X	17846	-0-	-2707	-0-			14662 3	1002 4	Y		1984	2040 1					85
								2182 9										
01	20553 X	19960	-0-	-593	-0-			17479 3	258 4	Y		2021	1945 1					161
								2223 9										
02	18564 X	17133	-0-	-1431	-0-			14988 3	239 4	Y		1733	1796 1					98
								1906 9										
03	20553 X	18557	-0-	-1996	-0-			16339 3	175 4	Y		1857	1842 1					113
								2043 9										
*04	18720 X	18246	-0-	-474	-0-			16338 3	94 4	Y		1649	1627 1					135
								1814 9										
05	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-						Y	NO RPT						135

UL G 1-27 D				WELL #:	4H	RRCID -> 294842	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10610	- 19249				
12	19933 X	17580	-0-	-2353	-0-			14323 3	979 4	Y		2071	2134 1					89
								2278 9										
01	19933 X	16896	-0-	-3037	-0-			14266 3	211 4	Y		2199	2113 1					175
								2419 9										
02	17892 X	15946	-0-	-1946	-0-			13670 3	218 4	Y		1871	1940 1					106
								2058 9										
03	19809 X	18573	-0-	-1236	-0-			16196 3	173 4	Y		2004	1989 1					121
								2204 9										
04	18540 X	14808	-0-	-3732	-0-			13325 3	77 4	Y		1278	1294 1					105
								1406 9										
05	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-						Y	NO RPT						105

UL G 1-27 E				WELL #:	5H	RRCID -> 295064	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10740	- 16858				
12	14880 X	12161	-0-	-2719	-0-			10292 3	703 4	Y		1060	1087 1					45
								1166 9										
01	14694 X	11788	-0-	-2906	-0-			10384 3	153 4	Y		1137	1092 1					90
								1251 9										
02	11844 X	10416	-0-	-1428	-0-			9188 3	146 4	Y		984	1018 1					56
								1082 9										
03	12524 X	10567	-0-	-1957	-0-			9309 3	99 4	Y		1054	1044 1					66
								1159 9										
04	11760 X	9630	-0-	-2130	-0-			8546 3	49 4	Y		941	930 1					77
								1035 9										
05	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-						Y	NO RPT						77

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 G				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	7H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
						RRCID -> 295112	COMPL.	DATE 12/17/2022	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10680	- 15535						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		12989 X	10996	-0-	-1993	-0-		8436	3	547	4	Y	1830	1858	1			178
01		15283 X	12216	-0-	-3067	-0-		2013	9									
								9958	3	496	4	Y	1602	1656	1			124
02		13804 X	11278	-0-	-2526	-0-		1762	9									
								8817	3	677	4	Y	1622	1648	1			98
03		14198 X	11014	-0-	-3184	-0-		1784	9									
								8257	3	1049	4	Y	1553	1556	1			95
04		10650 X	8953	-0-	-1697	-0-		1708	9									
								6376	3	850	4	Y	1570	1479	1			186
05		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-		1727	9			Y	NO RPT					186
UL G 1-15 H				WELL #:	8H	RRCID -> 295389	COMPL.	DATE 12/17/2022	TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10787	- 16183						
12		17391 X	12205	-0-	-5186	-0-		9872	3	640	4	Y	1539	1587	1			152
								1693	9									
01		17391 X	12227	-0-	-5164	-0-		10191	3	508	4	Y	1389	1433	1			108
								1528	9									
02		15708 X	12550	-0-	-3158	-0-		10319	3	794	4	Y	1306	1334	1			80
								1437	9									
03		16647 X	11040	-0-	-5607	-0-		8570	3	1089	4	Y	1255	1259	1			76
								1381	9									
04		13680 X	10146	-0-	-3534	-0-		7661	3	1022	4	Y	1330	1248	1			158
								1463	9									
05		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-						Y	NO RPT					158
UL G 9-36 A				WELL #:	1H	RRCID -> 296159	COMPL.	DATE 05/07/2023	TOTAL	DEPTH 10345	PERF.10560	- 20463						
12		25142 X	25142	-0-	-0-	-0-		14914	3	6244	4	Y	3622	3704	1			141
								3984	9									
01		26260 X	26260	-0-	-0-	-0-		20173	3	1720	4	Y	3970	3879	1			232
								4367	9									
02		21700 X	19417	-0-	-2283	-0-		14781	3	1424	4	Y	2920	3005	1			147
								3212	9									
03		23814 X	23814	-0-	-0-	-0-		18744	3	1585	4	Y	3168	3177	1			138
								3485	9									
*04		23820 X	22960	-0-	-860	-0-		16128	3	3786	4	Y	2769	2790	1			117
								3046	9									
05		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-						Y	NO RPT					117
UL G 9-36 B				WELL #:	2H	RRCID -> 296485	COMPL.	DATE 05/17/2023	TOTAL	DEPTH 10367	PERF.10505	- 20408						
12		26753 X	19700	-0-	-7053	-0-		11302	3	4732	4	Y	3333	3415	1			130
								3666	9									
01		25606 X	19163	-0-	-6443	-0-		14309	3	1220	4	Y	3304	3240	1			194
								3634	9									
02		21616 X	16051	-0-	-5565	-0-		12091	3	1165	4	Y	2541	2607	1			128
								2795	9									
03		21731 X	17799	-0-	-3932	-0-		13599	3	1150	4	Y	2773	2756	1			145
								3050	9									
*04		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-		13566	3	3185	4	Y	2853	2878	1			120
								3138	9									
05		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-						Y	NO RPT					120

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-25 D				//CONT.// 28899 040 247756 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 296524		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2023				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28055 X	25910	-0-	-2145	-0-	19747	3	4813	9	1350	4	Y	4375	4498	1			188
01	28055 X	26798	-0-	-1257	-0-	21847	3	4627	9	324	4	Y	4206	4059	1			335
02	25340 X	23826	-0-	-1514	-0-	19687	3	3826	9	313	4	Y	3478	3615	1			198
03	28055 X	23831	-0-	-4224	-0-	19509	3	4113	9	209	4	Y	3739	3707	1			230
04	25500 X	24999	-0-	-501	-0-	21229	3	3647	9	123	4	Y	3315	3274	1			271
05	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-							Y	NO RPT					271
UL G 1-18 D				WELL #:	4H	RRCID -> 297027		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885						
12	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	15256	3	3156	9	1213	4	Y	2869	2819	1			119
01	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	17051	3	3098	9	936	4	Y	2816	2878	1			57
02	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	13755	3	2362	9	2811	4	Y	2147	2178	1			26
03	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	14207	3	2402	9	3321	4	Y	2184	2191	1			19
04	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	17074	3	2140	9	3359	4	Y	1945	1929	1			35
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-							Y	NO RPT					35
UL G 1-18 C				WELL #:	3H	RRCID -> 297141		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081						
12	15655 X	12622	-0-	-3033	-0-	9176	3	2716	9	730	4	Y	2469	2424	1			103
01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	11224	3	2401	9	616	4	Y	2183	2242	1			44
02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	10399	3	1965	9	2126	4	Y	1786	1808	1			22
03	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	9859	3	1994	9	2304	4	Y	1813	1819	1			16
04	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	9902	3	2017	9	1948	4	Y	1834	1817	1			33
05	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-							Y	NO RPT					33
UL G 1-29 B				WELL #:	2H	RRCID -> 297378		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967						
12	40424 X	28902	-0-	-11522	-0-	25520	3	2859	9	523	4	Y	2599	2412	1			299
01	36859 X	27579	-0-	-9280	-0-	23319	3	2765	9	1495	4	Y	2514	2641	1			172
02	29736 X	21643	-0-	-8093	-0-	18610	3	2305	9	728	4	Y	2095	2089	1			178
03	29016 X	27399	-0-	-1617	-0-	22046	3	2409	9	2944	4	Y	2190	2255	1			113
04	27960 X	26351	-0-	-1609	-0-	21495	3	2094	9	2762	4	Y	1904	1710	1			307
05	28892 X	NO RPT	-0-	-28892	-0-							Y	NO RPT					307

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-29 A				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	1H	RRCID -> 297441	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
						COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 10706	PERF.11372 - 17674					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		39618 X	30611	-0-	-9007	-0-	26082 3994	3	535	4	Y	3631	3364 1	416
01		36332 X	27253	-0-	-9079	-0-	22293 3531	3	1429	4	Y	3210	3405 1	221
02		32172 X	23284	-0-	-8888	-0-	19263 3267	3	754	4	Y	2970	2940 1	251
03		32674 X	28926	-0-	-3748	-0-	22541 3375	3	3010	4	Y	3068	3173 1	146
04		30660 X	28273	-0-	-2387	-0-	22514 2866	3	2893	4	Y	2605	2331 1	420
05		25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-				Y	NO RPT			420
UL G 1-35 C				WELL #:	3H	RRCID -> 297791	COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11045 - 19504	
12		41013 X	34848	-0-	-6165	-0-	19974 5281	3	9593	4	Y	4801	4792 1	169
01		41013 X	33437	-0-	-7576	-0-	25098 5158	3	3181	4	Y	4689	4790 1	68
02		32480 X	27016	-0-	-5464	-0-	20235 4367	3	2414	4	Y	3970	3874 1	164
03		39308 X	32812	-0-	-6496	-0-	24812 4346	3	3654	4	Y	3951	3950 1	165
*04		38040 X	30148	-0-	-7892	-0-	20510 3892	3	5746	4	Y	3538	3402 1	301
05		26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-				Y	NO RPT			301
UL G 9-35 F				WELL #:	6H	RRCID -> 298197	COMPL. DATE 01/25/2024				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10585 - 19211	
12		28644 X	21489	-0-	-7155	-0-	12229 4142	3	5118	4	Y	3765	3876 1	148
01		28179 X	20907	-0-	-7272	-0-	15052 4572	3	1283	4	Y	4156	4061 1	243
02		25452 X	16619	-0-	-8833	-0-	12057 3400	3	1162	4	Y	3091	3178 1	156
03		24583 X	18163	-0-	-6420	-0-	13339 3696	3	1128	4	Y	3360	3360 1	156
04		22440 X	17051	-0-	-5389	-0-	11176 3252	3	2623	4	Y	2956	2987 1	125
05		18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-				Y	NO RPT			125
UL G 1-5 D				WELL #:	4H	RRCID -> 298679	COMPL. DATE 06/22/2024				TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10605 - 17970	
12		189840 X	36140	-0-	-153700	-0-	12743 9042	3	14355	4	Y	8220	8220 1	100
01		35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	20643 8190	3	7065	4	Y	7445	7324 1	221
02		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	17379 5881	3	7514	4	Y	5346	5528 1	39
03		33325 X	29133	-0-	-4192	-0-	16471 6259	3	6403	4	Y	5690	5671 1	58
04		32250 X	27246	-0-	-5004	-0-	16771 5568	3	4907	4	Y	5062	4902 1	218
05		33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-				Y	NO RPT			218

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-21 D				//CONT.// WELL #:	28899 040 4H	ASSOCIATED RRCID -> 299118	CAPACITY COMPL. DATE 11/01/2024				TOTAL	DEPTH 10506	CNTY: ANDREWS PERF.10750 - 15775					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	55036	-0-		55036	99580		34544 16419	3 9	4073	4	Y	14926	14683	1			407
01	0	55771	-0-		55771	155351		41019 12279	3 9	2473	4	Y	11163	11104	1			466
02	0	41040	-0-		41040	196391		31214 7570	3 9	2256	4	Y	6882	7161	1			187
03	239223 X	42832	-0-		-196391	-0-		33515 7896	3 9	1421	4	Y	7178	7133	1			232
04	47250 X	38566	-0-		-8684	-0-		29418 6208	3 9	2940	4	Y	5644	5702	1			174
05	48825 X	NO RPT	-0-		-48825	-0-						Y	NO RPT					174
UL G 1-25 E					WELL #:	5H	RRCID -> 299119	COMPL. DATE 11/02/2024				TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10975 - 16901				
12	0	74648	-0-		74648	133310		29095 21670	3 9	23883	4	Y	19700	19700	1			235
01	0	64942	-0-		64942	198252		35330 17188	3 9	12424	4	Y	15625	15444	1			416
02	0	51407	-0-		51407	249659		33259 11689	3 9	6459	4	Y	10626	10880	1			162
03	310847 X	61188	-0-		-249659	-0-		38319 12200	3 9	10669	4	Y	11091	10991	1			262
04	54810 X	46963	-0-		-7847	-0-		25319 8771	3 9	12873	4	Y	7974	8011	1			225
05	56637 X	NO RPT	-0-		-56637	-0-						Y	NO RPT					225
UL G 1-25 D					WELL #:	4H	RRCID -> 299180	COMPL. DATE 11/02/2024				TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10780 - 17425				
12	0	62167	-0-		62167	108044		23181 19957	3 9	19029	4	Y	18143	18134	1			216
01	0	54089	-0-		54089	162133		29047 14827	3 9	10215	4	Y	13479	13336	1			359
02	0	45412	-0-		45412	207545		28650 11198	3 9	5564	4	Y	10180	10384	1			155
03	0 W	62765	-0-		62765	270310		39950 11692	3 9	11123	4	Y	10629	10489	1			295
04	0 W	47155	-0-		47155	317465		25095 9301	3 9	12759	4	Y	8455	8511	1			239
05	0 W	NO RPT	-0-		-0-	317465						Y	NO RPT					239
UL G 1-21 C					WELL #:	3H	RRCID -> 299396	COMPL. DATE 11/01/2024				TOTAL	DEPTH 10466	PERF.10760 - 16145				
11	0	60526	-0-		60526	-0-		40283 16173	3 9	4070	4	Y	14703	14528	1			175
12	0	72739	-0-		72739	72739		48868 18110	3 9	5761	4	Y	16464	16190	1			449
*01	0	59779	-0-		59779	132518		43162 14015	3 9	2602	4	Y	12741	12659	1			531
*02	0	47011	-0-		47011	179529		34139 10404	3 9	2468	4	Y	9458	9735	1			254
03	53244 X	NO RPT	-0-		-53244	126285						Y	NO RPT					254
04	59160 X	NO RPT	-0-		-59160	67125						Y	NO RPT					254
05	61132 X	NO RPT	-0-		-61132	5993						Y	NO RPT					254

EMMA (BARNETT SHALE) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	33232 X	29418	-0-	-3814	-0-	12 1	25070 3	3333 9	Y	3030	3137 0	1 8		75
01	33232 X	32011	-0-	-1221	-0-	1003 4	3333 9							
02	41250 X	41250	-0-	-0-	-0-	12 1	26913 3	3993 9	Y	3630	3585 0	10 4		110
03	45390 X	45390	-0-	-0-	-0-	1093 4	3993 9							
04	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	17 1	34355 3	5356 9	Y	4869	4830 0			149
05	43989 X	43980	-0-	-9	-0-	1522 4	5356 9							
						37938 3	1522 4		Y	5391	5266 0	21 4		253
						5930 9								
						18 1	36052 3	5324 9	Y	4840	4799 0	60 4		234
						1618 4	5324 9							
						36597 3	1528 4		Y	5323	5292 0			265
						5855 9								
FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629														
12	40424 X	39651	-0-	-773	-0-	15 1	34576 3	5048 9	Y	4589	4612 0			111
01	40424 X	32192	-0-	-8232	-0-	12 4	5048 9							
02	36512 X	32344	-0-	-4168	-0-	13 1	27783 3	3267 9	Y	2970	2982 0	8 1		91
03	40424 X	35447	-0-	-4977	-0-	1129 4	3267 9							
04	39120 X	31622	-0-	-7498	-0-	14 1	27589 3	3519 9	Y	3199	3192 0			98
05	39649 X	32888	-0-	-6761	-0-	1222 4	3519 9							
						30187 3	1212 4		Y	3680	3590 0	15 4		173
						4048 9								
						13 1	26888 3	3513 9	Y	3194	3173 0	39 4		155
						1208 4	3513 9							
						28498 3	1190 4		Y	2909	2917 0			147
						3200 9								
FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631														
12	33325 X	29858	-0-	-3467	-0-	12 1	24786 3	4025 9	Y	3659	3701 0			89
01	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	1035 4	4025 9							
02	30100 X	26731	-0-	-3369	-0-	13 1	28756 3	5044 9	Y	4585	4524 0	12 4		138
03	33325 X	29687	-0-	-3638	-0-	1168 4	5044 9							
04	32250 X	24189	-0-	-8061	-0-	11 1	22230 3	3505 9	Y	3186	3225 0			99
05	34968 X	28515	-0-	-6453	-0-	985 4	3505 9							
						24782 3	994 4		Y	3555	3473 0	14 4		167
						3911 9								
						11 1	20348 3	2917 9	Y	2652	2654 0	35 4		130
						913 4	2917 9							
						24055 3	1004 4		Y	3142	3115 0			157
						3456 9								
FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628														
12	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	11 1	24297 3	3589 9	Y	3263	3279 0			79
01	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	1427 4	3589 9							
02	24752 X	20280	-0-	-4472	-0-	12 1	27182 3	3588 9	Y	3262	3233 0	9 4		99
03	27404 X	22345	-0-	-5059	-0-	1104 4	3588 9							
04	26520 X	19546	-0-	-6974	-0-	8 1	17198 3	2312 9	Y	2102	2135 0			66
05	23622 X	21602	-0-	-2020	-0-	762 4	2312 9							
						19146 3	768 4		Y	2210	2163 0	9 4		104
						2431 9								
						8 1	16876 3	1904 9	Y	1731	1728 0	22 4		85
						758 4	1904 9							
						18539 3	774 4		Y	2081	2062 0			104
						2289 9								

EMMA (BARNETT SHALE)														CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
FEE BMN A															
WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	45012 X	18936	-0-	-26076	-0-	15408	3	3528	9	Y	3207	3268	0		32
*01	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	31	0		1
*02	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0		71
*03	52984 X	52984	-0-	-0-	-0-	38864	3	14120	9	Y	12836	12805	0		102
*04	66414 X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0		86
*05	65498 X	65498	-0-	-0-	-0-	53415	3	191	4	Y	10811	10818	0		79
						11892	9								
FEE BMN B															
WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030															
12	47988 X	22488	-0-	-25500	-0-	18569	3	3919	9	Y	3563	3621	0		35
*01	47988 X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0		6
*02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0		86
*03	47988 X	33739	-0-	-14249	-0-	24314	3	9425	9	Y	8568	8586	0		68
*04	46440 X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	0		43
05	43772 X	31900	-0-	-11872	-0-	22952	3	82	4	Y	8060	8044	0		59
						8866	9								
FASKEN ZA 4143															
WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662															
12	26071 X	24074	-0-	-1997	-0-	2221	3	15356	4	N	5906	5891	1		161
						6497	9								
01	26071 X	24154	-0-	-1917	-0-	17135	3	7019	9	N	6381	6343	1		199
02	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	19300	3	814	4	N	5455	5170	1		484
						6001	9								
03	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	19630	3	864	4	N	6674	6260	1	484 4	414
						7341	9								
04	25230 X	18801	-0-	-6429	-0-	13431	3	5370	9	N	4882	5035	1		261
*05	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	5912	3	17102	4	N	4646	4688	1		219
						5111	9								
ZARVONA ENERGY LLC															
UNIVERSITY 1-36 UNIT															
WELL #: 950523 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066															
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	210	1	6912	3	Y	432	367	1		424
						1042	4	475	9						
01	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	231	1	2894	3	Y	438	416	1		446
						209	4	482	9						
02	3948 X	1648	-0-	-2300	-0-	184	1	995	3	Y	399	244	1		601
						30	4	439	9						
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	333	1	4380	3	Y	449	565	1		485
						34	4	494	9						
04	4230 X	3162	-0-	-1068	-0-	267	1	2146	3	Y	418	228	1		675
						289	4	460	9						
*05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	315	1	1924	3	Y	400	455	1		620
						304	4	440	9						
UNIVERSITY 1-36 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919															
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	317	318	1		263
						1	4	349	9						
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	335	373	1		225
						1	4	369	9						
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	390	284	1		331
						429	9								
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	370	546	1		155
						407	9								
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	15	3	2	4	Y	247	159	1		243
						272	9								
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	Y	223	303	1		163
						245	9								

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-37 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 288723														
COMPL. DATE 12/01/2018														
CAPACITY														
CNTY: ANDREWS														
TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	307 1	10579 3	Y	1199	1281 1				315
						119 4	1319 9							
01	11439 X	8213	-0-	-3226	-0-	286 1	6433 3	Y	1156	1347 1				124
						222 4	1272 9							
02	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	176 1	13836 3	Y	1012	902 1				234
						13 4	1113 9							
03	11439 X	11168	-0-	-271	-0-	149 1	9979 3	Y	945	963 1				216
						1040 9								
04	11070 X	9686	-0-	-1384	-0-	102 1	8752 3	Y	756	599 1				373
						832 9								
*05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	89 1	10891 3	Y	1064	1220 1				217
						1170 9								
UNIVERSITY 1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288737														
COMPL. DATE 08/24/2016														
TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711														
12	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	341 1	10082 3	N	948	697 1				996
						1833 4	1043 9							
01	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	361 1	9872 3	N	868	898 1				966
						2855 4	955 9							
02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	330 1	9542 3	N	730	1249 1				447
						394 4	803 9							
03	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	347 1	7210 3	N	691	862 1				276
						4721 4	760 9							
04	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	400 1	10105 3	N	938	513 1				701
						2036 4	1032 9							
*05	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	423 1	8740 3	N	567	658 1				610
						2168 4	624 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288827														
COMPL. DATE 03/25/2017														
TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	314 1	7285 3	Y	369	367 1				228
						1099 4	406 9							
01	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	257 1	7643 3	Y	340	402 1				166
						550 4	374 9							
02	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	240 1	9984 3	Y	430	294 1				302
						302 4	473 9							
03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	318 1	8452 3	Y	231	415 1				118
						67 4	254 9							
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	310 1	9249 3	Y	287	187 1				218
						1245 4	316 9							
*05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	300 1	8576 3	Y	702	697 1				223
						1355 4	772 9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288901														
COMPL. DATE 11/19/2018														
TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
12	10633 X	8019	-0-	-2614	-0-	287 1	6943 3	Y	646	639 1				170
						78 4	711 9							
01	10633 X	5582	-0-	-5051	-0-	355 1	4311 3	Y	698	793 1				75
						148 4	768 9							
02	9604 X	7187	-0-	-2417	-0-	337 1	6270 3	Y	522	476 1				121
						6 4	574 9							
03	9145 X	8114	-0-	-1031	-0-	451 1	7129 3	Y	485	495 1				111
						534 9								
04	7770 X	7670	-0-	-100	-0-	383 1	6870 3	Y	379	303 1				187
						417 9								
05	7750 X	5031	-0-	-2719	-0-	505 1	3923 3	Y	548	623 1				112
						603 9								

EMMA (BARNETT SHALE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289221														
COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	990	-0-	-3877	-0-	1 1	416 3	Y			464	464 1		346
01	4867 X	1672	-0-	-3195	-0-	63 4	510 9	Y			540	602 1		284
02	4396 X	1390	-0-	-3006	-0-	2 1	1004 3	Y			458	334 1		408
03	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	72 4	594 9	Y			397	585 1		220
04	4710 X	1250	-0-	-3460	-0-	3 1	857 3	Y			177	114 1		283
*05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	26 4	504 9	Y			245	333 1		195
						4 1	949 3	Y						
						8 4	437 9	Y						
						5 1	926 3	Y						
						124 4	195 9	Y						
						1612 3	254 4	Y						
						270 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290490														
COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	1 1	269 3	Y			219	220 1		168
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40 4	241 9	Y			258	287 1		139
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2 1	386 3	Y			278	203 1		214
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 4	284 9	Y			175	258 1		131
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	3 1	445 3	Y			317	204 1		244
*05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	13 4	306 9	Y			404	549 1		99
						4 1	394 3	Y						
						3 4	193 9	Y						
						5 1	621 3	Y						
						84 4	349 9	Y						
						1401 3	221 4	Y						
						444 9								
UNIVERSITY 1-3C														
WELL #: 5H RRCID -> 290613														
COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005														
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	229 1	5785 4	Y			1284	1247 1		424
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1412 9					1273	1417 1		280
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	253 1	4865 4	Y			1166	1178 1		268
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	1400 9					1239	1207 1		300
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	187 1	637 3	Y			1167	1055 1		412
*05	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	3907 4	1283 9	Y			1168	1290 1		290
						258 1	97 3	Y						
						4925 4	1363 9	Y						
						236 1	5027 4	Y						
						1284 9								
						269 1	24 3	Y						
						5488 4	1285 9	Y						
UNIVERSITY 1-3D														
WELL #: 7H RRCID -> 290740														
COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618														
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	239 1	4485 4	Y			992	873 1		328
01	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	1091 9					1013	1118 1		223
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	214 1	4865 4	Y			943	949 1		217
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	1114 9					1108	1057 1		268
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	215 1	614 3	Y			978	901 1		345
*05	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	3763 4	1037 9	Y			1078	1156 1		267
						209 1	94 3	Y						
						4743 4	1219 9	Y						
						196 1	4842 4	Y						
						1076 9								
						223 1	23 3	Y						
						5286 4	1186 9	Y						

EMMA (BARNETT SHALE)				//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC				//CONT.//	950523													
UNIVERSITY 1-3 A				WELL #:	1H	RRCID -> 290785				COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	2418 X	1547	-0-	-871	-0-	554	4	993	9	Y	903	826	1				298	
01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	925	4	1000	9	Y	909	1007	1				200	
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	160	1	980	4	Y	955	936	1				219	
						1051	9											
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19	3	964	4	Y	848	862	1				205	
						933	9											
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1174	4	1078	9	Y	980	839	1				346	
*05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	5	3	1239	4	Y	927	1043	1				230	
						1020	9											
EMMA (CHARGED SAND)					28899 083	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.					075784													
COWDEN, EMMA, TRACT -A-				WELL #:	W 1S	RRCID -> 038841				COMPL. DATE 08/20/1965				TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EMMA (DEVONIAN)					28899 166	ASSOCIATED				49B				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC					247756													
UNIVERSITY 28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282287				COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989				
12	5440 R	616	-0-	-4824	-0-	531	4	85	9	Y	77	59	1				38	
01	279 #	9	-0-	-270	-0-	9	4			Y	-0-	10	1				28	
02	252 #	19	-0-	-233	-0-	19	4			Y	-0-	28	1				-0-	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						-0-	
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-						-0-	
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	3H	RRCID -> 283296				COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	4H	RRCID -> 283297				COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358				
12	7285 #	1231	-0-	-6054	-0-	838	4	393	9	Y	357	274	1				111	
01	3813 #	2136	-0-	-1677	-0-	1951	4	185	9	Y	168	203	1				76	
02	5656 #	1230	-0-	-4426	-0-	844	4	386	9	Y	351	312	1				115	
03	16794 R	16794	-0-	-0-	-0-	16489	4	305	9	Y	277	341	1				51	
*04	13740 R	13740	-0-	-0-	-0-	13395	4	345	9	Y	314	281	1				84	
05	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT						84	
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	5H	RRCID -> 283298				COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479				
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	89	71	1				29	
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	71	73	1				27	
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	81	79	1				29	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	87	1				17	
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	78	1				23	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						23	

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	624 3	491 4	Y	115	87 1	43
01	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	127 9	417 4	Y	139	146 1	36
02	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1155 3	265 4	Y	78	82 1	32
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	153 9	71 4	Y	68	98 1	2
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-	86 9		Y	-0-	2 1	-0-
05	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-	75 9		Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084	
12	6405 R	6405	-0-	-0-	-0-	6305 4	100 9	Y	91	138 1	103
01	7129 R	7129	-0-	-0-	-0-	7008 4	121 9	Y	110	101 1	112
02	6580 #	5879	-0-	-701	-0-	1777 3	3951 4	Y	137	151 1	98
03	7285 #	468	-0-	-6817	-0-	151 9	399 4	Y	-0-		98
04	6780 #	639	-0-	-6141	-0-	69 3		Y	-0-		98
05	7130 #	NO RPT	-0-	-7130	-0-	639 4		Y	NO RPT		98
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724	
12	841 R	841	-0-	-0-	-0-	591 4	250 9	Y	227	159 1	101
01	775 #	405	-0-	-370	-0-	177 4	228 9	Y	207	263 1	45
02	700 #	276	-0-	-424	-0-	125 4	151 9	Y	137	149 1	33
03	775 #	692	-0-	-83	-0-	534 4	158 9	Y	144	146 1	31
*04	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1322 4	122 9	Y	111	106 1	36
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		36
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985	
12	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	56 3	3807 4	Y	350	357 1	131
01	4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	385 9	3282 4	Y	572	461 1	242
02	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	960 3	1942 4	Y	166	293 1	115
03	4192 R	4192	-0-	-0-	-0-	629 9	2997 4	Y	366	354 1	127
*04	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	1432 3	2994 4	Y	386	180 1	333
05	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-	183 9		Y	NO RPT		333

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 333

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-26 UNIT			//CONT.// 28899 166 247756		ASSOCIATED 3H		49B RRCID -> 284546				COMPL. DATE 10/31/2015				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934				CNTY: ANDREWS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	11157 R	11157	-0-	-0-	-0-	5870 663	3 9	4624	4	Y	603	476	1	236						
01	11991 R	11991	-0-	-0-	-0-	8316 672	3 9	3003	4	Y	611	679	1	168						
02	9721 R	9721	-0-	-0-	-0-	7174 531	3 9	2016	4	Y	483	470	1	181						
03	10075 #	9607	-0-	-468	-0-	6305 488	3 9	2814	4	Y	444	560	1	65						
*04	9874 R	9874	-0-	-0-	-0-	7402 518	3 9	1954	4	Y	471	327	1	209						
05	11997 #	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT			209						

EMMA (MISSISSIPPIAN)				28899	581	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BIG MAX 1-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 290589	COMPL.	DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.11570 - 20138	
12	7998	X	6097	-0-	-1901	-0-	4950	3	1147	9	N	1043	1209	1	839
01	7998	X	3663	-0-	-4335	-0-	2904	3	759	9	N	690	1203	1	326
02	7224	X	6257	-0-	-967	-0-	1968	3	3020	4	N	1154	867	1	613
							1269	9							
03	7130	X	5216	-0-	-1914	-0-	4157	3	1059	9	N	963	1030	1	546
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	2673	3	1998	4	N	1046	676	1	916
							1151	9							
05	6913	X	6267	-0-	-646	-0-	4916	3	1351	9	N	1228	1827	1	317

UNIVERSITY 1 30				WELL #:	8H	RRCID -> 290590	COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10973	PERF.10896 - 20992			
12	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	244	1	11955	3	Y	2213	2314	1	582
01	11873 X	11809	-0-	-64	-0-	135	4	2434	9	Y	2011	2377	1	216
						301	1	8986	3					
02	10724 X	6402	-0-	-4322	-0-	310	4	2212	9	Y	1380	1277	1	319
						196	1	4683	3					
03	11873 X	10020	-0-	-1853	-0-	5	4	1518	9	Y	1807	1713	1	413
						233	1	7799	3					
04	11490 X	10295	-0-	-1195	-0-	1988	9	8375	3	Y	1534	1190	1	757
						233	1							
*05	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	1687	9	10499	3	Y	2186	2497	1	446
						250	1							
						2405	9							

UNIVERSITY	1	30		WELL #:	6H	RRCID ->	290596	COMPL.	DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10955	- 20555
12	10695	X	10515	-0-	-180	-0-	310	1	8754	3	Y	1229	1286	1	323
							99	4	1352	9					
01	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	296	1	11354	3	Y	1041	1252	1	112
							392	4	1145	9					
02	9660	X	7354	-0-	-2306	-0-	224	1	6212	3	Y	829	749	1	192
							6	4	912	9					
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	287	1	9275	3	Y	1084	1028	1	248
							1192	9							
04	11100	X	7730	-0-	-3370	-0-	273	1	6724	3	Y	666	585	1	329
							733	9							
05	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	295	1	8272	3	Y	1111	1213	1	227
							1222	9							

EMMA (MISSISSIPPIAN)														
ZARVONA ENERGY LLC														
UNIVERSITY 1 37 UNIT C														
WELL #: 3H														
RRCID -> 290615														
COMPL. DATE 09/29/2019														
TOTAL DEPTH 10728														
PERF. 11024 - 21311														
CNTY: ANDREWS														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	222 1	5926 3	979 9	Y	890	890 1			513
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	894 4	979 9	979 9	Y	900	1004 1			409
02	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	228 1	8673 3	990 9	Y	808	589 1			628
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	624 4	6245 3	889 9	Y	663	976 1			315
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	268 1	8329 3	729 9	Y	897	578 1			634
*05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	189 4	6661 3	822 9	Y	747	1016 1			365
						317 1								
						35 4								
						238 1								
						1121 4								
						286 1								
						1053 4								
EMMA (YATES)														
CARRUTH OIL & GAS, LLC														
COWDEN, W. F.														
WELL #: 11														
RRCID -> 030671														
COMPL. DATE 08/02/1963														
TOTAL DEPTH 3000														
PERF. N/A														
CNTY: ANDREWS														
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-				-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-				-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2			N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
COWDEN, W. F.														
WELL #: 2														
RRCID -> 134351														
COMPL. DATE 05/18/1989														
TOTAL DEPTH 5474														
PERF. 2745 - 2933														
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-				-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-				-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2			N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
OLSEN ENERGY INC.														
UNIVERSITY -F-														
WELL #: 8														
RRCID -> 019690														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 4305														
PERF. 2796 - 3004														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EMMA, N.(YATES)														
WINN OPERATING, LLC														
UNIVERSITY 9-19														
WELL #: 3 U														
RRCID -> 119785														
COMPL. DATE 12/18/1985														
TOTAL DEPTH 5029														
PERF. 3080 - 3104														
CNTY: ANDREWS														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EMMA, N. (YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149										
MCCABE, F. P.		WELL #:		28	RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2	1	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	4
02	196 N	-0-	-0-	-0-	-196					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8942 - 9090			
12	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	17685	3			N	-0-			-0-
01	10695 X	7676	-0-	-3019	-0-	7676	3			N	-0-			-0-
02	9660 X	4931	-0-	-4729	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-			-0-
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-			-0-
05	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
BROWN-ALTMAN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COMAL OPERATING LLC														
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1302 X	513	-0-	-789	-0-	513	3			N	-0-			-0-
02	1176 X	121	-0-	-1055	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	1302 X	477	-0-	-825	-0-	477	3			N	-0-			-0-
04	510 X	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-			-0-
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150														
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-			-0-
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-			-0-
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-			-0-
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-			-0-
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-			-0-
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-			-0-
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-			-0-
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			Y	-0-			-0-
02	2688 X	2456	-0-	-232	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-			-0-
04	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			Y	-0-			-0-
05	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435	
									PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323	
									PERF. N/A	
12	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-			Y	-0-
01	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	40765	2	Y	-0-
02	27552	X	-0-	-0-	-27552	-0-			Y	-0-
03	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-			Y	-0-
04	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-			Y	-0-
05	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	30779	2	Y	-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440	
									PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U	RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324	
									PERF. N/A	
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2	Y	-0-
02	6468	X	2990	-0-	-3478	-0-	2990	2	Y	-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10		7536	-0-	7536	-0-	7536	2	Y	-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535	
									PERF. 9020 - 9219	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130	
									PERF. 8990 - 9130	
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-			N	-0-
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2	N	-0-
02	10836	X	7067	-0-	-3769	-0-	7067	2	N	-0-
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-			N	-0-
04	14280	X	362	-0-	-13918	-0-	362	2	N	-0-
05	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2	N	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100	
									PERF. 8962 - 9100	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EMPEROR (DEVONIAN)														CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4															
RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION															
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
01	14B DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9		N	23			90
02	14B2 EXT	34887	-0-	34887	63343	34887	3				N	-0-			90
03	14B DENY	38543	-0-	38543	101886	38543	3				N	-0-			90
04	14B DENY	36974	-0-	36974	138860	36974	3				N	-0-			90
05	166888 X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3				N	-0-			90
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336						N	-0-			190
01	3532 X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9		N	9			199
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61			260
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	5	185	1	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			81
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) COMAL OPERATING LLC MCCABE			28961 426 169379		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			386310		WELL #:		1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
EMPEROR (FUSSELMAN) OXY USA WTP LP COWDEN, S.			28961 497 630555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EMPEROR (MISS.) HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E.W.			28961 657 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S.			655713		WELL #:		701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35624					Y	-0-			156	
01	DLQ G-10	13231	-0-	13231	48855	13231	3				Y	-0-			156	
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	53227	4372	3				Y	-0-			156	
03	5425	-0-	-0-	-5425	47802						Y	2	158	1	-0-	
04	5250	-0-	-0-	-5250	42552						Y	-0-			-0-	
05	5425	-0-	-0-	-5425	37127						Y	-0-			-0-	
EMPEROR (PENNSYLVANIAN) HILCORP ENERGY COMPANY HENDRICK OPERATING AREA -D-			28961 675 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
WELL #:			2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-										28961 700 054430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
										WELL #:	58	RRCID ->	285348	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.10908 - 11271	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN										129004			RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11229 - 11314
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	4785	2	73	9	N	66					143			
01	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	-0-	1600	2	78	9	N	71	186	1			28			
02	2436 X	1221	-0-	-1215	-0-	-0-	1210	2	11	9	N	10					38			
03	2697 X	2096	-0-	-601	-0-	-0-	2081	2	15	9	N	14					52			
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	-0-	6657	2	202	9	N	184	184	1			52			
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2	53	9	N	48					100			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S.										655713			RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HALLEY, S.										WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210			
01	14B DENY	1989	-0-	1989	-0-	1989	1989	3			N	-0-					210			
02	14B2 EXT	766	-0-	766	-0-	2755	766	3			N	-0-					210			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					210			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2755					N	-0-					210			
05	4453 X	1698	-0-	-2755	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					210			
MAXWELL "18"										WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452 - 11467	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165			
01	14B DENY	174	-0-	174	-0-	174	171	3	3	9	N	3					168			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					168			
04	14B DENY	2686	-0-	2686	-0-	2860	2532	3	154	9	N	140	170	1			138			
05	3816 X	956	-0-	-2860	-0-	-0-	887	3	69	9	N	63					201			
HALLEY, S. M.										WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208 - 11560	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186			

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 655713														
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B DENY	500	-0-	500	500	500	3			N	-0-					169
02	14B2 EXT	298	-0-	298	798	298	3			N	-0-					169
03	14B DENY	1761	-0-	1761	2559	1761	3			N	-0-					169
04	14B DENY	331	-0-	331	2890	331	3			N	-0-					169
05	4053 X	1163	-0-	-2890	-0-	1163	3			N	-0-					169

MAXWELL "23"				WELL #: 3	RRCID -> 186443	COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416								

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID -> 186673	COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465								

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY	1565	-0-	1565	1565	1565	3			N	-0-					120
02	14B2 EXT	606	-0-	606	2171	606	3			N	-0-					120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-					120
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2171					N	-0-					120
05	3519 X	1348	-0-	-2171	-0-	1348	3			N	-0-					120

MAXWELL "18"				WELL #: 3	RRCID -> 195445	COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418								

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-					144
01	DLQ G-10	4497	-0-	4497	17768	4455	3	42	9	Y	38					182
02	DLQ G-10	3714	-0-	3714	21482	3714	3			Y	-0-					182
03	3100 N	3736	-0-	636	22118	3686	3	50	9	Y	45					227
04	25410 X	3292	-0-	-22118	-0-	3292	3			Y	-0-					227
05	3100 X	2400	-0-	-700	-0-	2388	3	12	9	Y	11					238

EMPEROR "24"				WELL #: 1	RRCID -> 203835	COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313								

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B DENY	3950	-0-	3950	3950	3910	3	40	9	N	36					116
02	14B2 EXT	4805	-0-	4805	8755	4805	3			N	-0-					116
03	14B DENY	4743	-0-	4743	13498	4700	3	43	9	N	39					155
04	14B DENY	3145	-0-	3145	16643	3145	3			N	-0-					155
05	19776 X	3133	-0-	-16643	-0-	3133	3			N	-0-					155

PURE				WELL #: 2601	RRCID -> 229182	COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127								

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	913	-0-	913	3409	913	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	5493	2084	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2575	-0-	-525	4968	2575	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3018	-0-	18	4986	3018	3			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1847	-0-	-1253	3733	1847	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)										28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COMAL OPERATING LLC										169379									
MCCABE										WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					94		
02	03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					94		
04	05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					94		
01	02	1767 N	171	-0-	-1596	-0-	171	3			N	-0-					94		
03	04	1710 N	856	-0-	-854	-0-	856	3			N	-0-					94		
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					94		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HENDRICK OPERATING AREA -B-										WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
SPECIAL ENERGY CORPORATION										808775									
HENDRICK, IDA & T. J.										WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
12	01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					190		
02	03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					190		
04	05	1120 N	540	-0-	-580	-0-	540	2			N	-0-					190		
01	02	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					190		
03	04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					190		
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					190		
EMPEROR (WICHITA ALBANY)										28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION										655713									
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435			
12	01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	05	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					-0-		
01	02	DLQ G-10	248	-0-	248	407	248	3			Y	-0-					-0-		
03	04	DLQ G-10	463	-0-	463	870	463	3			Y	-0-					-0-		
05		1797 N	927	-0-	-870	-0-	927	3			Y	-0-					-0-		
MAXWELL 18										WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112			
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
EMPEROR (WOLFCAMP)										28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430									
BROWN-ALTMAN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
04	05	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					6		
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6		

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713					
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 7380 - 7435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3274		N	-0-	186
EMPEROR (WOODFORD SHALE)				28961 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID -> 295395	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8574 - 8704	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	76	76
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	132 2	N	84	160
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	160
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	160
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430					
VEST -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LDF ENERGY, LLC				491588					
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE 06/20/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2423 - 2656	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID -> 134350	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2414 - 2677	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID -> 137196	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 2441 - 2550	
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-	-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-	-0-
02	616 N	194	-0-	-422	-0-	194 3	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418	- 2552	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506	- 2526	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490	- 2510	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500	- 2520	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.		WELL #:		840878	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
HALLEY, S. M.				35									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		WELL #:		28962 500	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370	- 2520	
TEKE PRODUCTION LLC				100657									
COWDEN -37-				2									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E. W.										CNTY: WINKLER										
//CONT.//										28962 500 386310										
WELL #: 15										RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COWDEN, E. W.										WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612										
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"										449236 WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680										
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135						N	NO RPT						-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135						N	NO RPT						-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135						N	NO RPT						-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135						N	NO RPT						-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5135						N	NO RPT						-0-
COWDEN -37-										WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684										
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-										491588 WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
12	01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
01	02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
04	05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BROWN-ALTMAN A										WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
12	01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
01	02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
04	05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-						-0-
		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
LDF ENERGY, LLC				//CONT.// 491588																
BROWN-ALTMAN G A/C 1				WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BROWN-ALTMAN G A/C 1				WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1				WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663		PERF. N/A								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1				WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-						-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190		PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)				28963 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3				WELL #: 33		RRCID -> 295404		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6363 - 6708								
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 3					Y	-0-						-0-	
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	-0-	229 3					Y	-0-						-0-	
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	-0-	272 3					Y	-0-						-0-	
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	-0-	115 3					Y	-0-						-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC				875088													
HATHAWAY, J. F.				WELL #:		1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8961 - 9368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	-0-			670 2			N	-0-			-0-	
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-			668 2			N	-0-			-0-	
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	-0-			587 2			N	-0-			-0-	
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	-0-			590 2			N	-0-			-0-	
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	-0-			576 2			N	-0-			-0-	
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	-0-			596 2			N	-0-			-0-	
JOHNSON, W. D.				WELL #:		1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9006 - 9130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP				829482													
ESTES, E. W.				WELL #:		2002		RRCID -> 286281		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7367 - 9241			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440													
JOHNSON, W. D. -E-				WELL #:		1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139		PERF. 7508 - 7544			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			197	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			199	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			203	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			207	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			212	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			214	
EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596													
BOYD 35 SWD				WELL #:				RRCID -> 281270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10145 - 14185	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852													
HALEY UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	2	1			1
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	2	1			1
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	5	2	3	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1
HALEY UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666 - 14684							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548 - 14562							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129 - 14216							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512		PERF.13120 - 14657							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148		PERF.13112 - 13128							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
COG OPERATING LLC				166150						
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	-	6280
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID -> 177488	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL DEPTH 17596	PERF.17022	-	18214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HALEY 18		WELL #:		1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17 2	3 9	Y	3
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24 2	3 9	Y	3
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9 2	5 4	Y	1
							1 9			
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT
FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696						
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429	-	10457
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336	-	10354
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	443 3		N	-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498 3		N	-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	556 3	276 9	N	251
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146						
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FLYING -W- (WOLFCAMP)				31768 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
BCP RESOURCES, LLC				040206						
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"				WELL #: 1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490	-	9200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002	-	12040
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHINA DRAW 26				WELL #: 2	RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932	-	12020
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1				WELL #: 1	RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990	-	12216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 2	RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	-	12167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHINA DRAW 26				WELL #: 3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	-	11970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

FORD (CHANNEL)			//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232											
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37			WELL #:		1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030 - 12146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RAMSEY "38"			WELL #:		3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3505 - 3575				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RAMSEY 14			WELL #:		1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11345 - 11362				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FORD, WEST (4100)					31913 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: CULBERSON					
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC					101239											
CULBERSON "V" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
KIMLAR OIL COMPANY, INC.					462980											
TXL 27			WELL #:		1	RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE				31913 800 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
				WELL #:	454H	RRCID ->	289740	COMPL.	DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9489	PERF.	9796 - 14890				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	17507	-0-	-3511	-0-	-0-	15774	3	1733	9	Y	1575	1582	0				61
01	22847	X	16754	-0-	-6093	-0-	-0-	15117	3	1637	9	Y	1488	1499	0				50
02	20636	X	19611	-0-	-1025	-0-	-0-	17972	3	1639	9	Y	1490	1483	0				57
03	22847	X	21270	-0-	-1577	-0-	-0-	19542	3	1728	9	Y	1571	1584	0				44
04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	-0-	17540	3	8	4	Y	1536	1528	0				52
								1690	9										
05	21700	X	16672	-0-	-5028	-0-	-0-	15165	3	1507	9	Y	1370	1377	0				45
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	514H	RRCID ->	289859	COMPL.	DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9672	PERF.	9796 - 14891			
12	26567	X	11767	-0-	-14800	-0-	-0-	10932	3	835	9	Y	759	739	0				29
01	18786	X	10378	-0-	-8408	-0-	-0-	9682	3	696	9	Y	633	641	0				21
02	12740	X	12371	-0-	-369	-0-	-0-	11700	3	671	9	Y	610	608	0				23
03	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	-0-	15743	3	993	9	Y	903	901	0				25
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	-0-	14457	3	7	4	Y	951	944	0				32
								1046	9										
05	13702	X	12894	-0-	-808	-0-	-0-	11933	3	961	9	Y	874	877	0				29
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	453H	RRCID ->	289871	COMPL.	DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	9490	PERF.	9854 - 14955			
12	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	-0-	21280	3	1520	9	Y	1382	1381	0				53
01	27311	X	18814	-0-	-8497	-0-	-0-	17273	3	1541	9	Y	1401	1407	0				47
02	24668	X	13956	-0-	-10712	-0-	-0-	12791	3	1165	9	Y	1059	1065	0				41
03	27311	X	21394	-0-	-5917	-0-	-0-	20057	3	1337	9	Y	1215	1222	0				34
04	23850	X	17726	-0-	-6124	-0-	-0-	16399	3	8	4	Y	1199	1192	0				41
								1319	9										
05	22785	X	15492	-0-	-7293	-0-	-0-	14402	3	1090	9	Y	991	999	0				33
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	434H	RRCID ->	289902	COMPL.	DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9659 - 14759			
12	38378	X	27175	-0-	-11203	-0-	-0-	24982	3	2193	9	Y	1994	1998	0				77
01	38378	X	28441	-0-	-9937	-0-	-0-	26063	3	2378	9	Y	2162	2166	0				73
02	28504	X	26167	-0-	-2337	-0-	-0-	24306	3	1861	9	Y	1692	1700	0				65
03	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	-0-	29860	3	2094	9	Y	1904	1915	0				54
04	29040	X	26891	-0-	-2149	-0-	-0-	25007	3	10	4	Y	1704	1700	0				58
								1874	9										
05	28985	X	25645	-0-	-3340	-0-	-0-	23733	3	1912	9	Y	1738	1739	0				57
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	452H	RRCID ->	290412	COMPL.	DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9778 - 14880			
12	24428	X	5156	-0-	-19272	-0-	-0-	4761	3	395	9	Y	359	389	0				14
01	24428	X	14732	-0-	-9696	-0-	-0-	13690	3	1042	9	Y	947	929	0				32
02	19824	X	16885	-0-	-2939	-0-	-0-	15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0				53
03	21948	X	19478	-0-	-2470	-0-	-0-	17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0				53
04	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	-0-	18171	3	8	4	Y	1966	1953	0				66
								2163	9										
05	18693	X	17025	-0-	-1668	-0-	-0-	15130	3	1895	9	Y	1723	1732	0				57

FORD, WEST (WOLFCAMP)										CNTY: CULBERSON									
APACHE CORPORATION																			
NIGHTHAWK STATE																			
WELL #: 512H										RRCID -> 290431									
COMPL. DATE 01/08/2020										TOTAL DEPTH 8633									
PERF. 9959 - 15060																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	25637 X	45	-0-	-25592	-0-	45	3			Y	-0-					-0-			
01	25637 X	8823	-0-	-16814	-0-	8105	3	718	9	Y	653	631	0			22			
02	22288 X	16284	-0-	-6004	-0-	14961	3	1323	9	Y	1203	1179	0			46			
03	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	19812	3	1849	9	Y	1681	1680	0			47			
04	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	15799	3	8	4	Y	1277	1281	0			43			
05	18042 X	13785	-0-	-4257	-0-	12865	3	920	9	Y	836	851	0			28			
NIGHTHAWK STATE										WELL #: 451H									
RRCID -> 290452										COMPL. DATE 01/08/2020									
TOTAL DEPTH 9401										PERF. 9744 - 14846									
12	25172 X	2757	-0-	-22415	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-			
01	23808 X	5572	-0-	-18236	-0-	5125	3	447	9	Y	406	392	0			14			
02	9464 X	4124	-0-	-5340	-0-	3310	3	814	9	Y	740	726	0			28			
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5230	3	758	9	Y	689	698	0			19			
04	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	13905	3	7	4	Y	768	761	0			26			
05	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	15770	3	794	9	Y	722	724	0			24			
NIGHTHAWK STATE										WELL #: 432H									
RRCID -> 290463										COMPL. DATE 01/09/2020									
TOTAL DEPTH 9297										PERF. 9652 - 14753									
12	30349 X	27364	-0-	-2985	-0-	24912	3	2452	9	Y	2229	2220	0			86			
01	36146 X	28926	-0-	-7220	-0-	26786	3	2140	9	Y	1945	1965	0			66			
02	32648 X	20272	-0-	-12376	-0-	18755	3	1517	9	Y	1379	1392	0			53			
03	36146 X	24413	-0-	-11733	-0-	22035	3	2378	9	Y	2162	2154	0			61			
04	27990 X	24090	-0-	-3900	-0-	22003	3	9	4	Y	1889	1886	0			64			
05	28923 X	19709	-0-	-9214	-0-	18105	3	1604	9	Y	1458	1474	0			48			
BPX OPERATING COMPANY										085408									
DELA STATE 58-T2-48										WELL #: 1H									
RRCID -> 267104										COMPL. DATE 04/25/2012									
TOTAL DEPTH 10457										PERF. 10536 - 14635									
*06	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	3949	1	13493	3	N	242	178	1			508			
07	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	232	4	266	9										
08	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	4081	1	11123	3	N	197	185	1			520			
09	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	184	4	217	9										
10	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	4081	1	12256	3	N	203	176	1			547			
11	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	5	4	223	9										
12	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	3949	1	8942	3	N	200	168	1			579			
01	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	152	4	220	9										
02	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	4081	1	9731	3	N	208	342	1			445			
*03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	5	4	229	9										
04	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	3949	1	9472	3	N	243	181	1			507			
05	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	156	4	267	9										
			-0-	-0-	-0-	4081	1	11879	3	N	247	190	1			564			
			-0-	-0-	-0-	6	4	272	9										
			-0-	-0-	-0-	4081	1	5134	3	N	177	193	1		1 8	547			
			-0-	-0-	-0-	98	4	195	9										
			-0-	-0-	-0-	3686	1	5242	3	N	115	181	1			481			
			-0-	-0-	-0-	3	4	127	9										
			-0-	-0-	-0-	4081	1	11082	3	N	296	179	1		3 8	595			
			-0-	-0-	-0-	16	4	326	9										
			-0-	-0-	-0-	3949	1	10147	3	N	188	179	1			604			
			-0-	-0-	-0-	170	4	207	9										
			-0-	-0-	-0-	4081	1	10885	3	N	182	335	1			451			
			-0-	-0-	-0-	173	4	200	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY										31913 800 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10										WELL #:		1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9279 - 16040	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*06	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-			4565	1	13451	3	N	1019	982	1			267		
									266	4	1121	9									
07	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-			4717	1	12126	3	N	983	1066	1			184		
									263	4	1081	9									
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-			4717	1	10089	3	N	877	687	1			374		
									20	4	965	9									
09	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-			4565	1	8958	3	N	750	878	1			246		
									170	4	825	9									
10	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-			4717	1	9776	3	N	831	665	1	4	6	408		
									19	4	914	9									
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-			4565	1	9960	3	N	884	861	1			431		
									197	4	972	9									
12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-			4717	1	8635	3	N	842	683	1	272	6	318		
									13	4	926	9									
01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-			4717	1	9005	3	N	724	730	1			312		
									183	4	796	9									
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-			4261	1	5295	3	N	552	361	1	120	6	383		
									10	4	607	9									
*03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-			4271	1	7637	3	N	965	770	1	254	6	321		
									21	4	1062	9			3	8					
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-			4134	1	6996	3	N	661	519	1			463		
									133	4	727	9									
*05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-			4271	1	9338	3	N	794	1020	1			237		
									178	4	873	9									
HUDSON 0-66X67																					
										WELL #:		1H		RRCID -> 278213		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 9753 - 17941	
*06	32010	X	26784	-0-	-5226	-0-			24768	3	13	4	N	1821	1762	1	65	6	343		
									2003	9					2	8					
07	33077	X	25905	-0-	-7172	-0-			23760	3	8	4	N	1943	1941	1			345		
									2137	9											
08	33077	X	23133	-0-	-9944	-0-			21071	3	7	4	N	1868	1920	1			293		
									2055	9											
09	32010	X	27061	-0-	-4949	-0-			24716	3	14	4	N	2119	2127	1			285		
									2331	9											
10	32550	X	21824	-0-	-10726	-0-			19760	3	17	4	N	1861	1961	1	70	6	115		
									2047	9											
11	26700	X	21155	-0-	-5545	-0-			18929	3	2226	9	N	2024	1770	1	35	6	334		
12	27962	X	19848	-0-	-8114	-0-			17919	3	7	4	N	1747	1785	1			296		
									1922	9											
01	27962	X	19857	-0-	-8105	-0-			18203	3	71	4	N	1439	1453	1	11	8	271		
									1583	9											
02	25256	X	12176	-0-	-13080	-0-			10547	3	107	4	N	1384	1433	1	10	6	212		
									1522	9											
*03	21855	X	9351	-0-	-12504	-0-			7326	3	1292	4	N	666	535	1	54	8	289		
									733	9											
04	21150	X	20564	-0-	-586	-0-			18507	3	85	4	N	1793	1911	1			171		
									1972	9											
05	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-			26330	3	100	4	N	3058	2836	1			393		
									3364	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STATE CRIMM 0-65X67			WELL #:		1H	RRCID -> 282025		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9716		18279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	3633 1	24763 3	217 4	2496 9	N	2269	2292 1	2 8	409
07	30163 X	27198	-0-	-2965	-0-	2236 1	22583 3	56 4	2323 9	N	2112	1773 1		748
08	30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	2952 1	25290 3	19 4	2397 9	N	2179	2632 1		295
09	29190 X	26140	-0-	-3050	-0-	3487 1	20565 3	42 4	2046 9	N	1860	1563 1		592
10	30163 X	28643	-0-	-1520	-0-	5954 1	20443 3	115 4	2131 9	N	1937	2090 1		439
11	29190 X	15436	-0-	-13754	-0-	4416 1	8351 3	1563 4	1106 9	N	1005	1058 1		386
12	30163 X	27369	-0-	-2794	-0-	6875 1	18172 3	70 4	2252 9	N	2047	1841 1		592
01	30163 X	28788	-0-	-1375	-0-	8571 1	17852 3	11 4	2354 9	N	2140	2146 1	13 8	573
02	25872 X	25256	-0-	-616	-0-	7722 1	15262 3	79 4	2193 9	N	1994	1908 1	75 6	584
*03	28644 X	23900	-0-	-4744	-0-	7134 1	14800 3	20 4	1946 9	N	1769	1719 1	60 3	517
04	27840 X	17532	-0-	-10308	-0-	2000 1	13600 3	42 4	1890 9	N	1718	1762 1	22 8	473
05	28768 X	26571	-0-	-2197	-0-	1868 1	21467 3	23 4	3213 9	N	2921	3002 1		392
HS STATE 113-22X15			WELL #:		1H	RRCID -> 282831		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH		8985 PERF. 9182		16519
*06	58380 X	19566	-0-	-38814	-0-	2609 1	16293 3	171 4	493 9	Y	448	398 1	3 8	128
*07	60326 X	60024	-0-	-302	-0-	3139 1	55392 3	328 4	1165 9	Y	1059	933 1		254
08	70737 X	70737	-0-	-0-	-0-	3496 1	66470 3	15 4	756 9	Y	687	782 1		159
09	55560 X	48923	-0-	-6637	-0-	3984 1	43984 3	269 4	686 9	Y	624	572 1		211
10	60016 X	54789	-0-	-5227	-0-	4706 1	48994 3	15 4	1074 9	Y	976	893 1	7 3	157
*11	60058 X	60058	-0-	-0-	-0-	4313 1	54625 3	219 4	901 9	Y	819	683 1	112 6	181
*12	61804 X	61804	-0-	-0-	-0-	5322 1	55775 3	10 4	697 9	Y	634	666 1	79 6	70
*01	61194 X	43449	-0-	-17745	-0-	4356 1	37776 3	180 4	1137 9	Y	1034	847 1	71 6	172
02	55272 X	43262	-0-	-12010	-0-	2141 1	40201 3	11 4	909 9	Y	826	707 1	139 6	152
*03	61194 X	54921	-0-	-6273	-0-	3159 1	50522 3	6 4	1234 9	Y	1122	729 1	95 3	151
04	59220 X	48992	-0-	-10228	-0-	2375 1	45828 3	222 4	567 9	Y	515	390 1	14 8	276
05	61194 X	31698	-0-	-29496	-0-	985 1	29809 3	97 4	807 9	Y	734	876 1		134

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408 WELL #:			1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL	DEPTH	9086	PERF.11685	- 16691	CNTY: CULBERSON	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06		14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	3009 1 206 4	11507 3 50 9	Y		45	196 1				6	
07		59509 X	59509	-0-	-0-	-0-	7924 1 1014 4	48824 3 1747 9	Y		1588	1445 1				149	
08		63074 X	63074	-0-	-0-	-0-	8090 1 72 4	54402 3 510 9	Y		464	577 1				36	
09		62256 X	62256	-0-	-0-	-0-	8228 1 973 4	51382 3 1673 9	Y		1521	1384 1				173	
10		62849 X	62849	-0-	-0-	-0-	7942 1 74 4	52236 3 2597 9	Y		2361	2289 1		67 6		178	
11		50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	7135 1 794 4	39372 3 3020 9	Y		2745	2211 1		93 3		486	
12		50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	8182 1 41 4	40310 3 1568 9	Y		1425	1523 1		7 3		310	
*01		48983 X	48983	-0-	-0-	-0-	1606 1 869 4	44395 3 2113 9	Y		1921	1970 1		29 6		186	
02		33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	1043 1 39 4	31300 3 1384 9	Y		1258	1267 1		45 6		132	
*03		32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	1057 1 36 4	30181 3 1231 9	Y		1119	970 1		49 6		206	
04		40984 X	40984	-0-	-0-	-0-	1304 1 768 4	37699 3 1213 9	Y		1103	1102 1				207	
*05		26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	581 1 480 4	24472 3 913 9	Y		830	985 1				52	
HS STATE 114-13X12			WELL #:			1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017			TOTAL	DEPTH	8671	PERF. 8901	- 19042		
*06		28770 X	11474	-0-	-17296	-0-	680 1 25 4	9905 3 864 9	Y		785	550 1 146 8		213 6		146	
07		29729 X	18620	-0-	-11109	-0-	863 1 41 4	17088 3 628 9	Y		571	461 1				256	
08		29729 X	15607	-0-	-14122	-0-	1731 1 63 4	13263 3 550 9	Y		500	491 1				265	
09		28770 X	23729	-0-	-5041	-0-	1696 1 77 4	20956 3 1000 9	Y		909	839 1				335	
10		29729 X	20049	-0-	-9680	-0-	1297 1 75 4	17861 3 816 9	Y		742	856 1		19 6		202	
11		28770 X	21066	-0-	-7704	-0-	2814 1 87 4	17216 3 949 9	Y		863	789 1		23 6		253	
12		29729 X	18441	-0-	-11288	-0-	1078 1 90 4	16467 3 806 9	Y		733	411 1		20 6		555	
01		24521 X	15135	-0-	-9386	-0-	955 1 114 4	13274 3 792 9	Y		720	985 1				290	
02		22148 X	14972	-0-	-7176	-0-	814 1 80 4	13510 3 568 9	Y		516	486 1				320	
*03		21762 X	19176	-0-	-2586	-0-	1774 1 114 4	15731 3 1557 9	Y		1415	748 1 189 8		595 6		203	
04		21060 X	11528	-0-	-9532	-0-	1445 1 48 4	9555 3 480 9	Y		436	428 1				211	
05		18445 X	18220	-0-	-225	-0-	1958 1 85 4	15526 3 651 9	Y		592	534 1				269	

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 358

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
HS STATE 114-24			WELL #:		1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803	- 13650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	1946	1	15009	3	Y	542	318	1	101
						62	4	596	9			101	8	
07	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	1380	1	13699	3	Y	255	242	1	114
						49	4	281	9					
08	10509 X	9057	-0-	-1452	-0-	1133	1	7669	3	Y	187	202	1	99
						49	4	206	9					
09	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	717	1	9682	3	Y	199	225	1	73
						33	4	219	9					
10	10509 X	8534	-0-	-1975	-0-	719	1	7534	3	Y	221	228	1	60
						38	4	243	9				6 6	
11	10170 X	6307	-0-	-3863	-0-	923	1	5073	3	Y	263	239	1	77
						22	4	289	9				7 6	
12	10509 X	4912	-0-	-5597	-0-	167	1	4545	3	Y	163	112	1	123
						21	4	179	9				5 6	
01	10509 X	2697	-0-	-7812	-0-	254	1	2284	3	Y	116	192	1	47
						31	4	128	9					
02	9492 X	181	-0-	-9311	-0-	61	1	105	3	Y	4	48	1	3
						11	4	4	9					
*03	8525 X	5155	-0-	-3370	-0-	526	1	4214	3	Y	345	107	1	50
						35	4	380	9			46	8	
04	6300 X	5145	-0-	-1155	-0-	1651	1	3288	3	Y	121	112	1	59
						73	4	133	9					
*05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	753	1	5344	3	Y	196	166	1	89
						40	4	216	9					

HS STATE 113-16			WELL #:		W108H	RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9261	- 14021	
*06	17070 X	4046	-0-	-13024	-0-	347	1	3563	3	Y	122	345	1	36
						2	4	134	9					
07	19251 X	12920	-0-	-6331	-0-	1066	1	10922	3	Y	690	564	1	162
						173	4	759	9					
08	19251 X	15678	-0-	-3573	-0-	1118	1	13523	3	Y	936	922	1	176
						7	4	1030	9					
09	18630 X	8215	-0-	-10415	-0-	533	1	7130	3	Y	491	579	1	88
						12	4	540	9					
10	19251 X	14344	-0-	-4907	-0-	967	1	12385	3	Y	894	826	1	150
						9	4	983	9				6 6	
11	15180 X	12588	-0-	-2592	-0-	913	1	9591	3	Y	1745	1451	1	382
						164	4	1920	9			60	6	
12	15686 X	13816	-0-	-1870	-0-	938	1	11329	3	Y	1359	1489	1	248
						54	4	1495	9					
*01	15686 X	5790	-0-	-9896	-0-	1019	1	3369	3	Y	1229	1246	1	164
						50	4	1352	9			21	8	
*02	12964 X	8822	-0-	-4142	-0-	444	1	7741	3	Y	544	574	1	69
						39	4	598	9				65 6	
*03	14353 X	10795	-0-	-3558	-0-	383	1	9471	3	Y	833	747	1	115
						25	4	916	9			1	8	
04	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	723	758	1	80
						73	4	795	9					
*05	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	752	1	14184	3	Y	1203	1158	1	125
						36	4	1323	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-9				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL		DEPTH 8946		PERF. 9214 - 13974			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06		24090 X	13443	-0-	-10647	-0-	1104 1 8 4	10833 3 1498 9	3	Y	1362	1249 1 3 8	401				
07		25482 X	21390	-0-	-4092	-0-	1837 1 356 4	17574 3 1623 9	3	Y	1475	1530 1	346				
08		25482 X	23980	-0-	-1502	-0-	1744 1 12 4	20727 3 1497 9	3	Y	1361	1451 1	256				
09		24660 X	14373	-0-	-10287	-0-	956 1 26 4	12628 3 763 9	3	Y	694	825 1	125				
10		24428 X	21758	-0-	-2670	-0-	1538 1 15 4	18994 3 1211 9	3	Y	1101	1033 1 8 6	185				
11		23220 X	19908	-0-	-3312	-0-	1549 1 226 4	17260 3 873 9	3	Y	794	777 1 27 6	174				
12		23994 X	23379	-0-	-615	-0-	1530 1 128 4	19762 3 1959 9	3	Y	1781	1624 1 6 6	325				
*01		23994 X	15051	-0-	-8943	-0-	1705 1 81 4	11549 3 1716 9	3	Y	1560	1591 1 27 8	209				
*02		19656 X	14669	-0-	-4987	-0-	722 1 58 4	12534 3 1355 9	3	Y	1232	1137 1 147 6	157				
*03		23374 X	23282	-0-	-92	-0-	779 1 51 4	20339 3 2113 9	3	Y	1921	1722 1 3 8	264				
04		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	1197 1 120 4	19364 3 2148 9	3	Y	1953	2000 1	217				
05		23374 X	20305	-0-	-3069	-0-	948 1 46 4	17595 3 1716 9	3	Y	1560	1615 1	162				
HS STATE 113-24X13				WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL		DEPTH 9145		PERF. 9434 - 16842			
*06		59328 X	59328	-0-	-0-	-0-	11424 1 883 4	44080 3 2941 9	3	Y	2674	2533 1 3 8	350				
07		62913 X	62913	-0-	-0-	-0-	8335 1 1078 4	49776 3 3724 9	3	Y	3385	3416 1	319				
08		56857 X	56857	-0-	-0-	-0-	7073 1 63 4	48112 3 1609 9	3	Y	1463	1669 1	113				
09		50175 X	50175	-0-	-0-	-0-	6537 1 774 4	40881 3 1983 9	3	Y	1803	1711 1	205				
10		54964 X	54964	-0-	-0-	-0-	6858 1 64 4	45137 3 2905 9	3	Y	2641	2577 1 69 6	200				
11		58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	8482 1 939 4	46613 3 2663 9	3	Y	2421	1993 1 117 6	429				
12		56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	9363 1 46 4	44500 3 2699 9	3	Y	2454	2219 1 117 6	535				
*01		49700 X	49700	-0-	-0-	-0-	1589 1 866 4	44278 3 2967 9	3	Y	2697	2865 1 65 8	261				
02		42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	1393 1 50 4	38098 3 2552 9	3	Y	2320	2255 1 82 6	244				
*03		30411 X	27985	-0-	-2426	-0-	828 1 32 4	25455 3 1670 9	3	Y	1518	1385 1 36 8	281				
04		34685 X	34685	-0-	-0-	-0-	1026 1 616 4	30397 3 2646 9	3	Y	2405	2234 1	452				
*05		42033 X	42033	-0-	-0-	-0-	1199 1 743 4	37161 3 2930 9	3	Y	2664	2948 1	168				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 2H RRCID -> 288203														
COMPL. DATE 04/18/2019														
TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	52350 X	10710	-0-	-41640	-0-	763	1	9424	3	Y	440	542	1	58
						39	4	484	9					
07	54095 X	33942	-0-	-20153	-0-	1699	1	30614	3	Y	1401	1332	1	127
						88	4	1541	9					
08	55149 X	44514	-0-	-10635	-0-	2490	1	39916	3	Y	1812	1780	1	159
						115	4	1993	9					
09	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	3355	1	48391	3	Y	1990	1941	1	208
						136	4	2189	9					
10	55149 X	46826	-0-	-8323	-0-	3123	1	41631	3	Y	1781	1719	1	170
						113	4	1959	9			100	6	
11	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	1821	1	39906	3	Y	1530	1439	1	261
						105	4	1683	9					
12	55862 X	41928	-0-	-13934	-0-	1051	1	39580	3	Y	1048	1133	1	137
						144	4	1153	9			39	6	
01	55862 X	4154	-0-	-51708	-0-	108	1	3893	3	Y	127	246	1	18
						13	4	140	9					
02	50456 X	40562	-0-	-9894	-0-	1178	1	37337	3	Y	1717	1497	1	153
						158	4	1889	9			85	6	
*03	46810 X	36249	-0-	-10561	-0-	1932	1	32890	3	Y	1200	919	1	249
						107	4	1320	9			184	6	
04	43530 X	41875	-0-	-1655	-0-	2628	1	37297	3	Y	1671	1725	1	195
						112	4	1838	9					
05	44919 X	25346	-0-	-19573	-0-	1576	1	22520	3	Y	1072	1145	1	122
						71	4	1179	9					
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
WELL #: 3H RRCID -> 288204														
COMPL. DATE 04/18/2019														
TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617														
*06	58215 X	58215	-0-	-0-	-0-	4412	1	51143	3	Y	2246	2091	1	296
						189	4	2471	9					
07	46249 X	46249	-0-	-0-	-0-	2633	1	41497	3	Y	1809	1941	1	164
						129	4	1990	9					
08	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	2962	1	46722	3	Y	2010	1998	1	176
						135	4	2211	9					
09	50070 X	36143	-0-	-13927	-0-	1868	1	32800	3	Y	1265	1309	1	132
						83	4	1392	9					
10	51739 X	50543	-0-	-1196	-0-	3649	1	44761	3	Y	1826	1680	1	174
						124	4	2009	9			104	6	
11	50070 X	21939	-0-	-28131	-0-	591	1	20492	3	Y	734	783	1	125
						49	4	807	9					
12	51739 X	49693	-0-	-2046	-0-	1194	1	45718	3	Y	2431	2157	1	320
						107	4	2674	9			79	6	
01	58348 X	58348	-0-	-0-	-0-	2213	1	53874	3	Y	1882	1932	1	270
						191	4	2070	9					
02	45640 X	44722	-0-	-918	-0-	1300	1	40677	3	Y	2335	2282	1	208
						176	4	2569	9			115	6	
*03	50530 X	33569	-0-	-16961	-0-	1775	1	30187	3	Y	1396	1102	1	290
						71	4	1536	9			211	6	
04	50070 X	46255	-0-	-3815	-0-	2917	1	41419	3	Y	1631	1731	1	190
						125	4	1794	9					
05	51739 X	45763	-0-	-5976	-0-	3328	1	40577	3	Y	1572	1583	1	179
						129	4	1729	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 085408 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	31740 X	25784	-0-	-5956	-0-	1859 1	22520 3	Y	1209	1050 1				159
						75 4	1330 9							
07	33945 X	26565	-0-	-7380	-0-	1521 1	23576 3	Y	1265	1310 1				114
						76 4	1392 9							
08	36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	2031 1	32118 3	Y	1700	1665 1				149
						94 4	1870 9							
09	36658 X	36658	-0-	-0-	-0-	2063 1	32794 3	Y	1561	1547 1				163
						84 4	1717 9							
10	26629 X	16415	-0-	-10214	-0-	1048 1	14535 3	Y	721	775 1	40 6			69
						39 4	793 9							
11	34710 X	33411	-0-	-1299	-0-	1859 1	29947 3	Y	1352	1190 1				231
						118 4	1487 9							
12	42120 X	42120	-0-	-0-	-0-	1028 1	38214 3	Y	2500	2322 1	79 6			330
						128 4	2750 9							
01	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-	1392 1	34208 3	Y	872	1077 1				125
						120 4	959 9							
02	32396 X	32105	-0-	-291	-0-	953 1	29802 3	Y	1110	1081 1	55 6			99
						129 4	1221 9							
*03	35867 X	21652	-0-	-14215	-0-	1270 1	19654 3	Y	595	478 1	93 6			123
						73 4	655 9							
04	34710 X	29687	-0-	-5023	-0-	1844 1	26668 3	Y	995	1002 1				116
						80 4	1095 9							
*05	36094 X	36094	-0-	-0-	-0-	2597 1	32081 3	Y	1194	1174 1				136
						103 4	1313 9							
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288														
*06	43860 X	21196	-0-	-22664	-0-	2157 1	12205 3	N	6168	1567 1	5148 6			188
						49 4	6785 9			3 8				
07	47988 X	23776	-0-	-24212	-0-	4258 1	17801 3	N	1520	1423 1				285
						45 4	1672 9							
08	60698 X	48256	-0-	-12442	-0-	5595 1	38961 3	N	3123	2791 1				617
						265 4	3435 9							
09	78444 X	78444	-0-	-0-	-0-	5589 1	67317 3	N	4946	4832 1				731
						97 4	5441 9							
10	60698 X	53249	-0-	-7449	-0-	4519 1	45081 3	N	3187	3654 1	20 6			244
						143 4	3506 9							
11	46710 X	15545	-0-	-31165	-0-	2291 1	12369 3	N	764	694 1				314
						45 4	840 9							
12	73098 X	48359	-0-	-24739	-0-	5800 1	38815 3	N	3022	2465 1	35 6			836
						420 4	3324 9							
*01	73098 X	37756	-0-	-35342	-0-	1387 1	32684 3	N	3231	2687 1	700 6			616
						131 4	3554 9			64 8				
02	66024 X	61115	-0-	-4909	-0-	247 1	56533 3	N	3849	4107 1				358
						101 4	4234 9							
*03	58502 X	58502	-0-	-0-	-0-	276 1	54567 3	N	3239	3008 1	100 6			422
						96 4	3563 9			67 8				
04	46800 X	30350	-0-	-16450	-0-	228 1	28015 3	N	1714	1793 1				343
						222 4	1885 9							
05	67673 X	54630	-0-	-13043	-0-	2037 1	49308 3	N	2879	2671 1				551
						118 4	3167 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408											
HS STATE 113-16			WELL #:		W107H	RRCID ->	289953	COMPL. DATE	01/22/2025	TOTAL	DEPTH	8883	PERF.	9304 - 13755		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	107	-0-	107	107	5	1	91	3	Y	7	6 1	1		
							3	4	8	9						
02	14B2	EXT	33227	-0-	33227	33334	1917	1	27387	3	Y	3397	2561 1	431		
							186	4	3737	9						
*03	14B2	EXT	49722	-0-	49722	83056	1759	1	44345	3	Y	3188	3023 1	438		
							111	4	3507	9			5 8			
04	T. A.		46558	-0-	46558	129614	2643	1	40568	3	Y	2816	2941 1	313		
							249	4	3098	9						
*05	173066	X	43452	-0-	-129614	-0-	2140	1	38688	3	Y	2296	2371 1	238		
							98	4	2526	9						

HS STATE 113-16			WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL	DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009		
*06	47940	X	38758	-0-	-9182	-0-	4018	1	32483	3	Y	1290	1408 1	380		
							838	4	1419	9						
07	49538	X	32867	-0-	-16671	-0-	2880	1	26831	3	Y	1834	1784 1	430		
							1139	4	2017	9						
08	49538	X	37732	-0-	-11806	-0-	2875	1	32189	3	Y	2407	2385 1	452		
							20	4	2648	9						
09	45090	X	21817	-0-	-23273	-0-	1433	1	18816	3	Y	1396	1597 1	251		
							32	4	1536	9						
10	45322	X	36626	-0-	-8696	-0-	2898	1	31103	3	Y	2364	2205 1	397		
							25	4	2600	9						
11	38760	X	29736	-0-	-9024	-0-	1969	1	25790	3	Y	1535	1541 1	336		
							288	4	1689	9			53 6			
12	38297	X	38297	-0-	-0-	-0-	2335	1	33996	3	Y	1590	1627 1	290		
							217	4	1749	9						
01	37727	X	32395	-0-	-5332	-0-	2533	1	28109	3	Y	1491	1500 1	200		
							113	4	1640	9			25 8			
02	33068	X	27851	-0-	-5217	-0-	1627	1	24531	3	Y	1399	1254 1	178		
							154	4	1539	9						
*03	38285	X	36057	-0-	-2228	-0-	1321	1	32871	3	Y	1621	1493 1	222		
							82	4	1783	9			2 8			
04	37050	X	20156	-0-	-16894	-0-	954	1	18031	3	Y	947	1064 1	105		
							129	4	1042	9						
05	38285	X	36381	-0-	-1904	-0-	1782	1	32689	3	Y	1658	1591 1	172		
							86	4	1824	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9434 - 18287			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06	75019 X	75019	-0-	-0-	-0-	7047 1 1257 4	62000 3 4715 9	Y	4286	4017 1	68 3	673	
07	DLQ G-10	58462	-0-	58462	58462	6643 1 1023 4	46867 3 3929 9	Y	3572	3358 1		887	
08	DLQ G-10	58578	-0-	58578	117040	6684 1 67 4	47956 3 3871 9	Y	3519	3731 1		675	
09	178454 X	61414	-0-	-117040	-0-	10371 1 893 4	45974 3 4176 9	Y	3796	3642 1		829	
10	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	6461 1 83 4	20884 3 4940 9	Y	4491	4195 1	44 6	1081	
11	66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	8125 1 1046 4	51208 3 5688 9	Y	5171	5635 1	22 6	595	
12	63457 X	58355	-0-	-5102	-0-	7714 1 96 4	45775 3 4770 9	Y	4336	4358 1 4 6	5 3	564	
01	60729 X	52517	-0-	-8212	-0-	7603 1 797 4	40696 3 3421 9	Y	3110	3139 1	25 6	510	
02	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	6718 1 70 4	47723 3 4528 9	Y	4116	4118 1	55 6	453	
*03	70340 X	70340	-0-	-0-	-0-	2174 1 279 4	63189 3 4698 9	Y	4271	4243 1	5 8	476	
*04	74015 X	74015	-0-	-0-	-0-	2249 1 1223 4	66786 3 3757 9	Y	3415	3387 1		504	
05	66149 X	66149	-0-	-0-	-0-	2173 1 1116 4	59157 3 3703 9	Y	3366	3341 1		529	

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 9335 - 18056			
*06	91796 X	91796	-0-	-0-	-0-	8881 1 1521 4	77730 3 3664 9	Y	3331	3119 1	52 3	522	
07	DLQ G-10	81859	-0-	81859	81859	9816 1 1424 4	67593 3 3026 9	Y	2751	2566 1		707	
08	DLQ G-10	75567	-0-	75567	157426	9775 1 85 4	63050 3 2657 9	Y	2415	2642 1		480	
09	203531 X	46105	-0-	-157426	-0-	5557 1 735 4	38931 3 882 9	Y	802	975 1		307	
10	50205 X	50205	-0-	-0-	-0-	10013 1 85 4	37696 3 2411 9	Y	2192	1886 1	21 6	592	
11	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	8063 1 1015 4	49751 3 3457 9	Y	3143	3325 1	13 6	397	
12	81871 X	70287	-0-	-11584	-0-	9325 1 117 4	55761 3 5084 9	Y	4622	4482 1 5 6	6 3	526	
01	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	10260 1 969 4	49054 3 2056 9	Y	1869	2036 1	15 6	344	
02	67444 X	67444	-0-	-0-	-0-	8148 1 82 4	56324 3 2890 9	Y	2627	2656 1	35 6	280	
*03	65025 X	65025	-0-	-0-	-0-	2113 1 260 4	60861 3 1791 9	Y	1628	1722 1	2 8	184	
*04	61022 X	61022	-0-	-0-	-0-	1900 1 1035 4	56530 3 1557 9	Y	1415	1411 1		188	
05	61845 X	61535	-0-	-310	-0-	2115 1 1062 4	56240 3 2118 9	Y	1925	1803 1		310	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HS STATE 113-20X111-5		WELL #:		W108H	RRCID ->	292177	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	8842	PERF.	9271 - 15044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	42570 X	42544	-0-	-26	-0-	5631	1	34655	3	Y	1485	1493	1	436
						624	4	1634	9					
*07	DLQ G-10	42299	-0-	42299	42299	6755	1	33364	3	Y	1388	1325	1	499
						653	4	1527	9					
08	DLQ G-10	40229	-0-	40229	82528	5957	1	33845	3	Y	361	688	1	169
						30	4	397	9					
*09	127076 X	44548	-0-	-82528	-0-	6034	1	35462	3	Y	2198	1803	1	564
						634	4	2418	9					
10	36309 X	36309	-0-	-0-	-0-	7986	1	28323	3	Y	-0-			564
11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	6252	1	31728	3	Y	-0-			564
						562	4							
12	46035 X	38145	-0-	-7890	-0-	6278	1	31867	3	Y	-0-			564
*01	46035 X	44807	-0-	-1228	-0-	12663	1	30372	3	Y	1091	1200	1	395
						572	4	1200	9			24	8	
02	41580 X	40324	-0-	-1256	-0-	13232	1	25618	3	Y	1318	1032	1	361
						24	4	1450	9					
*03	39835 X	36869	-0-	-2966	-0-	3379	1	31416	3	Y	1474	1238	1	550
						453	4	1621	9					
*04	43290 X	27694	-0-	-15596	-0-	1483	1	25016	3	Y	688	687	1	551
						438	4	757	9					
05	44795 X	31281	-0-	-13514	-0-	1929	1	28294	3	Y	511	503	1	570
						496	4	562	9					
HS STATE 113-20X111-5		WELL #:		W107H	RRCID ->	292216	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	8806	PERF.	9175 - 14784	
*06	62708 X	62708	-0-	-0-	-0-	8546	1	51464	3	Y	1625	1641	1	377
						910	4	1788	9					
*07	DLQ G-10	54190	-0-	54190	54190	7894	1	43942	3	Y	1351	1256	1	472
						868	4	1486	9					
08	DLQ G-10	60359	-0-	60359	114549	8692	1	48486	3	Y	2852	2804	1	524
						44	4	3137	9					
*09	172517 X	57968	-0-	-114549	-0-	8143	1	47964	3	Y	913	1140	1	297
						857	4	1004	9					
10	36678 X	36678	-0-	-0-	-0-	6821	1	29857	3	Y	-0-			297
11	52205 X	52205	-0-	-0-	-0-	8447	1	42996	3	Y	-0-			297
						762	4							
12	60357 X	51852	-0-	-8505	-0-	8806	1	43046	3	Y	-0-			297
01	58218 X	15387	-0-	-42831	-0-	2458	1	11926	3	Y	710	676	1	292
						222	4	781	9			15	8	
02	52584 X	-0-	-0-	-52584	-0-					Y	-0-	261	1	31
*03	53940 X	16546	-0-	-37394	-0-	819	1	14932	3	Y	464	413	1	82
						285	4	510	9					
*04	52200 X	42803	-0-	-9397	-0-	2579	1	37911	3	Y	1500	1405	1	177
						663	4	1650	9					
05	51863 X	37241	-0-	-14622	-0-	2269	1	32507	3	Y	1723	1650	1	239
						570	4	1895	9					
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
DF RANCH STATE 62-22		WELL #:												
12	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	398	1	30079	3	N	148	129	0	118
						163	9							
01	67504 X	67504	-0-	-0-	-0-	685	1	66182	3	N	579	612	0	85
						637	9							
02	49952 X	49952	-0-	-0-	-0-	1135	1	48558	3	N	235	215	0	105
						259	9							
03	30628 X	2741	-0-	-27887	-0-	817	1	1913	3	N	10	35	0	80
						11	9							
04	53640 X	47004	-0-	-6636	-0-	1169	1	45598	3	N	215	185	0	110
						237	9							
05	55428 X	26476	-0-	-28952	-0-	1114	1	25193	3	N	154	192	0	72
						169	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3															//CONT.// 31913 800 100313															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
															WELL #:															1H															RRCID -> 274211															COMPL. DATE 04/30/2014															TOTAL DEPTH 9544															PERF.10043 - 13427																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
12		4650 X	4648	-0-	-2		-0-		777	1		3693	3	N	162		220	1																	190																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
01		5115 X	4005	-0-	-1110		-0-		777	1		3054	3	N	158		221	1																	127																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
02		4620 X	4271	-0-	-349		-0-		702	1		3468	3	N	92		13	1																	206																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
03		5608 X	5608	-0-	-0-		-0-		777	1		4703	3	N	116		217	1																	105																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
04		5637 X	5637	-0-	-0-		-0-		752	1		4760	3	N	114		15	1																	204																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
05		5620 X	5620	-0-	-0-		-0-		777	1		4726	3	N	106		204	1																	106																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 100313 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276751		CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2014					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793						
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14						WELL #:	1H	RRCID -> 276929	COMPL. DATE 07/14/2015					TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094					
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	396	1	6233	3	Y	245	303	1					184
							270	9											
01	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	421	1	5714	3	Y	315	388	1					111
							347	9											
02	6552	X	5797	-0-	-755	-0-	440	1	5048	3	Y	281	215	1					177
							309	9											
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	384	1	6288	3	Y	276	226	1					227
							304	9											
04	7020	X	6944	-0-	-76	-0-	383	1	6251	3	Y	282	299	1					210
							310	9											
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	397	1	6407	3	Y	282	306	1					186
							310	9											
OATMAN UNIT 29						WELL #:	1H	RRCID -> 277050	COMPL. DATE 01/23/2015					TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851					
12	6200	X	4612	-0-	-1588	-0-	217	1	4275	3	N	109	25	1					172
							120	9											
01	5890	X	3720	-0-	-2170	-0-	193	1	3399	3	N	116	19	1					269
							128	9											
02	4984	X	4670	-0-	-314	-0-	196	1	3079	3	N	45	206	1					108
							1345	4	50	9									
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	3	N	100	20	1					188
							110	9											
04	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	210	1	4789	3	N	86	14	1					260
							95	9											
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5456	3	N	87	204	1					143
							96	9											
OATMAN UNIT 33-28						WELL #:	1H	RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015					TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507					
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12379	3	487	9	Y	443	468	1					213
01	14136	X	13063	-0-	-1073	-0-	12637	3	426	9	Y	387	353	1					247
02	12768	X	11684	-0-	-1084	-0-	11269	3	415	9	Y	377	308	1					316
03	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	11942	3	481	9	Y	437	523	1					230
04	13110	X	12051	-0-	-1059	-0-	142	1	11495	3	Y	376	328	1					278
							414	9											
05	13051	X	12694	-0-	-357	-0-	12338	3	356	9	Y	324	489	1					113
DALTEX MUNN UNIT 44-5						WELL #:	1H	RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015					TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504					
12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9502	3	198	9	N	180	247	1					230
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10254	3	230	9	N	209	243	1					196
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9182	3	173	9	N	157	220	1					133
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10360	3	145	9	N	132	37	1					228
04	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10362	3	134	9	N	122	206	1					144
05	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10415	3	119	9	N	108	29	1					223

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40				//CONT.// 100313 WELL #:	31913 800 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 279183		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	2085	-0-	-2596	-0-			1963	3	122	9	Y	111	180	1			56
01	5053 X	2188	-0-	-2865	-0-			2043	3	145	9	Y	132	97	1			91
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-			4762	3	58	9	Y	53	107	1			37
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-			5803	3	123	9	Y	112	94	1			55
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-			68	1	5552	3	Y	133	92	1			96
								146	9									
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-			5753	3	249	9	Y	226	242	1			80
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	703H	RRCID -> 281264		COMPL. DATE 10/27/2016				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851						
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-			591	1	1720	3	Y	25	18	1			11
								28	9									
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-			591	1	1178	3	Y	11	10	1			12
								12	9									
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-			534	1	508	3	Y	12	8	1			16
								13	9									
03	2325 X	1006	-0-	-1319	-0-			374	1	548	3	Y	11	10	1			17
								72	4	12	9							
04	2250 X	1224	-0-	-1026	-0-			572	1	184	3	Y	6	9	1			14
								461	4	7	9							
05	2325 X	1446	-0-	-879	-0-			576	1	323	3	Y	8	7	1			15
								538	4	9	9							
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	6H	RRCID -> 281635		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176						
12	5673 X	4918	-0-	-755	-0-			678	1	4075	3	Y	150	138	0			1033
								165	9									
01	4991 X	4044	-0-	-947	-0-			683	1	3223	3	Y	125	157	0			981
								138	9									
02	5236 X	4484	-0-	-752	-0-			618	1	3730	3	Y	124	123	0			969
								136	9									
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-			676	1	5003	3	Y	184	353	0			780
								202	9									
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-			870	1	4785	3	Y	183	121	0			826
								201	9									
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-			684	1	4246	3	Y	158	122	0			848
								174	9									
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #:	2H	RRCID -> 282655		COMPL. DATE 07/18/2017				TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311						
12	713 N	712	-0-	-1	-0-			708	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	868 N	707	-0-	-161	-0-			694	1	9	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-			640	1	2	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-			706	1	211	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-			667	1	608	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			709	1	953	3	Y	4	4	1			1
								4	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 11-2			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #: 2H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 282799			CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2017			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	897 1	128 9	7290 3	Y		116	53 1			66
01	9641 X	4450	-0-	-5191	-0-	629 1	35 9	3786 3	Y		32	92 1			6
02	8708 X	1117	-0-	-7591	-0-	248 1	17 9	852 3	Y		15	13 1			8
03	9641 X	6330	-0-	-3311	-0-	886 1	28 9	5416 3	Y		25	26 1			7
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	867 1	53 9	7570 3	Y		48	32 1			23
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	885 1	33 9	9643 3	Y		30	47 1			6
DR PEPPER UNIT 46-39			WELL #: 2H			RRCID -> 282849			COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099			
12	18321 X	16231	-0-	-2090	-0-	217 1	991 9	15023 3	N		901	885 0	84 1		557
01	17887 X	15865	-0-	-2022	-0-	217 1	978 9	14670 3	N		889	701 0	76 1		669
02	15904 X	14463	-0-	-1441	-0-	196 1	827 9	13440 3	N		752	757 0	44 1		620
03	17050 X	15699	-0-	-1351	-0-	217 1	1 4	14622 3	N		781	768 0	54 1		579
04	15930 X	15027	-0-	-903	-0-	210 1	782 9	14035 3	N		711	759 0	40 1		491
05	16244 X	15012	-0-	-1232	-0-	217 1	725 9	14070 3	N		659	504 0	40 1		606
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 5H			RRCID -> 282918			COMPL. DATE 09/05/2017			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721			
12	15097 X	12926	-0-	-2171	-0-	792 1	530 9	11604 3	N		482	415 0	69 1		385
01	14663 X	9999	-0-	-4664	-0-	783 1	459 9	8757 3	N		417	362 0	50 1		390
02	13244 X	7708	-0-	-5536	-0-	712 1	238 9	6758 3	N		216	89 0	24 1		493
03	14663 X	6968	-0-	-7695	-0-	789 1	337 9	5842 3	N		306	335 0	25 1		439
04	12960 X	4143	-0-	-8817	-0-	737 1	114 9	3292 3	N		104	129 0	12 1		402
05	12927 X	5519	-0-	-7408	-0-	754 1	145 9	4620 3	N		132	97 0	14 1		423
COTTONWOOD WEST			WELL #: 1606H			RRCID -> 283036			COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197			
12	10323 X	9977	-0-	-346	-0-	9440 3	492 9	537 9	Y		488	392 0	52 1		260
01	11036 X	9623	-0-	-1413	-0-	9055 3		568 9	Y		516	475 0	46 1		255
02	9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8458 3		397 9	Y		361	328 0	27 1		261
03	11036 X	9697	-0-	-1339	-0-	9204 3		493 9	Y		448	374 0	33 1		302
04	10440 X	10258	-0-	-182	-0-	61 1	492 9	9705 3	Y		447	486 0	27 1		236
*05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	9720 3		482 9	Y		438	428 0	28 1		218

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE				//CONT.// 100313 WELL #: 1206H	31913 800 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: CULBERSON				
					RRCID -> 283188	COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL	DEPTH	8532	PERF.	9349	- 18322				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	15746	-0-	-126	-0-	217 1 615 9	14914	3	N		559	555 1				546
01	17298	X	15826	-0-	-1472	-0-	217 1 183 4	14813	3	N		557	453 1				650
02	15624	X	14593	-0-	-1031	-0-	196 1 480 9	13917	3	N		436	640 1				446
03	17298	X	16672	-0-	-626	-0-	217 1 138 4	15693	3	N		567	507 1				506
04	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	210 1 394 4	15199	3	N		409	441 1				474
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	217 1 534 4	16881	3	N		451	247 1				678
DUBLIN STATE UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 283275	COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL	DEPTH	9546	PERF.10113	- 16323			
12	19096	X	9601	-0-	-9495	-0-	722 1 300 9	8579	3	N		273	309 0	51 1			495
01	10013	X	9002	-0-	-1011	-0-	738 1 451 9	7813	3	N		410	236 0	44 1			625
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	666 1 690 9	8558	3	N		627	589 0	29 1			634
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	738 1 1015 9	9564	3	N		923	1088 0	37 1			432
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	678 1 37 4	7982	3	N		762	616 0	25 1			553
05	10974	X	9214	-0-	-1760	-0-	658 1 737 9	7819	3	N		670	694 0	24 1			505
OATMAN UNIT 11-2					WELL #:	6H	RRCID -> 283330	COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL	DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	424				Y	-0-						-0-
AT LANDS STATE UNIT					WELL #:	406H	RRCID -> 283427	COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL	DEPTH	8860	PERF. 9558	- 15838			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						209
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						209
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						209
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						209
SMITHER STATE 1					WELL #:	6H	RRCID -> 283439	COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL	DEPTH	9782	PERF.10614	- 17099			
12	12555	X	10557	-0-	-1998	-0-	9876 3 675 9	6 4	Y		614	537 0	54 1				578
01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	217 1 639 9	10562	3	Y		581	437 0	54 1			668
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9337 3 603 9	6 4	Y		548	619 0	30 1				567
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10194 3	633 9	Y		575	492 0	37 1				613
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	186 1 556 9	9558	3	Y		505	468 0	27 1			623
05	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	9718 3	548 9	Y		498	398 0	28 1				695

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	923 9	1 9	591	3	Y	8	8	1	1
01	1612 X	1362	-0-	-250	-0-	923 8	1 9	431	3	Y	7	7	1	1
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	830 6	1 9	738	2	Y	5	5	1	1
03	1612 X	846	-0-	-766	-0-	596 3	1 9	247	3	Y	3	4	1	-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	894 6	1 9	630	3	Y	5	4	1	1
05	1736 X	1041	-0-	-695	-0-	618 3	1 9	420	3	Y	3	3	1	1

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
12	7440 X	2816	-0-	-4624	-0-	876 18	1 9	1922	3	N	16	15	1	353
01	3007 X	2583	-0-	-424	-0-	869 13	1 9	1701	3	N	12	13	1	352
02	1932 X	1306	-0-	-626	-0-	673 6	1 9	627	3	N	5	5	1	352
03	2821 X	1500	-0-	-1321	-0-	857 4	1 9	639	3	N	4	5	1	351
04	2730 X	1257	-0-	-1473	-0-	633 6	1 9	618	3	N	5	4	1	352
05	2821 X	1868	-0-	-953	-0-	874 6	1 9	988	3	N	5	5	1	352

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
12	18662 X	14291	-0-	-4371	-0-	217 767	1 9	13307	3	N	697	736	1	698
01	18600 X	13906	-0-	-4694	-0-	217 467	1 4	12576	3	N	587	642	1	643
02	15428 X	9662	-0-	-5766	-0-	196 625	1 4	8312	3	N	481	629	1	495
03	17081 X	11248	-0-	-5833	-0-	217 274	1 4	10119	3	N	580	470	1	605
04	16530 X	9698	-0-	-6832	-0-	210 487	1 4	8499	3	N	456	450	1	611
05	14291 X	11443	-0-	-2848	-0-	217 1710	1 4	8979	3	N	488	414	1	685

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
12	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	520 407	1 9	12838	3	Y	370	302	1	820
01	11873 X	5363	-0-	-6510	-0-	491 143	1 9	4729	3	Y	130	438	1	512
02	8092 X	5424	-0-	-2668	-0-	283 124	1 9	5017	3	Y	113	25	1	600
03	13764 X	922	-0-	-12842	-0-	207 68	1 4	515	3	Y	120	32	1	688
04	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-			132	9	Y	-0-	190	1	498
05	13764 X	462	-0-	-13302	-0-	341	1	121	9	Y	110	187	1	421

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE UNIT 47-38				//CONT.// WELL #:	31913 800 100313 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283923		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20243 X	16534	-0-	-3709	-0-		931 1101	1 9	14502	3	N	1001	821	0	85	1	672
01	20243 X	14586	-0-	-5657	-0-		928 761	1 9	12897	3	N	692	591	0	71	1	702
02	17724 X	13758	-0-	-3966	-0-		837 710	1 9	12211	3	N	645	739	0	41	1	567
03	17329 X	15260	-0-	-2069	-0-		926 817	1 9	13517	3	N	743	615	0	52	1	643
04	16110 X	13971	-0-	-2139	-0-		900 690	1 9	12381	3	N	627	644	0	37	1	589
05	16523 X	13656	-0-	-2867	-0-		928 650	1 9	12078	3	N	591	562	0	37	1	581

COSMO DALTEx UNIT 45-4				WELL #:	10H	RRCID -> 283928	COMPL. DATE 02/18/2018				TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146						
12	30145 X	30145	-0-	-0-	-0-		29936	3	209	9	Y	190	2	0	163	1	45
01	34348 X	29552	-0-	-4796	-0-		29314 157	3 9	81	4	Y	143	12	0	149	1	27
02	31538 X	31538	-0-	-0-	-0-		31418	3	120	9	Y	109	6	0	98	1	32
03	33480 X	33311	-0-	-169	-0-		33190	3	121	9	Y	110	4	0	121	1	17
04	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-		170 175	1 9	29648	3	Y	159	2	0	84	1	90
05	34906 X	4855	-0-	-30051	-0-		4664	3	191	9	Y	174	38	0	27	1	199

BIG RED STATE UNIT 32				WELL #:	5H	RRCID -> 284035	COMPL. DATE 11/04/2018				TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720						
12	29760 X	26597	-0-	-3163	-0-		217 1558	1 9	24822	3	N	1416	1311	0	139	1	758
01	29760 X	23445	-0-	-6315	-0-		217 1397	1 9	21831	3	N	1270	1219	0	113	1	696
02	26880 X	25470	-0-	-1410	-0-		196 1123	1 9	24151	3	N	1021	700	0	76	1	941
03	40851 X	40851	-0-	-0-	-0-		217 2042	1 9	38592	3	N	1856	1882	0	132	1	783
04	40613 X	40613	-0-	-0-	-0-		210 1791	1 9	38612	3	N	1628	1738	0	108	1	565
05	42598 X	42598	-0-	-0-	-0-		217 1751	1 9	40630	3	N	1592	1679	0	114	1	364

DALTEX MUNN UNIT 44-41				WELL #:	8H	RRCID -> 284169	COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708						
12	6262 X	3788	-0-	-2474	-0-		3740	3	48	9	N	44	14	0	20	1	125
01	6262 X	3525	-0-	-2737	-0-		654 25	1 9	2846	3	N	23	41	0	18	1	89
02	5656 X	3779	-0-	-1877	-0-		218 18	1 9	3543	3	N	16	10	0	12	1	83
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-		7681	3	28	9	N	25	16	0	25	1	67
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-		73 23	1 9	7126	3	N	21	7	0	20	1	61
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		44 74	1 9	6382	3	N	67	21	0	19	1	88

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DALTEX MUNN UNIT 44-41				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	28H	RRCID ->	284171	COMPL.	DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9619	PERF.	10179	-	16913			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	17410	-0-	-0-	-3608		-0-		16982	3	428	9	N	389	92	0	93	1	935
01	21018	X	14015	-0-	-0-	-7003		-0-		13639	3	376	9	N	342	313	0	71	1	893
02	18984	X	12595	-0-	-0-	-6389		-0-		12366	3	229	9	N	208	104	0	40	1	957
03	19654	X	13949	-0-	-0-	-5705		-0-		13728	3	221	9	N	201	187	0	50	1	921
04	16860	X	13656	-0-	-0-	-3204		-0-		137	1	13317	3	N	184	96	0	37	1	972
										202	9									
05	17422	X	12458	-0-	-0-	-4964		-0-		12300	3	158	9	N	144	350	0	35	1	731
ORANGE CRUSH UNIT							WELL #:	901H	RRCID ->	284561	COMPL.	DATE	06/05/2018	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9858	-	20005
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
SAVAGE UNIT							WELL #:	1708H	RRCID ->	285346	COMPL.	DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9365	PERF.	10022	-	14700
12	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-		-0-		589	1	34753	3	Y	738	770	1			534
										812	9									
01	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-		-0-		464	1	27613	3	Y	541	680	1			395
										595	9									
02	27608	X	13659	-0-	-0-	-13949		-0-		309	1	12925	3	Y	386	332	1			449
										425	9									
03	36146	X	22201	-0-	-0-	-13945		-0-		513	1	21123	3	Y	514	412	1			551
										565	9									
04	34980	X	18414	-0-	-0-	-16566		-0-		463	1	17386	3	Y	514	585	1			480
										565	9									
05	36146	X	15111	-0-	-0-	-21035		-0-		421	1	14267	3	Y	380	480	1			380
										5	4	418	9							
RED BULL STATE UNIT							WELL #:	7H	RRCID ->	285407	COMPL.	DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	10045	-	19445
12	310	X	110	-0-	-0-	-200		-0-		43	1	67	3	N	-0-	2	1			444
01	310	X	-0-	-0-	-0-	-310		-0-						N	-0-					444
02	2072	X	-0-	-0-	-0-	-2072		-0-						N	-0-					444
03	2294	X	-0-	-0-	-0-	-2294		-0-						N	-0-					444
04	2220	X	-0-	-0-	-0-	-2220		-0-						N	-0-					444
05	124	X	-0-	-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-					444
OATMAN UNIT 33-40							WELL #:	3H	RRCID ->	285572	COMPL.	DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9970	-	17159
12	4650	X	1922	-0-	-0-	-2728		-0-		508	1	1055	3	Y	326	191	0	10	1	516
										359	9									
01	4650	X	3286	-0-	-0-	-1364		-0-		525	1	2462	3	Y	265	249	0	14	1	518
										7	4	292	9							
02	3416	X	2104	-0-	-0-	-1312		-0-		474	1	1253	3	Y	343	246	0	6	1	609
										377	9									
03	3782	X	858	-0-	-0-	-2924		-0-		525	1	333	9	Y	303	325	0	3	1	584
04	3660	X	762	-0-	-0-	-2898		-0-		511	1	251	9	Y	228	416	0	1	1	395
05	3286	X	985	-0-	-0-	-2301		-0-		503	1	319	3	Y	148	205	0	2	1	336
										163	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313												
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	8H	RRCID -> 286655	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 9999 - 17600							
12	10137 X	7815	-0-	-2322	-0-	236	1	7047	3	N	475	496	0	40	1	352
						9	4	523	9							
01	9610 X	7209	-0-	-2401	-0-	217	1	6468	3	N	472	338	0	34	1	452
						5	4	519	9							
02	8232 X	6913	-0-	-1319	-0-	196	1	6246	3	N	428	369	0	20	1	491
						471	9									
03	8773 X	8068	-0-	-705	-0-	218	1	7353	3	N	452	450	0	27	1	466
						497	9									
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	210	1	8240	3	N	427	421	0	23	1	449
						470	9									
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	217	1	8415	3	N	417	457	0	24	1	385
						459	9									
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	5H	RRCID -> 286659	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 9725 - 16689							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4				WELL #:	24WB	RRCID -> 286787	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 9815 - 17174							
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7511	3	42	4	Y	76	245	0	39	1	765
						84	9									
01	4588 X	1422	-0-	-3166	-0-	678	3	736	4	Y	7	11	1			761
						8	9									
02	4144 X	3545	-0-	-599	-0-	3532	3	13	9	Y	12	10	1			763
03	7626 X	2737	-0-	-4889	-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1			792
04	7380 X	3357	-0-	-4023	-0-	304	1	3042	3	Y	10	9	1			793
						11	9									
05	7626 X	3253	-0-	-4373	-0-	3244	3	9	9	Y	8	9	1			792
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:	8H	RRCID -> 286917	COMPL. DATE 12/26/2018	TOTAL DEPTH 8937	PERF. 9807 - 17209							
12	5332 X	1532	-0-	-3800	-0-	563	1	953	3	N	13	40	0	8	1	372
						2	4	14	9							
01	5332 X	1459	-0-	-3873	-0-	692	1	759	3	N	7	7	1			372
						8	9									
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	626	1	2784	3	N	12	10	1			374
						133	4	13	9							
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1			372
						11	9									
04	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	611	1	1195	3	N	6	6	1			372
						14	4	7	9							
05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	693	1	3252	3	N	11	10	1			373
						12	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE UNIT 47-38				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #: 28WB				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				RRCID -> 287107				COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	42160 X	40279	-0-	-1881	-0-	936 1007	1 9	38336	3	N	915	715 0	217 1			737			
01	42036 X	38158	-0-	-3878	-0-	939 800	1 9	36419	3	N	727	498 0	190 1			776			
02	37968 X	31931	-0-	-6037	-0-	835 436	1 9	30660	3	N	396	225 0	102 1			845			
03	42036 X	37372	-0-	-4664	-0-	939 572	1 9	35861	3	N	520	467 0	132 1			766			
04	40500 X	37943	-0-	-2557	-0-	908 762	1 9	36273	3	N	693	657 0	103 1			699			
05	40269 X	38323	-0-	-1946	-0-	937 782	1 9	36604	3	N	711	571 0	106 1			733			
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID -> 287289				COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893					
12	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	713 11	1 9	1278	3	N	10	11 1				1			
01	3100 N	2904	-0-	-196	-0-	707 15	1 9	2182	3	N	14	14 1				1			
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	639 11	1 9	2091	3	N	10	9 1				2			
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	713 10	1 9	1901	3	N	9	10 1				1			
04	2820 N	2436	-0-	-384	-0-	726 8	1 9	1702	3	N	7	7 1				1			
05	3038 N	2114	-0-	-924	-0-	713 10	1 4	1384	3 7	N 9	6	6 1				1			
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID -> 287290				COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920					
12	7812 X	6684	-0-	-1128	-0-	559 58	1 9	6067	3	N	53	46 0	34 1			113			
01	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	567 142	1 9	9610	3	N	129	26 0	49 1			167			
02	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	512 142	1 9	8681	3	N	129	89 0	29 1			178			
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	566 149	1 9	10280	3	N	135	54 0	39 1			220			
04	8460 X	6625	-0-	-1835	-0-	580 1	1 4	5893	3 151	N 9	137	154 0	20 1			183			
05	8742 X	7313	-0-	-1429	-0-	567 49	1 4	6612	3 85	N 9	77	61 0	20 1			179			
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	28WB	RRCID -> 287636				COMPL. DATE 04/13/2019				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049					
12	20832 X	15298	-0-	-5534	-0-	521 441	1 9	14336	3	N	401	197 0	83 1			714			
01	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	521 290	1 9	18797	3	N	264	168 0	95 1			715			
02	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	470 254	1 9	19511	3	N	231	390 0	63 1			493			
03	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	519 285	1 9	22131	3	N	259	150 0	81 1			521			
04	18990 X	17724	-0-	-1266	-0-	782 3	1 4	16578	3 361	N 9	328	365 0	50 1			434			
05	22413 X	13586	-0-	-8827	-0-	521 95	1 4	12761	3 209	N 9	190	144 0	40 1			440			

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															//CONT.// 100313																																												
LEE CALDWELL STATE UNIT															WELL #: 4WA RRCID -> 287846															COMPL. DATE 10/28/2019															TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							241																																					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							241																																					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							241																																					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							241																																					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							241																																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							241																																					
COSMO DALTEX UNIT 45-4																																																											
WELL #: 2WA RRCID -> 287887																																																											
COMPL. DATE 05/25/2019																																																											
TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420																																																											
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-																																					
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	Y	6			5	1						1																																					
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	3	Y	4			4	1						1																																					
							4	9																																																			
05	926	X	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3			3	1						1																																					
COSMO DALTEX UNIT 45-4																																																											
WELL #: 22WB RRCID -> 287888																																																											
COMPL. DATE 05/25/2019																																																											
TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622																																																											
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		2	0				6																																					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6																																					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6																																					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6																																					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6																																					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6																																					
ORANGE CRUSH UNIT																																																											
WELL #: 928WB RRCID -> 287906																																																											
COMPL. DATE 09/25/2022																																																											
TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260																																																											
12	33728	X	30027	-0-	-3701	-0-	609	1	28331	3	Y	988	698	0	160	1						501																																					
							1087	9																																																			
01	33294	X	27411	-0-	-5883	-0-	608	1	25663	3	Y	1036	907	0	135	1						495																																					
							1140	9																																																			
02	29624	X	22645	-0-	-6979	-0-	550	1	21391	3	Y	640	614	0	71	1						450																																					
							704	9																																																			
03	31930	X	23692	-0-	-8238	-0-	587	1	22321	3	Y	713	615	0	84	1						464																																					
							784	9																																																			
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-	737	1	22931	3	Y	646	714	0	65	1						331																																					
							711	9																																																			
05	30039	X	23911	-0-	-6128	-0-	605	1	22537	3	Y	699	623	0	66	1						341																																					
							769	9																																																			
STRATEGERY STATE UNIT																																																											
WELL #: 4WA RRCID -> 289504																																																											
COMPL. DATE 01/14/2021																																																											
TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110																																																											
12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	18666	3	1715	9	Y	1559	1383	0	103	1						228																																					
01	20646	X	18256	-0-	-2390	-0-	119	1	16408	3	Y	1572	1489	0	85	1						226																																					
							1729	9																																																			
02	18844	X	14527	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119	0	43	1						146																																					
03	20863	X	17678	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225	0	58	1						150																																					
04	20190	X	17156	-0-	-3034	-0-	40	1	15801	3	Y	1195	1197	0	44	1						104																																					
							1315	9																																																			
05	20367	X	17784	-0-	-2583	-0-	16413	3	1371	9	Y	1246	1211	0	46	1						93																																					

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		287	15 9	2396	3	N	14	14	1			279												
01	2015 X	1243	-0-	-772	-0-		223	15 9	1013	3	N	6	7	1			278												
02	1988 X	349	-0-	-1639	-0-		220	15 9	127	3	N	2	2	1			278												
03	2697 X	291	-0-	-2406	-0-		288	15 9	2	3	N	1	1	1			278												
04	2610 X	279	-0-	-2331	-0-		278	15 9	1	9	N	1	1	1			278												
05	2697 X	561	-0-	-2136	-0-		286	15 9	274	3	N	1	1	1			278												

COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	28WB	RRCID -> 289664	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 9700	PERF.10102 - 15430																			
12	14880 X	8998	-0-	-5882	-0-		8929	3 9	69	9	Y	63	77	0	51	1	99												
01	14880 X	1145	-0-	-13735	-0-		1135	3 9	3	4	Y	6	45	0	11	1	49												
02	13272 X	4331	-0-	-8941	-0-		4312	3 9	19	9	Y	17	23	0	12	1	31												
03	14694 X	7925	-0-	-6769	-0-		7893	3 9	32	9	Y	29	15	0	26	1	19												
04	11100 X	6647	-0-	-4453	-0-		38	1 9	6577	3	Y	29	11	0	19	1	18												
05	8990 X	6221	-0-	-2769	-0-		6202	3 9	19	9	Y	17	7	0	18	1	10												

BIG RED STATE UNIT 32					WELL #:	8WA	RRCID -> 289794	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 9694 - 19933																			
12	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-		378	1 9	21486	3	N	1034	1170	0	116	1	265												
01	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-		378	1 9	22413	3	N	1167	1094	0	115	1	223												
02	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-		1284	1 9	18828	3	N	936	870	0	62	1	227												
03	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-		319	1 9	22982	3	N	1159	1032	0	83	1	271												
04	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-		1030	1 9	22417	3	N	1123	1055	0	64	1	275												
05	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-		378	1 9	21967	3	N	1082	1040	0	64	1	253												

BIG RED STATE UNIT 32					WELL #:	27WB	RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9688	PERF. 9824 - 20024																			
12	46903 X	39944	-0-	-6959	-0-		38947	3 9	997	9	N	906	1098	0	216	1	215												
01	46903 X	38451	-0-	-8452	-0-		36944	3 9	1507	9	N	1370	1140	0	188	1	257												
02	42364 X	32860	-0-	-9504	-0-		31591	3 9	1269	9	N	1154	1030	0	102	1	279												
03	41850 X	37727	-0-	-4123	-0-		36198	3 9	1529	9	N	1390	1217	0	130	1	322												
04	40500 X	37983	-0-	-2517	-0-		129	1 9	36449	3	N	1277	1187	0	101	1	311												
05	40110 X	40110	-0-	-0-	-0-		1405	9 9	1340	9	N	1218	1137	0	108	1	284												

DUBLIN STATE UNIT					WELL #:	7WA	RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	PERF. N/A																			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC												//CONT.// 100313																			
STRATEGY STATE UNIT												WELL #: 23WB				RRCID -> 289911				COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 9569				PERF. 9950 - 20263			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
12	50468	X	46544	-0-		-3924		-0-		44842	3	1702	9	Y	1547		1254	0	247	1	221										
01	50828	X	50828	-0-		-0-		-0-		128	1	48676	3	Y	1840		1560	0	244	1	257										
										2024	9																				
02	47838	X	47838	-0-		-0-		-0-		45929	3	1909	9	Y	1735		1604	0	146	1	242										
03	60544	X	60544	-0-		-0-		-0-		58418	3	2126	9	Y	1933		1743	0	206	1	226										
04	61342	X	61342	-0-		-0-		-0-		150	1	59312	3	Y	1709		1611	0	164	1	160										
										1880	9																				
05	60856	X	60856	-0-		-0-		-0-		59160	3	1696	9	Y	1542		1405	0	168	1	129										
SMITHER STATE UNIT 47-38												WELL #: 8WA				RRCID -> 289923				COMPL. DATE 12/05/2018				TOTAL DEPTH 9674				PERF. 9998 - 18245			
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-										
OATMAN UNIT 33-28												WELL #: 24WB				RRCID -> 291824				COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 9715				PERF. 10039 - 17743			
12	36146	X	19860	-0-		-16286		-0-		608	1	17697	3	N	1414	1248	0	99	1	254											
										1555	9																				
01	34100	X	18009	-0-		-16091		-0-		608	1	15738	3	N	1512	1511	0	84	1	171											
										1663	9																				
02	22428	X	18771	-0-		-3657		-0-		549	1	16514	3	N	1553	1448	0	53	1	223											
										1708	9																				
03	23889	X	23889	-0-		-0-		-0-		608	1	21134	3	N	1952	1819	0	76	1	280											
										2147	9																				
04	28710	X	28710	-0-		-0-		-0-		686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1	198											
										1964	9																				
05	25201	X	25201	-0-		-0-		-0-		608	1	22651	3	N	1765	1674	0	68	1	221											
										1942	9																				
SMITHER STATE UNIT 12-13												WELL #: 5WA				RRCID -> 291860				COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 9822				PERF. 10325 - 19431			
12	14399	X	14399	-0-		-0-		-0-		566	1	12970	3	Y	773	665	0	74	1	91											
										13	4	850	9																		
01	10467	X	10467	-0-		-0-		-0-		566	1	9259	3	Y	533	491	0	52	1	81											
										56	4	586	9																		
02	9165	X	9165	-0-		-0-		-0-		511	1	8199	3	Y	371	385	0	28	1	39											
										47	4	408	9																		
03	9055	X	9055	-0-		-0-		-0-		566	1	8044	3	Y	372	343	0	32	1	36											
										36	4	409	9																		
04	7665	X	7665	-0-		-0-		-0-		571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1	29											
										5	4	281	9																		
05	5728	X	5728	-0-		-0-		-0-		555	1	4994	3	Y	156	150	0	17	1	18											
										7	4	172	9																		
STRATEGY STATE UNIT												WELL #: 2WA				RRCID -> 291879				COMPL. DATE 09/22/2022				TOTAL DEPTH 9555				PERF. 9800 - 20137			
12	35092	X	10276	-0-		-24816		-0-		8936	3	1340	9	Y	1218	1205	0	55	1	179											
01	33883	X	6843	-0-		-27040		-0-		87	1	5907	3	Y	772	807	0	32	1	112											
										849	9																				
02	29036	X	4520	-0-		-24516		-0-		41	1	3817	3	Y	602	621	0	13	1	80											
										662	9																				
03	37971	X	37971	-0-		-0-		-0-		298	1	34601	3	Y	2793	2444	0	104	1	325											
										3072	9																				
04	51902	X	51902	-0-		-0-		-0-		337	1	47672	3	Y	3539	3428	0	128	1	308											
										3893	9																				
05	52713	X	52713	-0-		-0-		-0-		48955	3	3758	9	Y	3416	3331	0	138	1	255											

FORD, WEST (WOLFCAMP)										31913 800										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: CULBERSON																			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC										//CONT.// 100313																																																	
SMITHER STATE UNIT 12-13										WELL #: 25WB										RRCID -> 291931										COMPL. DATE 09/02/2021										TOTAL DEPTH 9946										PERF.10699 - 20744									
M O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																									
12	43748	X	43748	-0-	-0-	-0-		567	1	41798	3	Y	1219	952	0	234	1	143																																									
01	42656	X	39663	-0-	-2993	-0-		42	4	1341	9																																																
02	38528	X	35653	-0-	-2875	-0-		562	1	37706	3	Y	1062	853	0	197	1	155																																									
03	42656	X	38033	-0-	-4623	-0-		227	4	1168	9																																																
04	41280	X	34815	-0-	-6465	-0-		512	1	34052	3	Y	813	765	0	111	1	92																																									
05	42656	X	32986	-0-	-9670	-0-		195	4	894	9																																																
								256	1	36535	3	Y	981	842	0	135	1	96																																									
								163	4	1079	9																																																
								651	1	33209	3	Y	847	749	0	95	1	99																																									
								23	4	932	9																																																
								567	1	31562	3	Y	740	658	0	92	1	89																																									
								43	4	814	9																																																
OATMAN UNIT 33-28										WELL #: 5WA										RRCID -> 291954										COMPL. DATE 09/16/2022										TOTAL DEPTH 9550										PERF. 9872 - 17553									
12	75144	X	45523	-0-	-29621	-0-		504	1	42961	3	N	1871	1534	0	242	1	329																																									
01	75144	X	43215	-0-	-31929	-0-		2058	9																																																		
02	67872	X	40988	-0-	-26884	-0-		504	1	41038	3	N	1521	1469	0	211	1	170																																									
03	49290	X	44632	-0-	-4658	-0-		1673	9																																																		
04	47670	X	31952	-0-	-15718	-0-		455	1	39016	3	N	1379	1219	0	125	1	205																																									
05	45508	X	44880	-0-	-628	-0-		1517	9																																																		
								504	1	42139	3	N	1808	1600	0	155	1	258																																									
								1989	9																																																		
								600	1	30360	3	N	902	965	0	91	1	104																																									
								992	9																																																		
								504	1	42736	3	N	1491	1288	0	115	1	192																																									
								1640	9																																																		
STRATEGERY STATE UNIT										WELL #: 21WB										RRCID -> 292025										COMPL. DATE 09/19/2022										TOTAL DEPTH 9722										PERF.10035 - 20330									
12	50240	X	50240	-0-	-0-	-0-		680	1	47862	3	Y	1544	1237	0	266	1	220																																									
01	54879	X	54879	-0-	-0-	-0-		1698	9																																																		
02	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-		149	1	52702	3	Y	1844	1542	0	265	1	257																																									
03	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-		2028	9																																																		
04	45540	X	44529	-0-	-1011	-0-		46984	3	1920	9	Y	1745	1608	0	151	1	243																																									
05	47058	X	41420	-0-	-5638	-0-		45601	3	1978	9	Y	1798	1662	0	169	1	210																																									
								108	1	42829	3	Y	1447	1404	0	120	1	133																																									
								1592	9																																																		
								39931	3	1489	9	Y	1354	1263	0	115	1	109																																									
OATMAN STATE UNIT 11-14										WELL #: 3WA										RRCID -> 292595										COMPL. DATE 01/13/2022										TOTAL DEPTH 9628										PERF.10055 - 17844									
12	18600	X	13992	-0-	-4608	-0-		524	1	12831	3	N	579	547	0	75	1	165																																									
01	18600	X	13120	-0-	-5480	-0-		637	9																																																		
02	16240	X	13570	-0-	-2670	-0-		513	1	12060	3	N	497	442	0	64	1	156																																									
03	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-		547	9																																																		
04	15450	X	12398	-0-	-3052	-0-		474	1	12720	3	N	342	361	0	41	1	96																																									
05	15035	X	14536	-0-	-499	-0-		376	9																																																		
								520	1	12998	3	N	353	307	0	50	1	92																																									
								388	9																																																		
								533	1	11494	3	N	337	286	0	34	1	109																																									
								371	9																																																		
								523	1	13512	3	N	455	390	0	39	1	135																																									
								501	9																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	16585 X	10966	-0-	-5619	-0-	518 435	1 9	10013	3	N	395	329 0	58 1	111
01	13454 X	11251	-0-	-2203	-0-	525 443	1 9	10283	3	N	403	334 0	54 1	126
02	10416 X	9732	-0-	-684	-0-	474 288	1 9	8970	3	N	262	284 0	30 1	74
03	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	510 288	1 9	11003	3	N	262	227 0	41 1	68
04	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	557 382	1 9	12446	3	N	347	268 0	35 1	112
05	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	523 353	1 9	13024	3	N	321	301 0	38 1	94
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132														
12	52904 X	52904	-0-	-0-	-0-	63 1752	1 9	51089	3	N	1593	1263 0	283 1	439
01	53975 X	53975	-0-	-0-	-0-	31 1852	1 9	52092	3	N	1684	1343 0	263 1	517
02	49364 X	48836	-0-	-528	-0-	94 1362	1 9	47380	3	N	1238	1255 0	152 1	348
03	54653 X	51594	-0-	-3059	-0-	157 1574	1 9	49863	3	N	1431	1221 0	182 1	376
04	52890 X	48708	-0-	-4182	-0-	463 1823	1 9	46422	3	N	1657	1361 0	131 1	541
05	54064 X	47786	-0-	-6278	-0-	46110	3	1676	9	N	1524	1480 0	131 1	454
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049														
12	45508 X	37333	-0-	-8175	-0-	525 903	1 9	35905	3	N	821	619 0	201 1	215
01	45508 X	36538	-0-	-8970	-0-	525 1046	1 9	34967	3	N	951	702 0	180 1	284
02	41104 X	35882	-0-	-5222	-0-	474 787	1 9	34621	3	N	715	689 0	111 1	199
03	40703 X	40665	-0-	-38	-0-	525 879	1 9	39261	3	N	799	651 0	143 1	204
04	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	648 807	1 9	36583	3	N	734	601 0	104 1	233
05	40862 X	40862	-0-	-0-	-0-	523 748	1 9	39591	3	N	680	604 0	112 1	197
SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936														
12	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	524 4	1 4	4016	3	Y	26	2 0	26 1	3
01	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	524 28	1 4	4644	3	Y	34	7 0	26 1	4
02	5208 X	4330	-0-	-878	-0-	435 22	1 4	3858	3	Y	14	1 0	14 1	3
03	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	524 23	1 4	5121	3	Y	19	20 1		2
04	5580 X	5078	-0-	-502	-0-	508 3	1 4	4550	3	Y	15	14 1		3
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	524 7	1 4	5155	3	Y	16	16 1		3

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 100313 25WB	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	112205	X	112205	-0-	-0-	-0-			104151 7950	3 9	104	4	Y	7227	6474	0	579	1	848
01	114793	X	114793	-0-	-0-	-0-			106050 8105	3 9	638	4	Y	7368	6555	0	538	1	1123
02	102480	X	99209	-0-	-3271	-0-			92199 6481	3 9	529	4	Y	5892	6124	0	298	1	593
03	113460	X	105575	-0-	-7885	-0-			98391 6745	3 9	439	4	Y	6132	5777	0	360	1	588
04	109800	X	92941	-0-	-16859	-0-			275 60	1 4	87094	3	Y	5011	4794	0	247	1	558
05	113460	X	100373	-0-	-13087	-0-			94035 6210	3 9	128	4	Y	5645	5299	0	263	1	641
OATMAN UNIT 33-28						WELL #:	6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.	10209	-	17527	
12	74493	X	69147	-0-	-5346	-0-			63903	3	5244	9	Y	4767	4362	0	352	1	514
01	73315	X	69372	-0-	-3943	-0-			64244	3	5128	9	Y	4662	4413	0	325	1	438
02	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-			70104	3	4836	9	Y	4396	4181	0	218	1	435
03	77072	X	77072	-0-	-0-	-0-			72345	3	4727	9	Y	4297	4059	0	265	1	408
04	74760	X	74760	-0-	-0-	-0-			80 4639	1 9	70041	3	Y	4217	3930	0	195	1	500
05	82956	X	77980	-0-	-4976	-0-			73287	3	4693	9	Y	4266	4060	0	206	1	500
OATMAN UNIT 33-28						WELL #:	5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.	10008	-	17710	
12	68262	X	59492	-0-	-8770	-0-			56661	3	2831	9	Y	2574	2235	0	312	1	278
01	62141	X	62141	-0-	-0-	-0-			59347	3	2794	9	Y	2540	2281	0	298	1	239
02	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-			51934	3	2430	9	Y	2209	2054	0	167	1	227
03	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-			54372	3	2415	9	Y	2195	2013	0	199	1	210
04	54270	X	52915	-0-	-1355	-0-			58 2100	1 9	50757	3	Y	1909	1746	0	142	1	231
05	56079	X	48067	-0-	-8012	-0-			46739	3	1328	9	Y	1207	1155	0	135	1	148
OATMAN UNIT 33-28						WELL #:	4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9557	PERF.	9803	-	17487	
12	80259	X	70880	-0-	-9379	-0-			64771	3	6109	9	Y	5554	5129	0	354	1	598
01	83861	X	83861	-0-	-0-	-0-			77258	3	6603	9	Y	6003	5654	0	383	1	564
02	73660	X	73660	-0-	-0-	-0-			67744	3	5916	9	Y	5378	5200	0	218	1	524
03	75297	X	75297	-0-	-0-	-0-			69509	3	5788	9	Y	5262	5034	0	255	1	497
04	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-			72 5041	1 9	62398	3	Y	4583	4364	0	176	1	540
05	68889	X	68889	-0-	-0-	-0-			63876	3	5013	9	Y	4557	4386	0	180	1	531
OATMAN UNIT 33-40						WELL #:	H009LA	RRCID ->	295975	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	9512	PERF.	9897	-	17528	
12	89342	X	67324	-0-	-22018	-0-			62629	3	4695	9	Y	4268	3937	0	348	1	426
01	73346	X	64399	-0-	-8947	-0-			60283	3	4116	9	Y	3742	3411	0	306	1	451
02	66248	X	53585	-0-	-12663	-0-			50272	3	3313	9	Y	3012	2914	0	163	1	386
03	72974	X	52665	-0-	-20309	-0-			49548	3	3117	9	Y	2834	2704	0	183	1	333
04	70230	X	46487	-0-	-23743	-0-			47 2620	1 9	43820	3	Y	2382	2243	0	124	1	348
05	67332	X	43636	-0-	-23696	-0-			40942	3	2694	9	Y	2449	2304	0	117	1	376

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	143995 X	136451	-0-	-7544	-0-	134121	3	2330	9	Y	2118	1384	0	221
01	151001 X	144608	-0-	-6393	-0-	142423	3	2185	9	Y	1986	1268	0	224
02	136388 X	126716	-0-	-9672	-0-	124975	3	1741	9	Y	1583	1166	0	239
03	151001 X	137627	-0-	-13374	-0-	135769	3	1858	9	Y	1689	1234	0	202
04	145380 X	130751	-0-	-14629	-0-	138	1	128919	3	Y	1540	1141	0	240
						1694	9							
05	144615 X	131538	-0-	-13077	-0-	129867	3	1671	9	Y	1519	1144	0	248
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755														
12	95077 X	73072	-0-	-22005	-0-	68812	3	4260	9	Y	3873	3458	0	388
01	92783 X	64539	-0-	-28244	-0-	61273	3	3266	9	Y	2969	2686	0	356
02	83804 X	50072	-0-	-33732	-0-	47729	3	2343	9	Y	2130	2052	0	277
03	84413 X	51193	-0-	-33220	-0-	48707	3	2486	9	Y	2260	2092	0	266
04	70710 X	53791	-0-	-16919	-0-	54	1	50907	3	Y	2573	2322	0	377
						2830	9							
05	73067 X	46108	-0-	-26959	-0-	43590	3	2518	9	Y	2289	2186	0	353
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002														
12	128650 X	125289	-0-	-3361	-0-	123419	3	1870	9	Y	1700	1016	0	179
01	129797 X	123383	-0-	-6414	-0-	121698	3	1685	9	Y	1532	923	0	171
02	117236 X	108376	-0-	-8860	-0-	107223	3	1153	9	Y	1048	708	0	167
03	129797 X	115188	-0-	-14609	-0-	113815	3	1373	9	Y	1248	851	0	149
04	122310 X	111663	-0-	-10647	-0-	118	1	110397	3	Y	1044	719	0	166
						1148	9							
05	125302 X	111646	-0-	-13656	-0-	111053	3	593	9	Y	539	294	0	97
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459														
12	19747 X	2967	-0-	-16780	-0-	2912	3	55	9	Y	50	59	0	5
01	14942 X	2040	-0-	-12902	-0-	1795	3	245	9	Y	223	191	0	27
02	10976 X	2614	-0-	-8362	-0-	2196	3	418	9	Y	380	353	0	47
03	5394 X	3144	-0-	-2250	-0-	2860	3	284	9	Y	258	265	0	30
04	5220 X	3204	-0-	-2016	-0-	3	1	2935	3	Y	242	229	0	35
						266	9							
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3242	3	333	9	Y	303	283	0	46
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601														
12	89962 X	63434	-0-	-26528	-0-	60226	3	3208	9	Y	2916	2566	0	293
01	86676 X	54468	-0-	-32208	-0-	51929	3	2539	9	Y	2308	2057	0	276
02	78288 X	41165	-0-	-37123	-0-	39126	3	2039	9	Y	1854	1761	0	240
03	81840 X	40143	-0-	-41697	-0-	38069	3	2074	9	Y	1885	1762	0	222
04	63270 X	41545	-0-	-21725	-0-	42	1	39307	3	Y	1996	1817	0	292
						2196	9							
05	63426 X	39217	-0-	-24209	-0-	37105	3	2112	9	Y	1920	1810	0	296

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DR PEPPER UNIT 46-39														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	82398 X	38450	-0-	-43948	-0-	37091 3	1359 9	Y	1235	1023 0	206 1	125		
01	59613 X	30490	-0-	-29123	-0-	29441 3	1049 9	Y	954	812 0	154 1	113		
02	53844 X	22438	-0-	-31406	-0-	21631 3	807 9	Y	734	678 0	72 1	97		
03	49817 X	21462	-0-	-28355	-0-	20638 3	824 9	Y	749	681 0	77 1	88		
04	40200 X	17501	-0-	-22699	-0-	18 1	16773 3	Y	645	590 0	48 1	95		
						710 9								
05	38440 X	16168	-0-	-22272	-0-	15513 3	655 9	Y	595	553 0	45 1	92		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC HUEY STATE 24														
100852 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
12	17391 X	16245	-0-	-1146	-0-	118 1	15772 2	Y	323	322 0		20		
						355 9								
01	17050 X	16202	-0-	-848	-0-	93 1	15677 2	Y	303	301 0		22		
						99 4	333 9							
02	15400 X	14977	-0-	-423	-0-	66 1	14614 2	Y	270	271 0		21		
						297 9								
03	16709 X	15908	-0-	-801	-0-	98 1	15453 2	Y	308	318 0		11		
						18 4	339 9							
04	16170 X	14576	-0-	-1594	-0-	73 1	13962 2	Y	271	267 0		15		
						243 4	298 9							
05	16585 X	15864	-0-	-721	-0-	96 1	15196 2	Y	281	281 0		15		
						263 4	309 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
12	49383 X	44102	-0-	-5281	-0-	314 1	42030 2	Y	1598	1595 0		101		
						1758 9								
01	46872 X	45350	-0-	-1522	-0-	255 1	42812 2	Y	1830	1796 0		135		
						270 4	2013 9							
02	42452 X	42452	-0-	-0-	-0-	183 1	40557 2	Y	1556	1572 0		119		
						1712 9								
03	46872 X	43157	-0-	-3715	-0-	260 1	41222 2	Y	1480	1545 0		54		
						47 4	1628 9							
04	45360 X	44334	-0-	-1026	-0-	219 1	41697 2	Y	1537	1508 0		83		
						727 4	1691 9							
05	47123 X	47123	-0-	-0-	-0-	281 1	44453 2	Y	1472	1476 0		79		
						770 4	1619 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
12	15810 X	14846	-0-	-964	-0-	104 1	13882 2	Y	782	779 0		51		
						860 9								
01	15345 X	14639	-0-	-706	-0-	82 1	13719 2	Y	684	683 0		52		
						86 4	752 9							
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	66 1	14600 2	Y	724	719 0		57		
						796 9								
03	15159 X	14792	-0-	-367	-0-	88 1	13905 2	Y	712	742 0		27		
						16 4	783 9							
04	14670 X	14568	-0-	-102	-0-	71 1	13467 2	Y	723	710 0		40		
						235 4	795 9							
05	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	92 1	14554 2	Y	849	843 0		46		
						252 4	934 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	760	1	45936	2	Y	231	162	0	198
						254	9							
01	31124 X	23174	-0-	-7950	-0-	406	1	22633	2	Y	123	233	0	88
						135	9							
02	28112 X	21364	-0-	-6748	-0-	355	1	19925	2	Y	985	815	0	258
						1084	9							
03	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	579	1	47766	2	Y	3175	3164	0	269
						3493	9							
04	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	494	1	45225	2	Y	2808	2861	0	216
						3089	9							
05	31124 X	28190	-0-	-2934	-0-	353	1	26801	2	Y	942	938	0	220
						1036	9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	211	1	15431	2	Y	222	219	0	14
						244	9							
01	16492 X	15904	-0-	-588	-0-	217	1	15375	2	Y	269	265	0	18
						16	4	296	9					
02	14896 X	13750	-0-	-1146	-0-	247	1	13349	2	Y	140	150	0	8
						154	9							
03	16492 X	15336	-0-	-1156	-0-	247	1	14999	2	Y	82	85	0	5
						90	9							
04	15720 X	14345	-0-	-1375	-0-	228	1	14021	2	Y	87	87	0	5
						96	9							
05	15903 X	13956	-0-	-1947	-0-	194	1	13612	2	Y	136	132	0	9
						150	9							
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
12	75795 X	73234	-0-	-2561	-0-	540	1	72583	2	Y	101	100	0	5
						111	9							
01	75206 X	68694	-0-	-6512	-0-	517	1	68122	2	Y	50	52	0	3
						55	9							
02	67760 X	63506	-0-	-4254	-0-	523	1	62925	2	Y	53	54	0	2
						58	9							
03	75020 X	70310	-0-	-4710	-0-	586	1	69646	2	Y	71	71	0	2
						78	9							
04	72600 X	69411	-0-	-3189	-0-	340	1	69002	2	Y	63	63	0	2
						69	9							
05	73222 X	69698	-0-	-3524	-0-	388	1	69235	2	Y	68	67	0	3
						75	9							
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
12	111879 X	108539	-0-	-3340	-0-	794	1	106714	2	Y	937	930	0	40
						1031	9							
01	108046 X	108046	-0-	-0-	-0-	806	1	106199	2	Y	946	944	0	42
						1041	9							
02	95088 X	94535	-0-	-553	-0-	772	1	92904	2	Y	781	794	0	29
						859	9							
03	105276 X	102041	-0-	-3235	-0-	844	1	100271	2	Y	842	855	0	16
						926	9							
04	101880 X	100950	-0-	-930	-0-	491	1	99529	2	Y	845	833	0	28
						930	9							
05	105276 X	101192	-0-	-4084	-0-	558	1	99717	2	Y	834	834	0	28
						917	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
12	48205 X	41049	-0-	-7156	-0-	655 1	39585 2	Y	735	771 0				216
01	46810 X	40851	-0-	-5959	-0-	809 9	693 1	39147 2	Y	739	724 0			231
02	40040 X	33305	-0-	-6735	-0-	198 4	813 9	32001 2	Y	569	544 0			256
03	42687 X	18442	-0-	-24245	-0-	678 1	497 1	17527 2	Y	380	333 0			303
04	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-	626 9	418 9		Y	-0-				303
05	41044 X	38549	-0-	-2495	-0-	197 1	36812 2	Y	374	245 0				432
						1129 4	411 9							
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614														
12	T. A.	55266	-0-	55266	55266	54291 2	356 4	Y	563	518 0				45
01	T. A.	72695	-0-	72695	127961	619 9	69745 2	2693 4	Y	234	266 0			13
02	T. A.	53191	-0-	53191	181152	257 9	50708 2	2211 4	Y	247	240 0			20
03	T. A.	58433	-0-	58433	239585	272 9	166 1	57843 2	Y	265	267 0			18
04	T. A.	55611	-0-	55611	295196	132 4	159 1	55113 2	Y	267	262 0			23
05	350416 X	55220	-0-	-295196	-0-	45 4	167 1	54393 2	Y	228	235 0			16
						409 4	251 9							
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302														
12	19623 X	17364	-0-	-2259	-0-	233 1	17032 2	Y	90	90 0				6
01	19623 X	16995	-0-	-2628	-0-	99 9	234 1	16601 2	Y	130	127 0			9
02	17668 X	16722	-0-	-946	-0-	17 4	302 1	16320 2	Y	91	95 0			5
03	17546 X	16658	-0-	-888	-0-	100 9	269 1	16335 2	Y	49	51 0			3
04	16800 X	16110	-0-	-690	-0-	54 9	257 1	15786 2	Y	61	61 0			3
05	18507 X	15342	-0-	-3165	-0-	67 9	214 1	15037 2	Y	83	81 0			5
						91 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-	66	0	328
01	15221 X	5944	-0-	-9277	-0-	503	1	4491	2	N	42	5	8	365
						904	4	46	9					
02	13748 X	8398	-0-	-5350	-0-	553	1	7745	2	N	12	5	8	372
						87	4	13	9					
03	15221 X	10070	-0-	-5151	-0-	1180	1	8872	2	N	16	15	8	373
						18	9							
04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	2393	1	22739	2	N	1835	1583	0	568
						2019	9							
05	24801 X	24801	-0-	-0-	-0-	2467	1	20241	2	N	1841	1896	0	513
						68	4	2025	9					
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
12	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	223	1	29894	2	Y	1250	1239	0	51
						1375	9							
01	29016 X	17166	-0-	-11850	-0-	124	1	16282	2	Y	691	711	0	31
						760	9							
02	26208 X	1759	-0-	-24449	-0-	11	1	1357	2	Y	355	372	0	14
						391	9							
03	50180 X	50180	-0-	-0-	-0-	343	1	40755	2	Y	8256	8150	0	120
						9082	9							
04	49925 X	49925	-0-	-0-	-0-	206	1	41720	2	Y	7272	7179	0	213
						7999	9							
05	46959 X	46959	-0-	-0-	-0-	234	1	41846	2	Y	4435	4517	0	131
						4879	9							
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 13327 - 19129														
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-			88
01	14632 X	4283	-0-	-10349	-0-	543	1	3733	2	N	6	3	8	91
						7	9							
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	547	1	6869	2	N	7	3	8	95
						8	9							
03	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	592	1	37230	2	N	12	7	8	100
						13	9							
04	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	598	1	15764	2	N	31	16	8	115
						34	9							
05	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	615	1	19236	2	N	15			130
						17	9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
12	18538 X	18115	-0-	-423	-0-	237	1	17297	2	Y	528	526	0	29
						581	9							
01	18538 X	17688	-0-	-850	-0-	237	1	16771	2	Y	603	595	0	37
						17	4	663	9					
02	16744 X	16716	-0-	-28	-0-	292	1	15778	2	Y	587	599	0	25
						646	9							
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	305	1	18504	2	Y	593	602	0	16
						652	9							
04	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	287	1	17691	2	Y	478	477	0	17
						526	9							
05	18507 X	18187	-0-	-320	-0-	248	1	17415	2	Y	476	468	0	25
						524	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	23 1	16737 2	Y	1565	1563	0		74	
						8 4	1722 9							
01	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	26 1	15156 2	Y	1137	1041	0		170	
						31 4	1251 9							
02	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	18 1	9930 2	Y	891	1012	0		49	
						980 9								
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	34 1	20506 2	Y	1551	1544	0		56	
						1706 9								
04	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-	43 1	26211 2	Y	1616	1626	0		46	
						2 4	1778 9							
05	36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	69 1	33985 2	Y	1950	1934	0		62	
						2145 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
12	3100 N	4874	-0-	1774	6346	6 1	4513 2	Y	321	313	0		15	
						2 4	353 9							
01	10881 X	4535	-0-	-6346	-0-	7 1	4303 2	Y	196	182	0		29	
						9 4	216 9							
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	5 1	2915 2	Y	161	181	0		9	
						177 9								
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	9 1	5173 2	Y	267	266	0		10	
						294 9								
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	9 1	5779 2	Y	285	287	0		8	
						314 9								
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	11 1	5622 2	Y	293	292	0		9	
						322 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797														
12	70835 X	68166	-0-	-2669	-0-	91 1	65121 2	Y	2658	2694	0		127	
						30 4	2924 9							
01	69356 X	69356	-0-	-0-	-0-	112 1	66430 2	Y	2436	2199	0		364	
						134 4	2680 9							
02	57960 X	41917	-0-	-16043	-0-	73 1	40203 2	Y	1492	1772	0		84	
						1641 9								
03	70712 X	70712	-0-	-0-	-0-	113 1	68142 2	Y	2234	2236	0		82	
						2457 9								
04	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	109 1	66593 2	Y	2033	2056	0		59	
						5 4	2236 9							
05	72146 X	72146	-0-	-0-	-0-	141 1	69673 2	Y	2120	2109	0		70	
						2332 9								
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961														
12	81778 X	69921	-0-	-11857	-0-	96 1	68618 2	Y	1068	1085	0		52	
						32 4	1175 9							
01	72912 X	67994	-0-	-4918	-0-	113 1	66668 2	Y	980	884	0		148	
						135 4	1078 9							
02	65856 X	51833	-0-	-14023	-0-	93 1	51203 2	Y	488	607	0		29	
						537 9								
03	72912 X	64899	-0-	-8013	-0-	106 1	63725 2	Y	971	963	0		37	
						1068 9								
04	69630 X	60814	-0-	-8816	-0-	97 1	59471 2	Y	1129	1132	0		34	
						4 4	1242 9							
05	69936 X	60363	-0-	-9573	-0-	120 1	59565 2	Y	616	628	0		22	
						678 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	79546 X	65750	-0-	-13796	-0-	88 1	62990 2	Y	2403	2439	0			114
01	70308 X	64704	-0-	-5604	-0-	29 4	2643 9							
02	63504 X	46593	-0-	-16911	-0-	105 1	61941 2	Y	2303	2074	0			343
03	70308 X	60316	-0-	-9992	-0-	125 4	2533 9							
04	66960 X	57083	-0-	-9877	-0-	80 1	44239 2	Y	2067	2296	0			114
05	65751 X	57562	-0-	-8189	-0-	2274 9								
						96 1	57903 2	Y	2106	2143	0			77
						2317 9								
						90 1	54859 2	Y	1936	1957	0			56
						4 4	2130 9							
						112 1	55217 2	Y	2030	2020	0			66
						2233 9								
HUEY STATE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
12	96999 X	82849	-0-	-14150	-0-	612 1	81760 2	Y	434	433	0			28
01	91760 X	84131	-0-	-7629	-0-	477 9								
02	82880 X	75007	-0-	-7873	-0-	493 1	82621 2	Y	451	445	0			34
03	90675 X	80917	-0-	-9758	-0-	521 4	496 9							
04	85440 X	77573	-0-	-7867	-0-	335 1	74224 2	Y	407	409	0			32
05	84134 X	81388	-0-	-2746	-0-	448 9								
						504 1	79842 2	Y	436	452	0			16
						91 4	480 9							
						397 1	75386 2	Y	433	425	0			24
						1314 4	476 9							
						500 1	79004 2	Y	468	466	0			26
						1369 4	515 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
12	107353 X	91308	-0-	-16045	-0-	672 1	89825 2	Y	737	735	0			49
01	102176 X	91578	-0-	-10598	-0-	811 9								
02	92288 X	84126	-0-	-8162	-0-	535 1	89711 2	Y	697	692	0			54
03	102176 X	91261	-0-	-10915	-0-	565 4	767 9							
04	95280 X	86961	-0-	-8319	-0-	374 1	82998 2	Y	685	684	0			55
05	93155 X	90885	-0-	-2270	-0-	754 9								
						567 1	89812 2	Y	709	736	0			28
						102 4	780 9							
						443 1	84261 2	Y	716	703	0			41
						1469 4	788 9							
						556 1	87943 2	Y	784	781	0			44
						1524 4	862 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784														
12	71889 X	64322	-0-	-7567	-0-	463 1	62228 2	Y	1483	1468	0			61
01	64015 X	60474	-0-	-3541	-0-	1631 9								
02	57820 X	54373	-0-	-3447	-0-	444 1	58513 2	Y	1379	1380	0			60
03	64015 X	59500	-0-	-4515	-0-	1517 9								
04	61950 X	56534	-0-	-5416	-0-	438 1	52706 2	Y	1117	1137	0			40
05	64015 X	58542	-0-	-5473	-0-	1229 9								
						485 1	57612 2	Y	1275	1293	0			22
						1403 9								
						270 1	54790 2	Y	1340	1320	0			42
						1474 9								
						318 1	56862 2	Y	1238	1240	0			40
						1362 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	161107 X	151169	-0-	-9938	-0-	211	1	150634	2	Y	232	233	0	17
						69	4	255	9					
01	157976 X	142776	-0-	-15200	-0-	240	1	141841	2	Y	372	328	0	61
						286	4	409	9					
02	142688 X	129284	-0-	-13404	-0-	233	1	128790	2	Y	236	278	0	19
						1	4	260	9					
03	157976 X	140389	-0-	-17587	-0-	232	1	139736	2	Y	383	382	0	20
						421	9							
04	149970 X	133381	-0-	-16589	-0-	218	1	132820	2	Y	303	308	0	15
						10	4	333	9					
05	151156 X	134040	-0-	-17116	-0-	270	1	133499	2	Y	246	247	0	14
						271	9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397														
12	155713 X	136078	-0-	-19635	-0-	189	1	135185	2	Y	584	596	0	32
						62	4	642	9					
01	149172 X	133507	-0-	-15665	-0-	224	1	132304	2	Y	647	579	0	100
						267	4	712	9					
02	134736 X	115847	-0-	-18889	-0-	208	1	115121	2	Y	470	540	0	30
						1	4	517	9					
03	145855 X	126694	-0-	-19161	-0-	209	1	125958	2	Y	479	487	0	22
						527	9							
04	135360 X	116502	-0-	-18858	-0-	190	1	115830	2	Y	431	436	0	17
						8	4	474	9					
05	136090 X	120515	-0-	-15575	-0-	242	1	119815	2	Y	416	415	0	18
						458	9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679														
12	146940 X	129847	-0-	-17093	-0-	181	1	129416	2	Y	174	176	0	10
						59	4	191	9					
01	140709 X	126453	-0-	-14256	-0-	213	1	125818	2	Y	153	138	0	25
						254	4	168	9					
02	127092 X	113007	-0-	-14085	-0-	204	1	112657	2	Y	132	148	0	9
						1	4	145	9					
03	138229 X	119677	-0-	-18552	-0-	198	1	119343	2	Y	124	127	0	6
						136	9							
04	129060 X	114173	-0-	-14887	-0-	187	1	113850	2	Y	116	117	0	5
						8	4	128	9					
05	129859 X	115107	-0-	-14752	-0-	232	1	114779	2	Y	87	87	0	5
						96	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529														
12	61721 X	48530	-0-	-13191	-0-	632	1	46158	2	Y	1582	1570	0	84
						1740	9							
01	59644 X	47540	-0-	-12104	-0-	640	1	45340	2	Y	1375	1377	0	82
						47	4	1513	9					
02	49784 X	42024	-0-	-7760	-0-	741	1	39986	2	Y	1179	1212	0	49
						1297	9							
03	51708 X	43583	-0-	-8125	-0-	689	1	41795	2	Y	999	1021	0	27
						1099	9							
04	47040 X	40209	-0-	-6831	-0-	625	1	38484	2	Y	1000	994	0	33
						1100	9							
05	48515 X	38700	-0-	-9815	-0-	528	1	37102	2	Y	973	957	0	49
						1070	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	89931 X	73728	-0-	-16203	-0-	956 1	69900 2	Y	2611	2604	0		138
						2872 9							
01	82894 X	68961	-0-	-13933	-0-	921 1	65317 2	Y	2414	2409	0		143
						68 4	2655 9						
02	74872 X	1633	-0-	-73239	-0-	21 1	1153 2	Y	417	537	0		23
						459 9							
03	79763 X	23887	-0-	-55876	-0-	246 1	14896 2	Y	7950	7785	0		188
						8745 9							
04	74250 X	66271	-0-	-7979	-0-	850 1	52328 2	Y	11903	11741	0		350
						13093 9							
05	73718 X	44328	-0-	-29390	-0-	577 1	40554 2	Y	2906	3116	0		140
						3197 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259													
12	88226 X	73340	-0-	-14886	-0-	958 1	70039 2	Y	2130	2131	0		114
						2343 9							
01	79887 X	72249	-0-	-7638	-0-	970 1	68777 2	Y	2210	2193	0		131
						71 4	2431 9						
02	72156 X	67940	-0-	-4216	-0-	1194 1	64429 2	Y	2106	2150	0		87
						2317 9							
03	78904 X	78904	-0-	-0-	-0-	1237 1	74964 2	Y	2457	2481	0		63
						2703 9							
04	73530 X	68906	-0-	-4624	-0-	1066 1	65627 2	Y	2012	2010	0		65
						2213 9							
05	75206 X	66021	-0-	-9185	-0-	899 1	63185 2	Y	1761	1738	0		88
						1937 9							
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993													
12	201097 X	163292	-0-	-37805	-0-	159767 2	1048 4	Y	2252	2178	0		189
						2477 9							
01	176483 X	151347	-0-	-25136	-0-	143603 2	5545 4	Y	1999	2071	0		117
						2199 9							
02	159404 X	126378	-0-	-33026	-0-	119225 2	5199 4	Y	1776	1741	0		152
						1954 9							
03	176483 X	134533	-0-	-41950	-0-	377 1	131768 2	Y	1898	1916	0		134
						300 4	2088 9						
04	167820 X	127253	-0-	-40567	-0-	360 1	124886 2	Y	1732	1707	0		159
						102 4	1905 9						
05	163277 X	128334	-0-	-34943	-0-	385 1	125245 2	Y	1602	1637	0		124
						942 4	1762 9						
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346													
12	119443 X	99190	-0-	-20253	-0-	95777 2	628 4	Y	2532	2420	0		209
						2785 9							
01	102145 X	92518	-0-	-9627	-0-	86568 2	3343 4	Y	2370	2444	0		135
						2607 9							
02	92260 X	77050	-0-	-15210	-0-	71853 2	3134 4	Y	1875	1852	0		158
						2063 9							
03	102145 X	85055	-0-	-17090	-0-	237 1	82817 2	Y	1647	1690	0		115
						189 4	1812 9						
04	98850 X	81756	-0-	-17094	-0-	230 1	79772 2	Y	1535	1511	0		139
						65 4	1689 9						
05	99200 X	78910	-0-	-20290	-0-	234 1	76141 2	Y	1784	1788	0		135
						573 4	1962 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	130789 X	127399	-0-	-3390	-0-	125138	2	821	4	Y	1309	1267	0		112
01	136431 X	120115	-0-	-16316	-0-	1440	9								
02	123228 X	98029	-0-	-25199	-0-	114326	2	4415	4	Y	1249	1286	0		75
03	136431 X	108384	-0-	-28047	-0-	1374	9								
04	128580 X	102815	-0-	-25765	-0-	92792	2	4047	4	Y	1082	1062	0		95
05	127410 X	99067	-0-	-28343	-0-	1190	9								
						305	1	106545	2	Y	1174	1184	0		85
						243	4	1291	9						
						292	1	101309	2	Y	1028	1017	0		96
						83	4	1131	9						
						299	1	97075	2	Y	875	901	0		70
						730	4	963	9						
VITAL ENERGY, INC. 100951															
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819															
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				335
01	5549 X	801	-0-	-4748	-0-	720	2	81	9	N	74				409
02	5012 X	3763	-0-	-1249	-0-	3375	2	388	9	N	353	350	1		412
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	124	366	1		170
04	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4375	2	5	4	N	561	332	1		399
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	617	9			N	NO RPT				399
COVINGTON SWD LP 102386															
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061															
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29387	X	29387	-0-	-0-	-0-	552 1	27339 2	N	1275	1369	1		727
							93 4	1403 9						
01	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	483 1	26377 2	N	1140	1485	1		382
							201 4	1254 9						
02	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	521 1	21905 2	N	957	527	1		812
							91 4	1053 9						
03	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	539 1	23449 2	N	1128	1335	1		605
							47 4	1241 9						
04	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	317 1	19807 2	N	818	776	1		647
							51 4	900 9						
05	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	627 1	23312 2	N	1153	1138	1		662
							792 4	1268 9						
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
12	11377	X	10926	-0-	-451	-0-	703 1	7858 2	N	1132	1281	1		208
							53 4	1067 5						
01	15469	X	13435	-0-	-2034	-0-	508 1	6038 2	N	1095	958	1		345
							35 4	5649 5						
02	13972	X	7218	-0-	-6754	-0-	271 1	3740 2	N	561	330	1		576
							351 4	2239 5						
03	15469	X	14594	-0-	-875	-0-	495 1	11809 2	N	1567	1652	1		491
							3 4	563 5						
04	12990	X	11512	-0-	-1478	-0-	471 1	9512 2	N	1194	1381	1		304
							5 4	211 5						
05	13423	X	10617	-0-	-2806	-0-	586 1	8415 2	N	1108	1243	1		169
							337 4	60 5						
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
12	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	617 1	9391 2	N	905	873	1		213
							3009 4	1545 5						
01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	664 1	14138 2	N	1220	1234	1		199
							108 5	1342 9						
02	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	508 1	11766 2	N	849	848	1		200
							125 4	188 5						
03	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	561 1	13152 2	N	1092	1069	1		223
							1201 9							
04	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	532 1	12421 2	N	922	865	1		280
							12 4	69 5						
*05	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	554 1	12431 2	N	871	977	1		174
							256 4	206 5						
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
12	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	11449 2	69 4	N	1568	1590	1		357
							1725 9							
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	11036 2	4 4	N	1415	1422	1		350
							1557 9							
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	10625 2	1321 9	N	1201	1184	1		367
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	12431 2	36 4	N	1340	1350	1		357
							1474 9							
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9400 2	1048 9	N	953	1008	1		302
*05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	10337 2	149 4	N	1065	1113	1		254
							1172 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
LAUREN STATE 30														
WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	809 1	10791 2	N	1116	1108	1			281
01	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	32 4	67 5	N	1282	1331	1			232
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	892 1	12847 2	N	889	698	1			423
03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	282 5	1410 9	N	1245	1125	1			543
04	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	596 1	10323 2	N	1050	858	1			735
*05	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	812 5	978 9	N	922	1505	1			152
						653 1	12577 2	N						
						17 4	442 5	N						
						559 1	10577 2	N						
						152 4	971 5	N						
						561 1	12953 2	N						
						351 4	5507 5	N						
GEORGETTE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
12	49251 X	49251	-0-	-0-	-0-	761 1	46319 2	N	1163	525	1			1133
01	48705 X	48705	-0-	-0-	-0-	892 4	1279 9	N	1212	1872	1			473
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	688 1	43617 2	N	970	1089	1			354
03	43493 X	43332	-0-	-161	-0-	3067 4	1333 9	N	1102	831	1			625
*04	42090 X	24356	-0-	-17734	-0-	631 1	42193 2	N	380	399	1			606
05	44718 X	44718	-0-	-0-	-0-	15 4	1067 9	N	890	1157	1			339
						629 1	41401 2	N						
						90 4	1212 9	N						
						327 1	23539 2	N						
						72 4	418 9	N						
						696 1	40944 2	N						
						2099 4	979 9	N						
DOROTHY STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
12	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	692 1	15953 2	N	899	890	1			230
01	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	22 4	3333 5	N	763	745	1			248
02	14980 X	14325	-0-	-655	-0-	682 1	14223 2	N	494	531	1			211
03	18941 X	17122	-0-	-1819	-0-	15 4	3923 5	N	701	687	1			225
*04	18330 X	12335	-0-	-5995	-0-	517 1	10583 2	N	259	266	1			218
05	18941 X	16364	-0-	-2577	-0-	10 4	2672 5	N	682	692	1			208
						664 1	13037 2	N						
						11 4	2639 5	N						
						411 1	10694 2	N						
						11 4	934 5	N						
						649 1	13564 2	N						
						1401 5	750 9	N						
RYLAN FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
12	13361 X	8216	-0-	-5145	-0-	592 1	7085 2	N	407	282	1			723
01	13361 X	3108	-0-	-10253	-0-	91 4	448 9	N	155	324	1			554
02	12068 X	2378	-0-	-9690	-0-	435 1	2212 2	N	91					645
03	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	290 4	171 9	N	627	609	1			663
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	339 1	1885 2	N	427	377	1			713
*05	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	54 4	100 9	N	473	378	1			808
						485 1	14685 2	N						
						14 4	690 9	N						
						333 1	9381 2	N						
						13 4	470 9	N						
						536 1	10849 2	N						
						45 4	520 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	557 1	14868 2	262 4	1022 9	N	929	351 1		1123
01	18042 X	13847	-0-	-4195	-0-	376 1	12299 2	658 4	514 9	N	467	930 1		660
02	16296 X	15266	-0-	-1030	-0-	421 1	13629 2	424 4	792 9	N	720	546 1		834
03	18042 X	17640	-0-	-402	-0-	468 1	15878 2	383 4	911 9	N	828	791 1		871
04	16170 X	10831	-0-	-5339	-0-	235 1	9550 2	550 4	496 9	N	451	775 1		547
*05	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	547 1	15568 2	234 4	680 9	N	618	747 1		418
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
12	12152 X	9972	-0-	-2180	-0-	9785 2	150 4	37 9		N	34			398
01	12152 X	9455	-0-	-2697	-0-	9132 2	323 9	8141 2	46 9	N	294	247 1		445
02	10220 X	8187	-0-	-2033	-0-	8798 2	47 9	8141 2	46 9	N	42			487
03	11315 X	8845	-0-	-2470	-0-	5971 2	54 9	8798 2	47 9	N	43			530
04	9660 X	6025	-0-	-3635	-0-	4404 2	24 9	5971 2	54 9	N	49	31 8		548
05	9982 X	4428	-0-	-5554	-0-			4404 2	24 9	N	22			570
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
12	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	548 1	13202 2	194 4	811 5	N	686	576 1		380
01	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	592 1	13188 2	67 4	183 5	N	796	868 1		308
02	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	499 1	10103 2	495 4	501 5	N	615	659 1		264
03	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	399 1	11412 2	1310 5	595 9	N	541	550 1		255
*04	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	429 1	11154 2	8 4	701 5	N	631	586 1		300
*05	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	532 1	12172 2	79 4	387 5	N	713	772 1		241
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
12	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	23753 2	1358 4	3487 9		N	3170	3256 1		198
01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	12849 2	1 4	1704 9		N	1549	1470 1		277
02	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	20819 2	963 4	476 5	2640 9	N	2400	1986 1		691
03	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	477 1	22553 2	1 4	3244 9	N	2949	2972 1		668
04	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	621 1	17868 2	1 4	358 5	N	2231	2299 1		600
05	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	479 1	18521 2	174 4	65 5	N	2298	2543 1		355

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE										31913 800 130061 WELL #:		NON-ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 279156				COMPL. DATE 09/20/2015				TOTAL DEPTH 8419				CNTY: CULBERSON PERF. 8764 - 15956			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
12	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-			641	1	28148	2	N	884	579	1				1004									
01	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-			316	4	972	9																	
02	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-			607	1	26542	2	N	740	1147	1				597									
03	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-			1432	4	814	9																	
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-			580	1	25371	2	N	742	521	1				818									
05	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-			146	4	816	9																	
									552	1	29650	2	N	772	748	1				842									
									16	4	849	9																	
									256	1	17112	2	N	179	584	1				437									
									6	4	81	5																	
									345	1	27768	2	N	790	774	1				453									
									284	4	869	9																	
JESS FEE 40										WELL #:	1H	RRCID -> 279168	COMPL. DATE 08/20/2015				TOTAL DEPTH 8608				PERF. 9594 - 13954								
12	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-			37289	2	413	4	N	6626	6725	1				197									
01	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-			7289	9																			
02	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-			22640	2	34	4	N	2333	2172	1				358									
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-			2566	9																			
04	19800	X	18145	-0-	-1655	-0-			18137	2	296	4	N	1535	1511	1				382									
05	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-			1689	9																			
									20091	2	1579	9	N	1435	1472	1				345									
									16678	2	178	4	N	1172	1042	1				475									
									1289	9																			
									19703	2	304	4	N	1478	1756	1				197									
									1626	9																			
STATE ALEXANDRA 14-11										WELL #:	1H	RRCID -> 279176	COMPL. DATE 10/09/2015				TOTAL DEPTH 9000				PERF. 9597 - 16971								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
JAMES FEE 6										WELL #:	1H	RRCID -> 279288	COMPL. DATE 06/30/2015				TOTAL DEPTH 9340				PERF. 9498 - 17874								
12	43958	X	40524	-0-	-3434	-0-			36971	2	1033	4	N	2291	2311	1				220									
01	43245	X	38242	-0-	-5003	-0-			2520	9																			
02	38780	X	34401	-0-	-4379	-0-			34588	2	1216	4	N	2216	2178	1				258									
03	42315	X	39150	-0-	-3165	-0-			2438	9																			
*04	39210	X	38564	-0-	-646	-0-			31816	2	208	4	N	2161	2160	1				259									
05	40517	X	38802	-0-	-1715	-0-			2377	9																			
									36241	2	267	4	N	2402	2457	1				204									
									2642	9																			
									35287	2	710	4	N	2334	2236	1				302									
									2567	9																			
									36223	2	47	4	N	2302	2356	1				248									
									2532	9																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	695 1	11969 2	N	1827	1812	1			222
						1606 4	927 5							
01	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	620 1	13249 2	N	1651	1645	1			228
						42 4	263 5							
02	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	539 1	11281 2	N	1397	1348	1			277
						427 4	367 5							
03	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	612 1	13404 2	N	1666	1642	1			301
						38 4	7 5							
04	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	422 1	5965 2	N	1103	1118	1			286
						154 4	3034 5							
05	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	439 1	869 4	N	371	367	1			290
						11172 5	408 9							
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
12	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	419 1	13002 2	N	1588	1593	1			577
						2981 4	812 5							
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	165 1	4079 2	N	526	358	1			745
						544 4	850 5							
02	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	11225 2	69 4	N	4029	4393	1			381
						4432 9								
03	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	23319 2	70 4	N	5527	5560	1			348
						6080 9								
04	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	11421 2	1 4	N	1900	1855	1			393
						2090 9								
*05	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	17255 2	237 4	N	2191	2230	1			354
						2410 9								
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
12	44083 X	44083	-0-	-0-	-0-	1 1	35579 2	N	7072	7007	1			364
						724 4	7779 9							
01	43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	36500 2	58 4	N	6344	6353	1			355
						6978 9								
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	19187 2	21 4	N	2162	2131	1			386
						2378 9								
03	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	20095 2	1 4	N	1880	1922	1			344
						2068 9								
04	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	15016 2	9 4	N	1455	1357	1			442
						1601 9								
*05	21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	18942 2	310 4	N	1660	1796	1			306
						1826 9								
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
12	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	627 1	33646 2	N	1130	1151	1			188
						209 4	1243 9							
01	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	635 1	24845 2	N	1011	924	1			275
						22 4	1112 9							
02	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	570 1	17423 2	N	1066	1061	1			280
						10 4	1173 9							
03	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	629 1	17847 2	N	1034	1042	1			272
						13 4	1137 9							
*04	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	571 1	15301 2	N	817	793	1			296
						248 4	899 9							
*05	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	619 1	15529 2	N	915	1021	1			190
						12 4	1007 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE MIKE 3															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 130061															CNTY: CULBERSON																													
															WELL #: 1H RRCID -> 279777															COMPL. DATE 02/02/2016															TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
12	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	590	17	4	19031	2	809	9	N	735	736	1		306																																									
01	20305 X	18654	-0-	-1651	-0-	601	181	4	17180	2	692	9	N	629	680	1		255																																									
02	17976 X	13203	-0-	-4773	-0-	414	14	4	12321	2	454	9	N	413	350	1		318																																									
03	20460 X	16093	-0-	-4367	-0-	619	35	4	14813	2	626	9	N	569	630	1		257																																									
04	19800 X	10842	-0-	-8958	-0-	257	268	4	9923	2	394	9	N	358	334	1		281																																									
05	20460 X	15714	-0-	-4746	-0-	596	170	4	14456	2	492	9	N	447	543	1		185																																									
STATE MATTIE 2															WELL #: 1H RRCID -> 279784															COMPL. DATE 01/28/2016															TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	701	54	4	16418	2	939	9	N	854	907	1		331																																									
01	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	629	401	4	15357	2	833	9	N	757	746	1		342																																									
02	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	508	10	4	14784	2	717	9	N	652	606	1		388																																									
03	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	600	31	4	15385	2	837	9	N	761	811	1		338																																									
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	333	196	4	9722	2	424	9	N	385	467	1		256																																									
*05	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	692	760	4	14425	2	796	9	N	724	807	1		173																																									
J. S. BLAIR FEE 2															WELL #: 1H RRCID -> 279787															COMPL. DATE 12/30/2015															TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
12	38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	2	1680	4	34725	2	2137	9	N	1943	1955	1		286																																									
01	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	33720	2305	9	624	4	18	1	N	2095	2074	1		307																																									
02	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	18	115	4	24944	2	1482	9	N	1347	1300	1		354																																									
03	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	41	129	4	34369	2	1859	9	N	1690	1837	1		207																																									
*04	35319 X	35319	-0-	-0-	-0-	32327	2045	9	947	4			N	1859	1794	1		272																																									
05	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-	33028	2005	9	233	4			N	1823	1886	1		209																																									
CLIFF FEE 4															WELL #: 1H RRCID -> 279788															COMPL. DATE 03/15/2016															TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
12	43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	40063	2846	9	549	4			N	2587	2619	1		210																																									
01	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	37329	2714	9	543	4			N	2467	2480	1		197																																									
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	30349	291	5	79	4	2262	9	N	2056	2075	1		178																																									
03	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	30517	2169	5	119	4	2472	9	N	2247	2003	1		422																																									
*04	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	36044	364	5	11	4			N	2114	2227	1		309																																									
05	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	40094	2685	9	2325	9			N	2441	2529	1		221																																									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21755	2	59	4	N	3170	3216	1	260
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	3487	9							
02	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	21943	2	55	4	N	2861	2791	1	330
03	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	3147	9							
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	19211	2	27	4	N	2215	2288	1	257
*05	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	2437	9							
						19358	2	12	4	N	2375	2327	1	305
						2613	9							
						115	1	9067	2	N	559	439	1	425
						24	4	615	9					
						134	1	12049	2	N	1779	2008	1	196
						265	4	3517	5					
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
12	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	527	1	29490	2	N	1869	1908	1	108
01	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	12	4	2056	9					
02	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	551	1	24965	2	N	1599	1588	1	119
03	18383 X	15041	-0-	-3342	-0-	37	4	1759	9					
04	17790 X	12940	-0-	-4850	-0-	501	1	17314	2	N	1258	1214	1	163
05	18383 X	16070	-0-	-2313	-0-	474	4	1384	9					
						589	1	13356	2	N	996	952	1	207
						1096	9							
						495	1	10959	2	N	680	675	1	212
						47	4	691	5					
						509	1	13946	2	N	1274	1372	1	114
						125	4	89	5					
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
12	20305 X	13492	-0-	-6813	-0-	583	1	11245	2	N	1067	1081	1	280
01	20305 X	14305	-0-	-6000	-0-	299	4	191	5					
02	16492 X	14131	-0-	-2361	-0-	581	1	11872	2	N	1127	1101	1	306
03	17856 X	14774	-0-	-3082	-0-	73	4	539	5					
04	14400 X	9460	-0-	-4940	-0-	579	1	10304	2	N	981	965	1	322
*05	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	200	4	1969	5					
						693	1	12758	2	N	1158	1138	1	342
						2	4	47	5					
						471	1	7477	2	N	712	706	1	348
						142	4	587	5					
						521	1	6363	2	N	2317	2493	1	172
						403	4	6663	5					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
12	28768 X	28029	-0-	-739	-0-	24440	2	492	4	N	2815	2868	1	222
01	28148 X	27899	-0-	-249	-0-	3097	9							
02	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	24873	2	82	4	N	2676	2634	1	264
03	28024 X	26715	-0-	-1309	-0-	2944	9							
04	27120 X	22964	-0-	-4156	-0-	23537	2	521	4	N	2602	2602	1	264
05	28768 X	23315	-0-	-5453	-0-	2862	9							
						23967	2	85	4	N	2421	2448	1	237
						2663	9							
						20721	2	1	4	N	2038	2169	1	106
						2242	9							
						20797	2	293	4	N	2023	1908	1	221
						2225	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE MIKE 3				//CONT.// WELL #:	31913 800 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				//CONT.// 130061		RRCID -> 284900	COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH		9095 PERF. 9450 - 13891							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25792	X	23798	-0-	-1994	-0-		663	1	21782	2	N	1149	801	1			831
								89	4	1264	9							
01	25792	X	21788	-0-	-4004	-0-		593	1	19252	2	N	1017	1368	1			480
								824	4	1119	9							
02	22344	X	19743	-0-	-2601	-0-		567	1	18153	2	N	930	974	1			436
								1023	9									
03	24242	X	22728	-0-	-1514	-0-		604	1	20908	2	N	1047	1190	1			293
								64	4	1152	9							
04	23460	X	17611	-0-	-5849	-0-		382	1	16120	2	N	696	674	1			315
								343	4	766	9							
05	23808	X	22346	-0-	-1462	-0-		590	1	20335	2	N	976	1108	1			183
								347	4	1074	9							
LAUREN STATE 30				WELL #:	2H	RRCID -> 284921	COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH		9217 PERF. 9595 - 13996							
12	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-		572	1	17025	2	N	2414	2364	1			294
								9	4	34	5							
01	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-		670	1	20126	2	N	2628	2650	1			272
								20	4	54	5							
02	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-		533	1	15484	2	N	1952	1940	1			284
								8	4	165	5							
03	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-		570	1	20711	2	N	2682	2627	1			339
								30	4	69	5							
04	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-		622	1	22855	2	N	2672	2670	1			341
								186	4	70	5							
05	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-		656	1	21537	2	N	2432	2594	1			179
								38	4	50	5							
TYSON FEE 44				WELL #:	2H	RRCID -> 284974	COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH		9293 PERF. 9595 - 13992							
12	18445	X	17285	-0-	-1160	-0-		660	1	13216	2	N	1388	1664	1			23
								254	4	1628	5							
01	18445	X	5401	-0-	-13044	-0-		253	1	3290	2	N	736	548	1			211
								17	4	1031	5							
02	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-		23981	2	311	4	N	7425	7316	1			320
								8168	9									
03	24542	X	24542	-0-	-0-	-0-		131	1	15855	2	N	4211	4173	1			358
								264	4	3660	5							
04	16740	X	16543	-0-	-197	-0-		530	1	807	2	N	888	912	1			334
								329	4	13900	5							
05	25048	X	23266	-0-	-1782	-0-		813	1	5937	2	N	1633	1714	1			253
								465	4	14255	5							
JAMES FEE 6				WELL #:	2H	RRCID -> 285079	COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH		9353 PERF. 9775 - 17875							
12	46872	X	20219	-0-	-26653	-0-		16614	2	672	4	N	2666	2670	1			188
								2933	9									
01	45415	X	23973	-0-	-21442	-0-		20528	2	455	4	N	2718	2720	1			186
								2990	9									
02	40880	X	20337	-0-	-20543	-0-		17503	2	111	4	N	2475	2460	1			201
								2723	9									
03	44795	X	25259	-0-	-19536	-0-		21982	2	200	4	N	2630	2645	1			186
								184	5	2893	9							
*04	40410	X	35706	-0-	-4704	-0-		39	1	32062	2	N	2361	2312	1			235
								102	4	906	5							
05	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-		367	1	40833	2	N	2542	2613	1			164
								6	4	2796	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	30008 X	18098	-0-	-11910	-0-	617 1	15158 2	N	1457	1413	1			297
01	22010 X	18147	-0-	-3863	-0-	673 4	47 5	N	1275	1292	1			280
02	19880 X	17006	-0-	-2874	-0-	507 1	14564 2	N	1170	1176	1			274
03	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	147 4	1526 5	N	1717	1743	1			248
04	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	557 1	14586 2	N	1686	1686	1			248
05	18817 X	17878	-0-	-939	-0-	412 4	164 5	N	1251	1293	1			206
						665 1	20136 2	N						
						4 4	1889 9	N						
						523 1	19048 2	N						
						318 4	2174 5	N						
						676 1	15493 2	N						
						233 4	100 5	N						
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
12	30411 X	22737	-0-	-7674	-0-	659 1	17159 2	N	1795	1779	1			303
01	30411 X	23513	-0-	-6898	-0-	1790 4	1154 5	N	1740	1737	1			306
02	27468 X	20359	-0-	-7109	-0-	671 1	19031 2	N	1474	1449	1			331
03	23839 X	22415	-0-	-1424	-0-	40 4	1857 5	N	1700	1694	1			337
04	22740 X	21372	-0-	-1368	-0-	601 1	17078 2	N	1517	1590	1			264
*05	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	1059 4	1621 9	N	1717	1779	1			202
						703 1	19818 2	N						
						24 5	1870 9	N						
						672 1	18813 2	N						
						158 4	60 5	N						
						697 1	19801 2	N						
						428 4	1058 5	N						
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
12	14043 X	10905	-0-	-3138	-0-	664 1	9544 2	N	545	523	1			235
01	13485 X	9912	-0-	-3573	-0-	97 4	600 9	N	478	482	1			231
02	10360 X	9190	-0-	-1170	-0-	565 1	8400 2	N	411	413	1			229
03	11594 X	10181	-0-	-1413	-0-	26 4	395 5	N	376	448	1			157
*04	11220 X	7212	-0-	-4008	-0-	493 1	7439 2	N	228	148	1			237
05	10912 X	9152	-0-	-1760	-0-	22 4	784 5	N	294	359	1			172
						624 1	8246 2	N						
						147 4	750 5	N						
						405 1	4938 2	N						
						1618 5	251 9	N						
						559 1	6525 2	N						
						1745 5	323 9	N						
W A STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
12	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	585 1	10392 2	N	713	760	1			675
01	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	839 4	4426 5	N	420	772	1			323
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	515 1	7895 2	N	596	382	1			537
03	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	95 4	5888 5	N	720	600	1			657
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	499 1	10098 2	N	310	387	1			580
05	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	20 4	2155 5	N	667	718	1			529
						589 1	13569 2	N						
						13 5	792 9	N						
						278 1	8852 2	N						
						93 5	341 9	N						
						550 1	12948 2	N						
						130 5	734 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
PAT FEE 4														
WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	574	1	20764	2	N	931	988	1	213
						113	4	1024	9					
01	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	444	1	14953	2	N	761	721	1	253
						349	4	837	9					
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	517	1	13616	2	N	894	683	1	464
						1	4	983	9					
03	20367 X	15915	-0-	-4452	-0-	583	1	14663	2	N	608	890	1	182
						669	9							
*04	19710 X	15208	-0-	-4502	-0-	589	1	13726	2	N	811	743	1	250
						1	4	892	9					
05	20367 X	15346	-0-	-5021	-0-	609	1	13898	2	N	763	828	1	185
						839	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	188	1	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	549	1	2871	2	Y	757	731	1	26
						833	9							
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	579	1	5952	2	Y	700	696	1	30
						26	4	770	9					
*05	250559 X	250559	-0-	-0-	-0-	713	1	248655	2	Y	947	951	1	26
						104	4	45	5					
STATE RAY 12														
WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
12	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	653	1	11003	2	Y	428	459	1	111
						9	4	22	5					
01	DLQ G-10	10651	-0-	10651	10651	617	1	9575	2	Y	383	361	1	133
						38	5	421	9					
02	DLQ G-10	8259	-0-	8259	18910	494	1	6961	2	Y	387	238	1	282
						378	5	426	9					
03	DLQ G-10	5872	-0-	5872	24782	202	1	3894	2	Y	102	120	1	264
						1664	5	112	9					
04	DLQ G-10	45	-0-	45	24827	45	1			Y	-0-	9	1	255
05	27073 X	2246	-0-	-24827	-0-	181	1	1393	2	Y	-0-	92	1	163
						91	4	581	5					
STATE RAY 12														
WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
12	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	27162	2	22	4	Y	798	880	1	209
						56	5	878	9					
01	DLQ G-10	24355	-0-	24355	24355	23638	2	95	5	Y	565	581	1	193
						622	9							
02	DLQ G-10	12568	-0-	12568	36923	11503	2	624	5	Y	401	249	1	345
						441	9							
03	DLQ G-10	6039	-0-	6039	42962	450	1	3830	2	Y	112	89	1	368
						1636	5	123	9					
*04	DLQ G-10	7126	-0-	7126	50088	348	1	2882	2	Y	176	120	1	424
						3702	5	194	9					
*05	65440 X	15352	-0-	-50088	-0-	763	1	9677	2	Y	253	233	1	444
						597	4	4037	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
CLIFF FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	61112 X	61112	-0-	-0-	-0-	57012 2	445 4	N	3323	3330	1			258
01	55877 X	55877	-0-	-0-	-0-	3655 9								
02	51213 X	51213	-0-	-0-	-0-	51713 2	567 4	N	3270	3269	1			259
03	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	3597 9								
*04	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	47601 2	49 4	N	3239	3034	1			464
05	52686 X	52686	-0-	-0-	-0-	3563 9								
						50003 2	165 4	N	3208	3457	1			215
						3529 9								
						43735 2	1 4	N	2394	2394	1			215
						2633 9								
						49481 2	55 4	N	2864	2962	1			117
						3150 9								
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
12	49166 X	39589	-0-	-9577	-0-	35808 2	1211 4	N	2336	2400	1			187
01	49166 X	37727	-0-	-11439	-0-	2570 9								
02	38416 X	33819	-0-	-4597	-0-	34334 2	882 4	N	2283	2288	1			182
03	39587 X	37742	-0-	-1845	-0-	2511 9								
*04	38310 X	36076	-0-	-2234	-0-	31356 2	208 4	N	2050	1963	1			269
05	39587 X	36194	-0-	-3393	-0-	2255 9								
						34468 2	711 4	N	2330	2432	1			167
						2563 9								
						32684 2	1168 4	N	2022	1941	1			248
						2224 9								
						33636 2	252 4	N	2096	2152	1			192
						2306 9								
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
12	44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	36251 2	610 4	N	2273	2296	1			290
01	43431 X	42172	-0-	-1259	-0-	5299 5	2500 9							
02	39228 X	37085	-0-	-2143	-0-	36884 2	627 4	N	2303	2283	1			310
03	43431 X	40151	-0-	-3280	-0-	2128 5	2533 9							
*04	42030 X	37222	-0-	-4808	-0-	34915 2	2 4	N	1971	2019	1			262
05	43431 X	39488	-0-	-3943	-0-	2168 9								
						37605 2	144 4	N	2072	2120	1			214
						123 5	2279 9							
						34726 2	7 4	N	1856	1791	1			279
						447 5	2042 9							
						37131 2	13 4	N	2079	2160	1			198
						57 5	2287 9							
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
12	27218 X	22639	-0-	-4579	-0-	668 1	18524 2	N	2145	2110	1			265
01	27218 X	21528	-0-	-5690	-0-	1039 4	48 5							
02	23240 X	20876	-0-	-2364	-0-	553 1	17878 2	N	2007	2004	1			268
03	25203 X	22752	-0-	-2451	-0-	382 4	507 5							
04	23460 X	22703	-0-	-757	-0-	602 1	17811 2	N	2062	2100	1			230
05	23126 X	22532	-0-	-594	-0-	195 4	2268 9							
						640 1	19605 2	N	2096	2116	1			210
						85 4	116 5							
						567 1	19774 2	N	2063	2033	1			240
						88 4	5 5							
						568 1	19486 2	N	2034	2058	1			216
						241 4	2237 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE J. E. LILES 6														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	956 1	24462 2	N	18					316
01	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	207 4	20 9	N	334	350	1			300
02	21914 X	21914	-0-	-0-	-0-	793 1	20673 2	N	296	189	1			407
03	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	156 4	367 9	N	344	418	1			333
*04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	769 1	20819 2	N	1					334
*05	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	326 9	907 1	N	756	752	1			338
						167 4	883 5	N						
						247 1	5758 2	N						
						1 9								
						9219 2	3 4	N						
						832 9								
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10395 - 14803														
12	44609 X	41739	-0-	-2870	-0-	38467 2	2295 4	N	888	920	1			193
01	43772 X	43197	-0-	-575	-0-	977 9	51 4	N	876	846	1			223
02	39424 X	37539	-0-	-1885	-0-	42182 2	256 4	N	632	659	1			196
03	43648 X	11141	-0-	-32507	-0-	964 9	4 4	N	358	277	1			277
04	41820 X	34716	-0-	-7104	-0-	36588 2	104 4	N	842	879	1			240
05	43183 X	33291	-0-	-9892	-0-	695 9	84 4	N	782	837	1			185
						10743 2								
						394 9								
						33686 2								
						926 9								
						32347 2								
						860 9								
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975														
12	35216 X	22565	-0-	-12651	-0-	471 1	18569 2	N	1614	1592	1			253
01	35216 X	24981	-0-	-10235	-0-	771 4	979 5	N	1844	1854	1			243
02	31808 X	19095	-0-	-12713	-0-	557 1	20759 2	N	1428	1417	1			254
03	30039 X	788	-0-	-29251	-0-	17 4	1620 5	N	353	292	1			315
04	24180 X	21407	-0-	-2773	-0-	482 1	16093 2	N	871	913	1			273
05	24986 X	19351	-0-	-5635	-0-	272 4	677 5	N	1370	1432	1			211
						340 1	60 4	N						
						388 9								
						498 1	12326 2	N						
						247 4	7378 5	N						
						512 1	13404 2	N						
						243 4	3685 5							
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286														
12	24924 X	20292	-0-	-4632	-0-	648 1	16409 2	N	1946	2018	1			180
01	24366 X	23202	-0-	-1164	-0-	1042 4	52 5	N	1639	1610	1			209
02	22568 X	20404	-0-	-2164	-0-	549 1	18770 2	N	1580	1569	1			220
03	24986 X	22370	-0-	-2616	-0-	151 4	1929 5	N	1759	1719	1			260
04	24180 X	20919	-0-	-3261	-0-	502 1	17447 2	N	1561	1582	1			239
05	36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	662 4	55 5	N	3344	3392	1			191
						515 1	19920 2	N						
						1935 9								
						490 1	18248 2	N						
						433 4	31 5	N						
						497 1	32361 2	N						
						424 4	3678 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SHELLY FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	19840 X	18351	-0-	-1489	-0-	702 1	503 2	N	463	508	1			269
01	19530 X	17574	-0-	-1956	-0-	27 4	16610 5							
02	17052 X	7419	-0-	-9633	-0-	647 1	985 2	N	595	662	1			202
03	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	252 4	15035 5							
04	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	345 1	164 4	N	31					233
*05	19821 X	19821	-0-	-0-	-0-	6876 5	34 9							
						693 1	20332 2	N	1982	2055	1			160
						1 4	35 5							
						626 1	17366 2	N	1371	1287	1			244
						1508 9								
						639 1	17474 2	N	1474	1469	1			249
						78 4	9 5							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
12	42377 X	34802	-0-	-7575	-0-	32520 2	470 4	N	1647	1622	1			400
01	39432 X	36743	-0-	-2689	-0-	1812 9								
02	34104 X	33714	-0-	-390	-0-	344 1	33932 2	N	1928	1955	1			373
03	34813 X	34769	-0-	-44	-0-	346 4	2121 9							
*04	35550 X	33655	-0-	-1895	-0-	516 1	31510 2	N	1532	1655	1			250
05	37324 X	33831	-0-	-3493	-0-	3 4	1685 9							
						488 1	32476 2	N	1640	1700	1			190
						1 4	1804 9							
						551 1	30961 2	N	1596	1523	1			263
						369 4	18 5							
						619 1	30828 2	N	1606	1693	1			176
						3 4	614 5							
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
12	22103 X	20240	-0-	-1863	-0-	760 1	17041 2	N	1596	1631	1			289
01	21793 X	18651	-0-	-3142	-0-	683 4	1756 9							
02	18760 X	16127	-0-	-2633	-0-	720 1	16126 2	N	1552	1561	1			280
03	20677 X	17921	-0-	-2756	-0-	24 4	74 5							
04	19590 X	14121	-0-	-5469	-0-	659 1	13828 2	N	1280	1256	1			304
05	44715 X	44715	-0-	-0-	-0-	227 4	5 5							
						730 1	15744 2	N	1315	1274	1			345
						1447 9								
						675 1	11292 2	N	1086	1094	1			337
						42 4	917 5							
						710 1	37671 2	N	4424	4408	1			353
						531 4	937 5							
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
12	33232 X	17503	-0-	-15729	-0-	579 1	11806 2	N	1370	1490	1			215
01	33232 X	12710	-0-	-20522	-0-	691 4	2920 5							
02	30016 X	11225	-0-	-18791	-0-	542 1	10825 2	N	845	871	1			189
03	25327 X	12214	-0-	-13113	-0-	34 4	379 5							
04	16950 X	12108	-0-	-4842	-0-	502 1	9547 2	N	772	693	1			268
05	17515 X	12124	-0-	-5391	-0-	162 4	165 5							
						678 1	10524 2	N	863	877	1			254
						63 5	949 9							
						658 1	10291 2	N	823	807	1			270
						66 4	188 5							
						661 1	10313 2	N	905	975	1			200
						135 4	19 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	41664 X	31123	-0-	-10541	-0-	29012	2	252	4	N	1690	1764	1	205
01	41664 X	30005	-0-	-11659	-0-	1859	9							
02	37632 X	29375	-0-	-8257	-0-	28291	2	100	4	N	1467	1354	1	318
03	41664 X	29215	-0-	-12449	-0-	1614	9							
04	30810 X	27177	-0-	-3633	-0-	27701	2	22	4	N	1502	1614	1	206
05	32519 X	31268	-0-	-1251	-0-	1652	9							
						27378	2	37	4	N	1636	1548	1	294
						1800	9							
						25045	2	465	4	N	1515	1607	1	202
						1667	9							
						28516	2	854	4	N	1725	1738	1	189
						1898	9							
AVA STATE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
12	30845 X	26229	-0-	-4616	-0-	378	1	21693	2	N	1684	1668	1	220
01	30845 X	27242	-0-	-3603	-0-	1317	4	989	5					
02	27244 X	26782	-0-	-462	-0-	588	1	24272	2	N	1737	1722	1	235
03	26846 X	26346	-0-	-500	-0-	160	4	311	5					
04	26370 X	26275	-0-	-95	-0-	1958	1	21579	2	N	1586	1568	1	253
05	29667 X	24507	-0-	-5160	-0-	915	4	585	5					
						550	1	23908	2	N	1716	1781	1	188
						1888	9							
						375	1	22356	2	N	1541	1532	1	197
						1849	4	1695	9					
						509	1	22294	2	N	1423	1430	1	190
						43	4	96	5					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
12	62434 X	38777	-0-	-23657	-0-	37709	2	377	4	N	628	735	1	205
01	62434 X	40488	-0-	-21946	-0-	691	9							
02	39452 X	36456	-0-	-2996	-0-	39751	2	189	4	N	498	522	1	181
03	41602 X	40040	-0-	-1562	-0-	548	9							
04	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	35761	2	200	4	N	450	447	1	184
*05	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	495	9							
						39531	2	509	9	N	463	458	1	189
						38899	2	4	4	N	428	342	1	275
						471	9							
						39396	2	940	4	N	378	467	1	186
						416	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
12	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	845	1	25996	2	N	1990	2009	1	322
01	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	1357	4	2189	9					
02	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	803	1	26288	2	N	1717	1743	1	296
03	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	66	4	1117	5					
04	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	459	1	24161	2	N	1641	1613	1	324
*05	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	414	4	1805	9					
						672	1	26108	2	N	1707	1617	1	414
						15	4	955	5					
						717	1	24552	2	N	1416	1463	1	367
						204	4	1558	9					
						693	1	24749	2	N	1287	1501	1	153
						360	4	1416	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	628 1	12795 2	N	1451	1440	1			224
01	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	1346 4	34 5	N	1553	1541	1			236
02	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	648 1	15045 2	N	1324	1347	1			213
03	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	78 4	47 5	N	1529	1517	1			225
04	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	570 1	13041 2	N	1333	1317	1			241
05	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	700 4	3341 5	N	1313	1364	1			190
						733 1	14610 2	N						
						16 4	1682 9							
						645 1	12978 2	N						
						613 4	246 5							
						644 1	13484 2	N						
						316 4	30 5							
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	38628 2	16 4	N	2181	2340	1			556
01	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	2399 9			2474	2541	1			489
02	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	37551 2	221 4	N	2067	2001	1			555
03	41044 X	40696	-0-	-348	-0-	2721 9			2511	2321	1			745
04	39720 X	37344	-0-	-2376	-0-	33431 2	73 4	N	2279	2314	1			710
05	41044 X	36551	-0-	-4493	-0-	2274 9			2134	2130	1			714
						37651 2	283 4	N						
						2762 9								
						33009 2	1828 4	N						
						2507 9								
						32728 2	1153 4	N						
						323 5	2347 9							
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
12	27311 X	25567	-0-	-1744	-0-	627 1	21171 2	N	1667	1669	1			210
01	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	1935 4	1834 9		3883	3856	1			237
02	81576 X	81576	-0-	-0-	-0-	594 1	37860 2	N	9018	9040	1			215
03	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	188 4	4271 9	N	5387	5389	1			213
04	28020 X	25687	-0-	-2333	-0-	470 1	67845 2	N	1900	1823	1			290
05	28954 X	24837	-0-	-4117	-0-	3341 4	9920 9		1660	1757	1			193
						599 1	44983 2	N						
						138 4	5926 9							
						590 1	22654 2	N						
						353 4	2090 9							
						609 1	21846 2	N						
						556 4	1826 9							
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
12	31093 X	18658	-0-	-12435	-0-	768 1	14548 2	N	1968	1925	1			235
01	31093 X	20016	-0-	-11077	-0-	910 4	267 5		2138	2136	1			237
02	28084 X	9787	-0-	-18297	-0-	823 1	16557 2	N	837	719	1			355
03	31093 X	16251	-0-	-14842	-0-	194 4	90 5		1733	1540	1			548
04	21360 X	16700	-0-	-4660	-0-	338 1	6981 2	N	1552	1503	1			597
05	20026 X	15952	-0-	-4074	-0-	237 4	1310 5		1353	1734	1			216
						629 1	13673 2	N						
						5 4	38 5							
						560 1	14257 2	N						
						78 4	98 5							
						607 1	13642 2	N						
						138 4	77 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED															
MOTHER FEE 28															
WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	30225 X	23913	-0-	-6312	-0-	683	1	20223	2	N	2150	2157	1	233	
						642	4	2365	9						
01	28334 X	23120	-0-	-5214	-0-	696	1	19975	2	N	2194	2136	1	291	
						36	4	2413	9						
02	25592 X	20891	-0-	-4701	-0-	638	1	17842	2	N	1940	1995	1	236	
						277	4	2134	9						
03	28334 X	23114	-0-	-5220	-0-	650	1	19935	2	N	2174	2171	1	239	
						138	4	2391	9						
04	23400 X	21349	-0-	-2051	-0-	633	1	18397	2	N	1938	1839	1	338	
						187	4	2132	9						
05	23901 X	22865	-0-	-1036	-0-	645	1	19594	2	N	2122	2264	1	196	
						292	4	2334	9						
ROXANNE FEE 46															
WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
12	24769 X	21067	-0-	-3702	-0-	605	1	18643	2	N	1525	1588	1	273	
						44	4	97	5						
01	24366 X	22729	-0-	-1637	-0-	629	1	20226	2	N	1699	1671	1	301	
						5	4	1869	9						
02	22288 X	19316	-0-	-2972	-0-	554	1	17272	2	N	1354	1364	1	291	
						1	4	1489	9						
03	24676 X	21115	-0-	-3561	-0-	663	1	18788	2	N	1513	1506	1	298	
						1664	9								
04	23880 X	20224	-0-	-3656	-0-	680	1	18085	2	N	1326	1337	1	287	
						1459	9								
05	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT			287	
W A STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445															
12	54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	54197	2	474	4	N	147			537	
						162	9								
01	53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	51224	2	2161	4	N	139	203	1	473	
						153	9								
02	50919 X	50919	-0-	-0-	-0-	50559	2	200	4	N	145			618	
						160	9								
03	54839 X	51785	-0-	-3054	-0-	51600	2	185	9	N	168	234	1	552	
04	53070 X	31718	-0-	-21352	-0-	31623	2	95	9	N	86	395	1	243	
05	56389 X	46599	-0-	-9790	-0-	46381	2	42	4	N	160			403	
						176	9								
STATE JUDY 3															
WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108															
12	42563 X	40139	-0-	-2424	-0-	38434	2	388	4	Y	1197	1044	1	332	
						1317	9								
01	DLQ G-10	39520	-0-	39520	39520	37585	2	650	4	Y	1168	1261	1	239	
						1285	9								
02	DLQ G-10	35436	-0-	35436	74956	34337	2	1099	9	Y	999	1078	1	160	
03	DLQ G-10	37544	-0-	37544	112500	36156	2	1388	9	Y	1262	1256	1	166	
04	DLQ G-10	33002	-0-	33002	145502	31684	2	233	4	Y	986	988	1	164	
						1085	9								
*05	175510 X	30008	-0-	-145502	-0-	27921	2	227	4	Y	1028	1072	1	120	
						729	5	1131	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	32922 X	32663	-0-	-259	-0-	715 1	28395 2	N	3074	3105 1				239
01	32922 X	31792	-0-	-1130	-0-	152 4	20 5							
02	32648 X	27661	-0-	-4987	-0-	679 1	27893 2	N	2817	2822 1				234
03	36146 X	29785	-0-	-6361	-0-	121 4	3099 9							
04	34980 X	30178	-0-	-4802	-0-	545 1	24391 2	N	2373	2367 1				240
*05	87084 X	87084	-0-	-0-	-0-	115 4	2610 9							
						635 1	26264 2	N	2600	2654 1				186
						26 4	2860 9							
						634 1	26687 2	N	2504	2368 1				322
						103 4	2754 9							
						180 1	75248 2	N	9451	9524 1				249
						1260 4	10396 9							
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					158
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					158
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
12	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	32927 2	294 4	N	1161	1153 1				166
01	34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	1277 9								
02	30072 X	29817	-0-	-255	-0-	33397 2	276 4	N	1173	1104 1				235
03	35743 X	30493	-0-	-5250	-0-	1290 9								
*04	40119 X	40119	-0-	-0-	-0-	28717 2	4 4	N	996	977 1				254
05	40128 X	40128	-0-	-0-	-0-	1096 9								
						29336 2	1157 9	N	1052	1135 1				171
						38710 2	126 4	N	1166	1074 1				263
						1283 9								
						38896 2	166 4	N	969	1033 1				199
						1066 9								
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
12	39773 X	34870	-0-	-4903	-0-	32678 2	4 4	N	1790	1784 1				306
01	38409 X	32354	-0-	-6055	-0-	219 5	1969 9							
02	33068 X	28226	-0-	-4842	-0-	30447 2	47 4	N	1643	1599 1				350
03	35092 X	30308	-0-	-4784	-0-	53 5	1807 9							
*04	33750 X	31872	-0-	-1878	-0-	26491 2	21 4	N	1497	1473 1				374
05	34875 X	32573	-0-	-2302	-0-	67 5	1647 9							
						28571 2	11 4	N	1569	1657 1				286
						1726 9								
						22 1	29794 2	N	1564	1635 1				215
						336 4	1720 9							
						30857 2	40 4	N	1524	1547 1				192
						1676 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE				//CONT.// 31913 800 130061 WELL #:		NON-ASSOCIATED 4H		CAPACITY RRCID -> 289833				COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725				CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	-0-		664 48	1 4	25638 462	2 9	N	420	491 1	1			213			
01	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	-0-		556 1150	1 5	18522 382	2 9	N	347	287 1	1			273			
02	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	-0-		432 1297	1 5	18297 483	2 9	N	439	475 1	1			237			
03	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	-0-		463 1152	1 5	20636 485	2 9	N	441	374 1	1			304			
*04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-		375 4422	1 5	2 4	4	N	-0-					304			
05	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	-0-		564 10864	1 5	98 12	4 9	N	11	158 1	1			157			
DALE STATE				WELL #:		5H		RRCID -> 289834				COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STATE JUDY 3				WELL #:		2H		RRCID -> 291477				COMPL. DATE 08/29/2021				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705					
12	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	-0-		60836 440	2 9	40 4	4	N	400	396 1	1			510			
01	68971 X	68971	-0-	-0-	-0-	-0-		67730 519	2 9	722 4	4	N	472	783 1	1			199			
02	66184 X	66184	-0-	-0-	-0-	-0-		65747 407	2 9	30 4	4	N	370	420 1	1			149			
03	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	-0-		68879 450	2 9	326 4	4	N	409	406 1	1			152			
04	66750 X	40729	-0-	-26021	-0-	-0-		39117 360	2 9	1252 4	4	N	327	254 1	1			225			
05	73284 X	NO RPT	-0-	-73284	-0-	-0-						N	NO RPT					225			
STATE JUDY 3				WELL #:		3H		RRCID -> 295821				COMPL. DATE 04/23/2023				TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892					
12	52702 X	52702	-0-	-0-	-0-	-0-		48733 47454	2 2	3969 820	9 4	Y	3608 3550	3311 3813	1 1			853 590			
01	DLQ G-10	52179	-0-	52179	-0-	-0-		3905 42195	2 2	3539 3867	9 9	Y	3217 3515	3493 3513	1 1			314 316			
02	DLQ G-10	45734	-0-	45734	-0-	-0-		46352 42520	2 2	313 4	4	Y	3307 3282	3282 1	1			341			
03	DLQ G-10	50219	-0-	50219	-0-	-0-		3638 35870	2 2	292 4	4	Y	2732 2890	2890 1	1			183			
04	DLQ G-10	46471	-0-	46471	-0-	-0-		3005	2 9												
05	233770 X	39167	-0-	-194603	-0-	-0-															
STATE JUDY 3				WELL #:		4H		RRCID -> 296169				COMPL. DATE 04/19/2023				TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987					
12	0 Z	53125	-0-	53125	-0-	-0-		1794999 52290	2 2	835 9	9	Y	759 718	676 805	1 1			198 111			
01	0 Z	61192	-0-	61192	-0-	-0-		1856191 59376	2 9	1026 4	4	Y									
02	0 Z	56945	-0-	56945	-0-	-0-		1913136 56399	2 2	546 9	9	Y	496 335	580 347	1 1			27 15			
03	0 Z	59254	-0-	59254	-0-	-0-		1972390 58885	2 2	369 9	9	Y									
04	0 Z	29902	-0-	29902	-0-	-0-		2002292 29539	2 9	217 4	4	Y	133 133	133 1	1			15			
05	0 Z	67633	-0-	67633	-0-	-0-		146 66711	2 2	542 4	4	Y	345 328	328 1	1			32			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 3H RRCID -> 296683														
COMPL. DATE 10/27/2023														
TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	69936 X	55656	-0-	-14280	-0-	48716	2	256	4	Y	6076	5903	1	392
						6684	9							
01	DLQ G-10	54643	-0-	54643	54643	48733	2	19	4	Y	5220	5418	1	194
						149	5	5742	9					
02	DLQ G-10	53858	-0-	53858	108501	48378	2	154	4	Y	4842	4860	1	176
						5326	9							
03	DLQ G-10	49898	-0-	49898	158399	44990	2	175	5	Y	4303	4256	1	223
						4733	9							
04	DLQ G-10	40336	-0-	40336	198735	35995	2	17	4	Y	3733	3788	1	168
						218	5	4106	9					
*05	240952 X	42217	-0-	-198735	-0-	37134	2	292	4	Y	4169	4241	1	96
						205	5	4586	9					
TYSON FEE 44														
WELL #: 4H RRCID -> 296709														
COMPL. DATE 10/27/2023														
TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617														
12	77159 X	68215	-0-	-8944	-0-	59445	2	313	4	Y	7688	7438	1	277
						8457	9							
01	DLQ G-10	82916	-0-	82916	82916	72918	2	28	4	Y	8860	9095	1	42
						224	5	9746	9					
02	DLQ G-10	107829	-0-	107829	190745	94964	2	302	4	Y	11421	11457	1	6
						12563	9							
03	DLQ G-10	81354	-0-	81354	272099	71928	2	279	5	Y	8315	8229	1	92
						9147	9							
04	DLQ G-10	49584	-0-	49584	321683	43219	2	20	4	Y	5531	5473	1	150
						261	5	6084	9					
*05	369149 X	47466	-0-	-321683	-0-	41723	2	328	4	Y	4713	4749	1	114
						231	5	5184	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 7H RRCID -> 298404														
COMPL. DATE 08/25/2024														
TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954														
12	69067 X	69067	-0-	-0-	-0-	634	1	58490	2	Y	8383	8395	1	222
						722	4	9221	9					
01	67704 X	41768	-0-	-25936	-0-	472	1	36444	2	Y	4258	4360	1	120
						63	4	105	5					
02	61152 X	35090	-0-	-26062	-0-	510	1	28656	2	Y	5321	5024	1	417
						71	4	5853	9					
03	67704 X	66155	-0-	-1549	-0-	68	1	58684	2	Y	6702	6874	1	245
						31	4	7372	9					
04	67971 X	67971	-0-	-0-	-0-	62412	2	273	4	Y	4805	4834	1	216
						5286	9							
05	67704 X	7177	-0-	-60527	-0-	362	1	822	4	Y	5033	5081	1	168
						457	5	5536	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 8H RRCID -> 298411														
COMPL. DATE 08/25/2024														
TOTAL DEPTH 10282 PERF. 10100 - 14957														
12	255037 X	235456	-0-	-19581	-0-	226689	2	2796	4	Y	5428	5495	1	1
						5971	9							
01	255037 X	196831	-0-	-58206	-0-	191334	2	336	4	Y	4193	3839	1	355
						549	5	4612	9					
02	230356 X	179538	-0-	-50818	-0-	176030	2	436	4	Y	2793	3148	1	-0-
						3072	9							
03	255037 X	201044	-0-	-53993	-0-	197079	2	107	4	Y	3507	3493	1	14
						3858	9							
04	227850 X	179860	-0-	-47990	-0-	174577	2	765	4	Y	4107	4085	1	36
						4518	9							
05	235445 X	7369	-0-	-228076	-0-	2223	4	1234	5	Y	3556	3570	1	22
						3912	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			257
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268															
*09	38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	1785	1	35519	2	Y	1475	1421	0	64 8	78
						12	4	1623	9						
*10	37727 X	37727	-0-	-0-	-0-	1716	1	34248	2	Y	1457	1398	0	64 8	73
						160	4	1603	9						
*11	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	2182	1	38853	2	Y	1747	1712	0	28 8	80
						26	4	1922	9						
12	57385 X	57385	-0-	-0-	-0-	3222	1	52759	2	Y	1267	1225	0	62 8	60
						10	4	1394	9						
01	76145 X	76145	-0-	-0-	-0-	4418	1	70858	2	Y	702	692	0	31 8	39
						97	4	772	9						
02	52385 X	52385	-0-	-0-	-0-	2707	1	48729	2	Y	863	816	0	63 8	23
						949	9								
03	50328 X	50328	-0-	-0-	-0-	2557	1	46952	2	Y	742	657	0	76 8	32
						3	4	816	9						
*04	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	1493	1	30818	2	Y	650	618	0	30 8	34
						124	4	715	9						
05	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	554	1	13547	2	Y	538	488	0	65 8	19
						102	4	592	9						
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*09	36429 X	36429	-0-	-0-	-0-			1705	1	33898	2	Y	740	698 0 32 8 39
								12	4	814	9			
*10	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-			1126	1	22592	2	Y	748	716 0 33 8 38
								104	4	823	9			
*11	27128 X	27128	-0-	-0-	-0-			1416	1	25223	2	Y	430	441 0 7 8 20
								16	4	473	9			
12	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-			1519	1	24921	2	Y	434	413 0 21 8 20
								3	4	477	9			
01	29238 X	29238	-0-	-0-	-0-			1681	1	26977	2	Y	494	465 0 22 8 27
								37	4	543	9			
02	41576 X	41576	-0-	-0-	-0-			2109	1	37982	2	Y	1350	1242 0 99 8 36
								1485	9					
03	40487 X	40487	-0-	-0-	-0-			1921	1	35242	2	Y	3021	2619 0 308 8 130
								1	4	3323	9			
*04	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-			1316	1	27176	2	Y	797	849 0 37 8 41
								107	4	877	9			
05	39353 X	39353	-0-	-0-	-0-			1494	1	36537	2	Y	949	842 0 114 8 34
								278	4	1044	9			
HH SW 5														
WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848														
*09	40876 X	40876	-0-	-0-	-0-			1862	1	36984	2	Y	1834	1791 0 49 8 107
								13	4	2017	9			
*10	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-			1949	1	38999	2	Y	2148	2072 0 62 8 121
								181	4	2363	9			
*11	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-			1722	1	30694	2	Y	1921	1937 0 27 8 78
								20	4	2113	9			
12	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-			1778	1	29184	2	Y	1823	1725 0 72 8 104
								4	4	2005	9			
01	29851 X	29851	-0-	-0-	-0-			1623	1	25983	2	Y	2010	1931 0 78 8 105
								34	4	2211	9			
02	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-			1813	1	32613	2	Y	2024	1926 0 123 8 80
								2226	9					
03	37770 X	37770	-0-	-0-	-0-			1842	1	33823	2	Y	1911	1737 0 174 8 80
								3	4	2102	9			
*04	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-			1380	1	28505	2	Y	1455	1490 0 19 8 26
								114	4	1601	9			
05	37766 X	37766	-0-	-0-	-0-			1407	1	34331	2	Y	1606	1559 0 44 8 29
								261	4	1767	9			
HH SW 5														
WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HH SW 5														
WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
HH SW 5				WELL #: 23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9234		- 13716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	33615 X	33615	-0-	-0-	-0-	1543	1	30721	2	Y	1218	1184	0	32	8	71	
						11	4	1340	9								
*10	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	1652	1	33062	2	Y	1595	1530	0	46	8	90	
						154	4	1755	9								
*11	36329 X	36329	-0-	-0-	-0-	1848	1	32888	2	Y	1429	1441	0	20	8	58	
						21	4	1572	9								
12	30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	1681	1	27533	2	Y	1398	1321	0	55	8	80	
						4	4	1538	9								
01	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1594	1	25572	2	Y	1190	1162	0	46	8	62	
						35	4	1309	9								
02	24133 X	24133	-0-	-0-	-0-	1184	1	21329	2	Y	1473	1387	0	90	8	58	
						1620	9										
03	28289 X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131	8	60	
						2	4	1577	9								
*04	26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14	8	19	
						97	4	1172	9								
05	31799 X	31799	-0-	-0-	-0-	1194	1	29167	2	Y	1105	1074	0	30	8	20	
						222	4	1216	9								
HH SW 5				WELL #: 24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10120		- 14442			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HH SW 5				WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161		- 14883			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616		- 19557			
12	90799 X	90799	-0-	-0-	-0-	2934	1	81478	2	Y	5805	5656	0	115	8	78	
						1	4	6386	9								
01	77053 X	77053	-0-	-0-	-0-	2570	1	68713	2	Y	5242	5168	0	108	8	44	
						4	4	5766	9								
*02	74629 X	74629	-0-	-0-	-0-	2654	1	66556	2	Y	4806	4624	0	180	8	46	
						132	4	5287	9								
*03	97169 X	97169	-0-	-0-	-0-	2742	1	87666	2	Y	6037	5691	0	319	8	73	
						120	4	6641	9								
04	67414 X	67414	-0-	-0-	-0-	1926	1	60074	2	Y	4918	4826	0	104	8	61	
						4	4	5410	9								
05	75549 X	75549	-0-	-0-	-0-	1964	1	68423	2	Y	4682	4465	0	220	8	58	
						12	4	5150	9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245		- 13120			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HH SW 3		WELL #:		24HC	RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778	- 14868
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	1805 1	35899 2	Y	1318	1281 0	57 8	69
							11 4	1450 9					
*10		39772 X	39772	-0-	-0-	-0-	1813 1	36256 2	Y	1395	1333 0	61 8	70
							168 4	1535 9					
*11		39781 X	39781	-0-	-0-	-0-	2027 1	36053 2	Y	1523	1499 0	25 8	69
							26 4	1675 9					
12		40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	2244 1	36758 2	Y	1216	1168 0	60 8	57
							7 4	1338 9					
01		39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	2214 1	35500 2	Y	1353	1275 0	61 8	74
							47 4	1488 9					
02		35993 X	35993	-0-	-0-	-0-	1867 1	33597 2	Y	481	507 0	35 8	13
							529 9						
03		37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	1898 1	34872 2	Y	627	549 0	64 8	27
							2 4	690 9					
*04		67974 X	67974	-0-	-0-	-0-	3101 1	64120 2	Y	452	435 0	21 8	23
							256 4	497 9					
05		39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	1532 1	37406 2	Y	227	215 0	27 8	8
							282 4	250 9					

HH SW 3		WELL #:		25HD	RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342	- 14918
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #:		27HC	RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10108	- 14658
*09		37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	1771 1	35187 2	Y	886	857 0	38 8	47
							13 4	975 9					
*10		34471 X	34471	-0-	-0-	-0-	1590 1	31811 2	Y	839	807 0	37 8	42
							147 4	923 9					
*11		36552 X	36552	-0-	-0-	-0-	1894 1	33716 2	Y	836	826 0	14 8	38
							22 4	920 9					
12		38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	2109 1	34519 2	Y	1285	1199 0	63 8	61
							5 4	1414 9					
01		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	2252 1	36100 2	Y	813	793 0	36 8	45
							50 4	894 9					
02		49711 X	49711	-0-	-0-	-0-	2521 1	45434 2	Y	1596	1482 0	117 8	42
							1756 9						
03		53519 X	53519	-0-	-0-	-0-	2614 1	47925 2	Y	2707	2356 0	276 8	117
							2 4	2978 9					
*04		47228 X	47228	-0-	-0-	-0-	2057 1	42539 2	Y	2240	2138 0	103 8	116
							168 4	2464 9					
05		54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	2066 1	50454 2	Y	1486	1370 0	179 8	53
							384 4	1635 9					

HH SW 3		WELL #:		28HD	RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10232	- 15276
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9787 - 19378					
12	109399 X	109399	-0-	-0-	-0-	-0-	3635	1	101134	2	Y	4206	4096	0	83	8	56
							3	4	4627	9							
01	89134 X	89134	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	1	81328	2	Y	4325	4256	0	89	8	36
							5	4	4758	9							
*02	94318 X	94318	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	1	87183	2	Y	3173	3060	0	119	8	30
							172	4	3490	9							
*03	112935 X	112935	-0-	-0-	-0-	-0-	3297	1	105535	2	Y	3604	3400	0	190	8	44
							139	4	3964	9							
04	155348 X	155348	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	1	146871	2	Y	3402	3332	0	72	8	42
							14	4	3742	9							
05	103978 X	103978	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	1	97841	2	Y	3004	2868	0	141	8	37
							17	4	3304	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9519		PERF.10713 - 20454					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY SCARLETT 42/43		WELL #:		0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9502 - 19490					
12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	-0-	23407	2	5821	9	N	5292	5493	0			565
01	50284 X	50284	-0-	-0-	-0-	-0-	45438	2	4846	9	N	4405	4274	0			696
02	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	-0-	46355	2	5556	9	N	5051	4933	0	15	8	799
03	34063 X	34063	-0-	-0-	-0-	-0-	30491	2	3572	9	N	3247	3346	0	36	8	664
*04	28290 X	20365	-0-	-7925	-0-	-0-	17744	2	2621	9	N	2383	2229	0	14	8	804
05	50282 X	-0-	-0-	-50282	-0-	-0-					N	1676	1841	0	21	8	618

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23994 X	22604	-0-	-1390	-0-	685 1	19046 2	Y	2612	2626 0						24
01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	2873 9	21227 2	Y	2924	2899 0						49
*02	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	794 1	3216 9	Y	2660	2664 0			13 8			32
*03	25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	719 1	18405 2	Y	2832	2796 0			29 8			39
04	23220 X	6303	-0-	-16917	-0-	36 4	2926 9	Y	1511	1516 0			9 8			25
05	23994 X	10494	-0-	-13500	-0-	666 1	21828 2	Y	1993	1940 0			26 8			52
						29 4	3115 9									
						139 1	4502 2	Y								
						1662 9										
						231 1	8070 2	Y								
						1 4	2192 9									
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #:		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022																
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
HAY BOWEN 29/32																
				WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10372 - 20145						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY GIA 16/21														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	51883 X	51883	-0-	-0-	-0-	1699	1 47264	2	Y	2653	2663	0		24
01	35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	1225	1 2918	2	Y	1817	1810	0		31
*02	29260 X	7344	-0-	-21916	-0-	261	1 32695	2	Y	367	392	0	2 8	4
*03	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-	12	4 1999	9	Y	-0-	4	0		-0-
04	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-				Y	-0-				-0-
05	32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-				Y	-0-				-0-
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756														
12	38221 X	38221	-0-	-0-	-0-	1179	1 32814	2	Y	3843	3853	0		35
01	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	961	1 4227	9	Y	2927	2913	0		49
*02	29456 X	29456	-0-	-0-	-0-	973	1 25739	2	Y	3225	3219	0	16 8	39
*03	31202 X	31202	-0-	-0-	-0-	815	1 3220	9	Y	3293	3252	0	34 8	46
04	25830 X	16969	-0-	-8861	-0-	450	1 24885	2	Y	2019	2019	0	12 8	34
05	26691 X	18919	-0-	-7772	-0-	465	1 3548	9	Y	2107	2059	0	27 8	55
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 10023 - 14714														
*09	47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	2221	1 44178	2	Y	1426	1410	0	62 8	75
*10	51341 X	51341	-0-	-0-	-0-	2355	1 1569	9	Y	1510	1443	0	66 8	76
*11	55625 X	55625	-0-	-0-	-0-	2865	1 47106	2	Y	1640	1614	0	27 8	75
12	51495 X	51495	-0-	-0-	-0-	2790	1 1661	9	Y	2775	2583	0	136 8	131
01	56645 X	56645	-0-	-0-	-0-	3030	1 50920	2	Y	4509	4190	0	202 8	248
02	49188 X	49188	-0-	-0-	-0-	2470	1 1804	9	Y	2044	2088	0	150 8	54
03	49827 X	49827	-0-	-0-	-0-	2535	1 45642	2	Y	679	635	0	69 8	29
*04	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	1853	1 3053	9	Y	646	611	0	30 8	34
05	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	1090	1 48587	2	Y	728	648	0	88 8	26

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HH SW 3			WELL #:			21HC RRCID -> 283382			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9799			PERF.10113 - 14771	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
*09	49018 X	49018	-0-	-0-	-0-	2276 18 4	45219 2 1505 9	Y	1368	1335 0	59 8	72				
*10	43530 X	43530	-0-	-0-	-0-	2005 187 4	40071 2 1267 9	Y	1152	1116 0	50 8	58				
*11	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	2344 29 4	41671 2 644 9	Y	585	606 0	10 8	27				
12	36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	2022 6 4	33105 2 877 9	Y	797	747 0	39 8	38				
01	32522 X	32522	-0-	-0-	-0-	1800 39 4	28865 2 1818 9	Y	1653	1526 0	74 8	91				
02	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	1410 861 9	25404 2 1818 9	Y	783	796 0	57 8	21				
03	30991 X	30991	-0-	-0-	-0-	1555 2 4	28572 2 862 9	Y	784	691 0	80 8	34				
*04	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	1219 100 4	25127 2 745 9	Y	677	645 0	31 8	35				
05	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	630 117 4	15380 2 150 9	Y	136	150 0	16 8	5				
HAY GIA 16/21				WELL #:		0021WA RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625				
12	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	1486 2 4	41352 2 4943 9	Y	4494	4514 0		41				
01	49298 X	49298	-0-	-0-	-0-	1590 4 4	42501 2 5203 9	Y	4730	4691 0		80				
*02	40328 X	40328	-0-	-0-	-0-	1355 69 4	34580 2 4324 9	Y	3931	3944 0	19 8	48				
*03	37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	979 43 4	32046 2 4144 9	Y	3767	3725 0	38 8	52				
04	27360 X	17582	-0-	-9778	-0-	449 1 4	14318 2 2814 9	Y	2558	2552 0	15 8	43				
05	28272 X	21159	-0-	-7113	-0-	511 3 4	17726 2 2919 9	Y	2654	2594 0	34 8	69				
HAY GIA 16/21				WELL #:		0022WA RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545				
12	80995 X	80995	-0-	-0-	-0-	2419 2 4	67249 2 11325 9	Y	10295	10309 0		93				
01	77543 X	77543	-0-	-0-	-0-	2410 8 4	64464 2 10661 9	Y	9692	9622 0		163				
*02	62770 X	62770	-0-	-0-	-0-	2031 103 4	52009 2 8627 9	Y	7843	7873 0	38 8	95				
*03	67404 X	67404	-0-	-0-	-0-	1723 76 4	56442 2 9163 9	Y	8330	8225 0	85 8	115				
04	47760 X	40719	-0-	-7041	-0-	1033 4 4	33031 2 6651 9	Y	6046	6024 0	36 8	101				
05	49352 X	23932	-0-	-25420	-0-	568 4 4	19792 2 3568 9	Y	3244	3218 0	42 8	85				
HAY GIA 16/21				WELL #:		0023WA RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602				
12	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	1198 2320 9	33274 2 2135 9	Y	2109	2116 0		19				
01	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	738 1 4	19719 2 2135 9	Y	1941	1927 0		33				
*02	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	651 33 4	16723 2 1812 9	Y	1647	1652 0	8 8	20				
*03	28381 X	28381	-0-	-0-	-0-	781 36 4	25438 2 2126 9	Y	1933	1906 0	20 8	27				
04	19590 X	13034	-0-	-6556	-0-	323 1 4	10289 2 2421 9	Y	2201	2178 0	13 8	37				
05	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-			Y	569	584 0	7 8	15				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	320	1	8550	2	5
						1	4	337	9	
*02	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	280	1	7050	2	54
						15	4	4926	9	
*03	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	123	1	4067	2	56
						5	4	4431	9	
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	70
						4598	9			
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	97
						4045	9			
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929		
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	61	1	1704	2	4
						468	9			
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	9
						565	9			
*02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	7
						1	4	660	9	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907		
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	-0-
						40	9			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	1
						1	4	72	9	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					7

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	493 1	13688 2	N	3007	3021	0			27
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	3308 9	975 2	N	3998	3958	0			67
*02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	38 1	3775 2	N	3633	3636	0	20	8	44
*03	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	4398 9	3996 9		788	815	0	6	8	11
04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	145 1	9487 2	N	83	93	0			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	867 9		631	609	0	6	8	17
						292 1	552 2	N						
						13 4								
						18 1								
						91 9								
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981														
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	900 1	24903 2	N	2595	2604	0			24
01	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	3 4	2855 9		2060	2049	0			35
*02	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	612 1	16386 2	N	2262	2258	0	12	8	27
*03	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1 4	2266 9		6337	6230	0	46	8	88
04	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-	692 1	17723 2	N	5776	5746	0	21	8	97
05	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	35 4	2488 9		3190	3171	0	32	8	84
						489 1	16033 2	N						
						22 4	6971 9							
						1170 1	37413 2	N						
						5 4	6354 9							
						593 1	20525 2	N						
						5 4	3509 9							
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773														
12	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	841 1	23423 2	N	2448	2459	0			22
01	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	2693 9	28019 2	N	2880	2854	0			48
*02	36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	1048 1	3168 9		2584	2587	0	14	8	31
*03	49769 X	49769	-0-	-0-	-0-	7 4	32243 2	N	4150	4093	0	30	8	58
04	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	1268 1	2842 9		2905	2904	0	10	8	49
05	37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	69 4	43804 2	N	2925	2868	0	29	8	77
						1339 1	4565 9							
						61 4	27025 2	N						
						846 1	3196 9							
						2 4	33444 2	N						
						960 1	3218 9							
						8 4								
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279														
12	70988 X	70988	-0-	-0-	-0-	2243 1	62285 2	Y	5873	5729	0	116	8	79
01	67052 X	67052	-0-	-0-	-0-	6460 9	58208 2	Y	6056	5960	0	124	8	51
*02	48876 X	48876	-0-	-0-	-0-	2178 1	6662 9		5188	4995	0	194	8	50
*03	59289 X	59289	-0-	-0-	-0-	4 4	41431 2	Y	5699	5379	0	301	8	69
04	47868 X	47868	-0-	-0-	-0-	1655 1	5707 9		4969	4872	0	105	8	61
05	47610 X	47610	-0-	-0-	-0-	83 4	51346 2	Y	4752	4531	0	223	8	59
						1605 1	6269 9							
						69 4	41084 2	Y						
						1316 1	5466 9							
						2 4	41194 2	Y						
						1181 1	5227 9							
						8 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0044WD			31913 800 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
								RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	67429	X	67429	-0-	-0-	-0-			2184	1	60646	2	9	Y	4179	4072	0	83	8	56
01	60885	X	60885	-0-	-0-	-0-			2037	1	54500	2	9	Y	3949	3891	0	81	8	33
*02	62208	X	62208	-0-	-0-	-0-			2197	1	55038	2	9	Y	4421	4247	0	165	8	42
*03	72250	X	72250	-0-	-0-	-0-			2025	1	64838	2	9	Y	4817	4547	0	254	8	58
04	56085	X	56085	-0-	-0-	-0-			1613	1	50098	2	9	Y	3972	3897	0	84	8	49
05	49528	X	49528	-0-	-0-	-0-			1272	1	44266	2	9	Y	3620	3454	0	170	8	45
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0042WD			RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #:			5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584						
*09	54692	X	54692	-0-	-0-	-0-			2476	1	49209	2	9	Y	2716	2628	0	72	8	158
*10	58815	X	58815	-0-	-0-	-0-			2641	1	52780	2	9	Y	2860	2774	0	83	8	161
*11	58154	X	58154	-0-	-0-	-0-			2922	1	51948	2	9	Y	2951	2950	0	42	8	120
12	59485	X	59485	-0-	-0-	-0-			3223	1	52742	2	9	Y	3191	3003	0	126	8	182
01	52987	X	52987	-0-	-0-	-0-			2943	1	47189	2	9	Y	2536	2487	0	98	8	133
02	47089	X	47089	-0-	-0-	-0-			2319	1	41764	2	9	Y	2733	2591	0	167	8	108
03	52874	X	52874	-0-	-0-	-0-			2602	1	47740	2	9	Y	2300	2101	0	210	8	97
*04	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-			1730	1	35730	2	9	Y	1663	1708	0	22	8	30
05	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-			1724	1	42129	2	9	Y	1548	1508	0	42	8	28
HH SW 5			WELL #:			7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583						
*09	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-			2399	1	47743	2	9	Y	1709	1652	0	45	8	100
*10	57514	X	57514	-0-	-0-	-0-			2638	1	52753	2	9	Y	1710	1664	0	49	8	97
*11	43484	X	43484	-0-	-0-	-0-			2207	1	39241	2	9	Y	1825	1822	0	26	8	74
12	51338	X	51338	-0-	-0-	-0-			2795	1	45778	2	9	Y	2507	2339	0	99	8	143
01	49577	X	49577	-0-	-0-	-0-			2755	1	44163	2	9	Y	2363	2291	0	91	8	124
02	49250	X	49250	-0-	-0-	-0-			2456	1	44249	2	9	Y	2314	2205	0	141	8	92
03	56502	X	56502	-0-	-0-	-0-			2792	1	51269	2	9	Y	2216	2013	0	202	8	93
*04	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-			2300	1	47530	2	9	Y	1751	1790	0	23	8	31
05	64200	X	64200	-0-	-0-	-0-			2433	1	59332	2	9	Y	1804	1753	0	49	8	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HH SW 5			WELL #:			6HD	RRCID	-> 284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	10004	PERF.10163	- 14840			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HH SW 5			WELL #:			17HA	RRCID	-> 284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL	DEPTH	9072	PERF. 9186	- 13104			
*09	49789 X		49789	-0-	-0-	-0-		2277	1	45305	2	Y	1991	1916	0	53	8	116
								17	4	2190	9							
*10	54187 X		54187	-0-	-0-	-0-		2450	1	49002	2	Y	2280	2201	0	66	8	129
								227	4	2508	9							
*11	49757 X		49757	-0-	-0-	-0-		2522	1	44895	2	Y	2101	2115	0	30	8	85
								29	4	2311	9							
12	61169 X		61169	-0-	-0-	-0-		3365	1	55142	2	Y	2411	2263	0	95	8	138
								10	4	2652	9							
01	51173 X		51173	-0-	-0-	-0-		2863	1	45923	2	Y	2113	2058	0	82	8	111
								63	4	2324	9							
02	49386 X		49386	-0-	-0-	-0-		2471	1	44515	2	Y	2182	2074	0	133	8	86
								2400	9									
03	47037 X		47037	-0-	-0-	-0-		2312	1	42425	2	Y	2089	1896	0	191	8	88
								2	4	2298	9							
*04	47290 X		47290	-0-	-0-	-0-		2094	1	43287	2	Y	1577	1616	0	21	8	28
								174	4	1735	9							
05	43944 X		43944	-0-	-0-	-0-		1650	1	40329	2	Y	1507	1467	0	41	8	27
								307	4	1658	9							
HH SW 5			WELL #:			20HA	RRCID	-> 284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL	DEPTH	9188	PERF. 9445	- 14134			
*09	47032 X		47032	-0-	-0-	-0-		2157	1	42838	2	Y	1838	1787	0	49	8	107
								15	4	2022	9							
*10	56076 X		56076	-0-	-0-	-0-		2555	1	51104	2	Y	1984	1922	0	57	8	112
								235	4	2182	9							
*11	52807 X		52807	-0-	-0-	-0-		2688	1	47797	2	Y	2083	2081	0	29	8	85
								31	4	2291	9							
12	42422 X		42422	-0-	-0-	-0-		2329	1	38189	2	Y	1725	1643	0	68	8	99
								6	4	1898	9							
01	46649 X		46649	-0-	-0-	-0-		2603	1	41723	2	Y	2060	1971	0	80	8	108
								57	4	2266	9							
02	43782 X		43782	-0-	-0-	-0-		2178	1	39193	2	Y	2192	2079	0	134	8	87
								2411	9									
03	48943 X		48943	-0-	-0-	-0-		2418	1	44342	2	Y	1982	1805	0	181	8	83
								3	4	2180	9							
*04	41524 X		41524	-0-	-0-	-0-		1833	1	37891	2	Y	1498	1534	0	20	8	27
								152	4	1648	9							
05	52213 X		52213	-0-	-0-	-0-		1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	42	8	28
								365	4	1693	9							
HH SW 5			WELL #:			8HD	RRCID	-> 284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL	DEPTH	9953	PERF.10020	- 14833			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
HH SW 5		WELL #:		9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10234 PERF. 10648 - 20812							
12	83392 X	83392	-0-	-0-	-0-	2870	1	79773	2	Y	679	662	0	13	8		9
						2	4	747	9								
01	47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	1699	1	45369	2	Y	528	522	0	11	8		4
						6	4	581	9								
*02	36257 X	36257	-0-	-0-	-0-	1360	1	34183	2	Y	587	563	0	22	8		6
						68	4	646	9								
*03	39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	1182	1	37736	2	Y	879	828	0	46	8		11
						50	4	967	9								
04	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-	1507	1	47009	2	Y	819	803	0	17	8		10
						5	4	901	9								
05	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	864	1	30084	2	Y	468	450	0	22	8		6
						7	4	515	9								

HH SW 5		WELL #:		10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #:		21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #:		18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #:		19HD		RRCID -> 284629		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9943 PERF. 10259 - 14936							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10326 - 14821						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768 - 14445						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371						
*09	22560 X	21756	-0-	-804	-0-	983 1	19477 2	8 4	1288 9	Y	1171	1134 0	51 8	62		
*10	27466 X	20081	-0-	-7385	-0-	852 1	17047 2	79 4	2103 9	Y	1912	1795 0	83 8	96		
*11	26580 X	21416	-0-	-5164	-0-	1062 1	18895 2	12 4	1447 9	Y	1315	1330 0	21 8	60		
12	27466 X	20395	-0-	-7071	-0-	1133 1	18589 2	2 4	671 9	Y	610	611 0	30 8	29		
01	20801 X	20201	-0-	-600	-0-	1185 1	18989 2	25 4	2 9	Y	2	31 0		-0-		
02	18788 X	3292	-0-	-15496	-0-	166 1	2994 2	132 9		Y	120	108 0	9 8	3		
03	20801 X	9465	-0-	-11336	-0-	477 1	8760 2	1 4	227 9	Y	206	179 0	21 8	9		
*04	20130 X	14275	-0-	-5855	-0-	645 1	13314 2	54 4	262 9	Y	238	224 0	11 8	12		
05	20398 X	7568	-0-	-12830	-0-	293 1	7103 2	54 4	118 9	Y	107	102 0	13 8	4		
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32					WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228			
12	78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	2593	1	72147	2	Y	3798	3704	0	75 8 51
						4	4	4178	9					
01	73404 X	73404	-0-	-0-	-0-	2501	1	66845	2	Y	3682	3626	0	76 8 31
						8	4	4050	9					
*02	67845 X	67845	-0-	-0-	-0-	2468	1	61838	2	Y	3105	2990	0	116 8 30
						123	4	3416	9					
*03	60625 X	60625	-0-	-0-	-0-	1773	1	56531	2	Y	2039	1936	0	108 8 25
						78	4	2243	9					
04	61412 X	61412	-0-	-0-	-0-	1780	1	55491	2	Y	3760	3659	0	80 8 46
						5	4	4136	9					
05	63234 X	63234	-0-	-0-	-0-	1658	1	57723	2	Y	3492	3331	0	164 8 43
						12	4	3841	9					

HAY ARIA 03/46					WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797			
12	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	3109	1	86397	2	N	7046	6999	0	165
						4	4	7751	9					
01	103477 X	103477	-0-	-0-	-0-	3463	1	92587	2	N	6743	6738	0	170
						10	4	7417	9					
*02	84209 X	84209	-0-	-0-	-0-	2939	1	74972	2	N	5587	5600	0	32 8 125
						152	4	6146	9					
*03	90456 X	90456	-0-	-0-	-0-	2490	1	81369	2	N	5897	5843	0	66 8 113
						110	4	6487	9					
*04	39577 X	39577	-0-	-0-	-0-	1053	1	33614	2	N	4463	4453	0	22 8 101
						1	4	4909	9					
05	50368 X	50368	-0-	-0-	-0-	1307	1	45315	2	N	3398	3371	0	27 8 101
						8	4	3738	9					

HAY ARIA 03/46					WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815			
12	99703 X	99703	-0-	-0-	-0-	3237	1	90015	2	N	5863	5855	0	137
						2	4	6449	9					
01	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	1650	1	44190	2	N	6256	6235	0	158
						8	4	6882	9					
*02	54709 X	54709	-0-	-0-	-0-	1853	1	47572	2	N	4714	4739	0	27 8 106
						99	4	5185	9					
*03	84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	2303	1	75262	2	N	5921	5847	0	66 8 114
						106	4	6513	9					
*04	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	1923	1	61510	2	N	5488	5451	0	27 8 124
						5	4	6037	9					
05	48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	1272	1	44217	2	N	2999	3010	0	24 8 89
						7	4	3299	9					

HH SW 3					WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HH SW 3			WELL #: 23HA			RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 9269		- 14625						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HAY ARIA 03/46 A					WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10324		- 19892					
12	29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	28580	2	N	219	220	0					5
								1	4	241	9									
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	4910	2	N	45	49	0					1
								50	9											
*02	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	11762	2	N	95	93	0		1	8		2
								23	4	105	9									
*03	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	1	32097	2	N	186	182	0		2	8		4
								43	4	205	9									
04	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	1	33534	2	N	405	398	0		2	8		9
								3	4	446	9									
05	27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	26549	2	N	333	329	0		3	8		10
								5	4	366	9									
HAY BOWEN 29/32					WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631		PERF.10049		- 20100					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
HAY BOWEN 29/32					WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9905		- 19808					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
HH SW 3					WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9249		- 13934					
*09	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	21224	2	Y	1626	1580	0		70	8		86
								9	4	1789	9									
*10	24769 X	23347	-0-	-1422	-0-	-0-	-0-	1020	1	20382	2	Y	1683	1611	0		73	8		85
								94	4	1851	9									
*11	23970 X	23707	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	1151	1	20498	2	Y	1859	1829	0		30	8		85
								13	4	2045	9									
12	24769 X	21117	-0-	-3652	-0-	-0-	-0-	1116	1	18313	2	Y	1532	1470	0		75	8		72
								3	4	1685	9									
01	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	1	20431	2	Y	2049	1916	0		92	8		113
								28	4	2254	9									
02	20580 X	20295	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	933	1	16803	2	Y	2326	2208	0		170	8		61
								2559	9											
03	22785 X	19083	-0-	-3702	-0-	-0-	-0-	886	1	16264	2	Y	1756	1562	0		179	8		76
								1	4	1932	9									
*04	22050 X	17838	-0-	-4212	-0-	-0-	-0-	737	1	15238	2	Y	1638	1553	0		76	8		85
								61	4	1802	9									
05	22785 X	6777	-0-	-16008	-0-	-0-	-0-	240	1	5843	2	Y	590	583	0		71	8		21
								45	4	649	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35608 X	35608	-0-	-0-	-0-	391 1	33390 2	N	1661	1631 0	29 8			20
01	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	1827 9	30640 2	N	1728	1698 0	33 8			17
02	27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	345 1	1901 9		1586	1537 0	42 8			24
*03	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	1 4	25487 2	N	1052	1060 0	1 8			15
*04	49833 X	49833	-0-	-0-	-0-	282 1	47332 2	N	1738	1691 0	5 8			57
05	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	1745 9	1912 9		1725	1737 0	12 8			33
						232 1	24861 2	N						
						8 4	1898 9							
						587 1								
						2 4								
						266 1								
						3 4								
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691														
12	138297 X	138297	-0-	-0-	-0-	4567 1	126985 2	N	6129	6128 0				143
01	79244 X	79244	-0-	-0-	-0-	3 4	6742 9		5989	5981 0				151
*02	108710 X	108710	-0-	-0-	-0-	2620 1	70031 2	N	6149	6126 0	36 8			138
*03	143922 X	143922	-0-	-0-	-0-	5 4	6588 9		6952	6879 0	78 8			133
*04	117633 X	117633	-0-	-0-	-0-	3830 1	97922 2	N	6320	6279 0	31 8			143
05	124694 X	124694	-0-	-0-	-0-	194 4	6764 9		6214	6124 0	49 8			184
						4038 1	132058 2	N						
						179 4	7647 9							
						3358 1	107313 2	N						
						10 4	6952 9							
						3294 1	114542 2	N						
						23 4	6835 9							
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064														
12	108274 X	108274	-0-	-0-	-0-	3629 1	100906 2	Y	3397	3386 0				34
01	88259 X	88259	-0-	-0-	-0-	2 4	3737 9		3121	3128 0				27
*02	65088 X	65088	-0-	-0-	-0-	3058 1	81763 2	Y	2285	2283 0				29
*03	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	5 4	3433 9		1102	1124 0				7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2351 1	60104 2	Y	456	461 0				2
05	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	119 4	2514 9		829	826 0				5
						495 1	16196 2	Y						
						21 4	1212 9							
						1044 1	36383 2	Y						
						6 4	912 9							
HH SW 3														
WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	340 1	28991 2	N			1781	1757 0	28 8		22
01	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	1959 9	29690 2	N			1845	1814 0	35 8		18
02	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	333 1	2030 9				1485	1441 0	40 8		22
*03	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	240 1	21670 2	N			1863	1856 0	2 8		27
*04	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-	1634 9	30593 2	N			1335	1313 0	5 8		44
05	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	351 1	2049 9				1961	1956 0	11 8		38
						9 4	30865 2	N							
						383 1	1469 9								
						1 4	44388 2	N							
						473 1	2157 9								
						6 4									
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538															
12	109718 X	109718	-0-	-0-	-0-	3696 1	102680 2	N			3032	3038 0			71
01	60621 X	60621	-0-	-0-	-0-	7 4	3335 9				1360	1397 0			34
*02	69834 X	69834	-0-	-0-	-0-	2132 1	56986 2	N			1778	1762 0	10 8		40
*03	91161 X	91161	-0-	-0-	-0-	7 4	1496 9				3825	3752 0	40 8		73
*04	96977 X	96977	-0-	-0-	-0-	2551 1	65199 2	N			3731	3703 0	17 8		84
05	103054 X	103054	-0-	-0-	-0-	128 4	1956 9				5026	4923 0	38 8		149
						2570 1	84269 2	N							
						114 4	4208 9								
						2819 1	90043 2	N							
						11 4	4104 9								
						2725 1	94775 2	N							
						25 4	5529 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587															
12	40979 X	40979	-0-	-0-	-0-	441 1	37755 2	N			2530	2498 0	42 8		31
01	50910 X	50910	-0-	-0-	-0-	2783 9	46738 2	N			3313	3266 0	45 8		33
02	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	526 1	3644 9				1886	1830 0	61 8		28
*03	29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	2 4	26438 2	N			1739	1740 0	2 8		25
*04	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	294 1	1913 9				1498	1469 0	5 8		49
05	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	2075 9	22522 2	N			1703	1710 0	9 8		33
						309 1	17060 2	N							
						8 4	1873 9								
						280 1									
						1648 9									
						182 1									
						3 4									
HAY ARIA 03/46															
WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879															
12	90358 X	90358	-0-	-0-	-0-	3044 1	84602 2	N			2464	2466 0			58
01	51546 X	51546	-0-	-0-	-0-	2 4	2710 9				1022	1054 0			26
*02	75895 X	75895	-0-	-0-	-0-	1819 1	48601 2	N			1257	1248 0	7 8		28
*03	108835 X	108835	-0-	-0-	-0-	2 4	1124 9				2657	2604 0	30 8		51
*04	82233 X	82233	-0-	-0-	-0-	2797 1	71576 2	N			2215	2205 0	11 8		50
05	80885 X	80885	-0-	-0-	-0-	139 4	1383 9				1546	1538 0	12 8		46
						3138 1	102637 2	N							
						137 4	2923 9								
						2425 1	77364 2	N							
						7 4	2437 9								
						2207 1	76964 2	N							
						13 4	1701 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0023WA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627 - 19412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	113 1562	1 9	9593	2	N	1420	1413	0	11	8	30
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	3 220	1 9	216	2	N	200	224	0			6
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	54 503	1 9	4924	2	N	457	430	0	28	8	5
*03	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	171 3	1 4	14885	2	N	580	567	0	14	8	4
*04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	138	2	N	2	6	0			-0-
05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	104 34	1 9	9623	2	N	31	31	0			-0-
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864 - 19651				
12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	189 2013	1 9	16194	2	N	1830	1804	0	23	8	39
01	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	95 303	1 9	8492	2	N	275	297	0	9	8	8
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	40 24	2 1	174	9	N	158	144	0	21	8	1
*03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	24 345	1 9	2080	2	N	314	305	0	8	8	2
*04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	94 677	1 9	7544	2	N	615	572	0	41	8	4
05	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	112 1180	1 9	10634	2	N	1073	1056	0	14	8	7
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8996 - 19412				
12	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	273 2483	1 9	23285	2	N	2257	2207	0	51	8	28
01	36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	382 2	1 4	33906	2	N	1871	1829	0	52	8	18
02	33194 X	33194	-0-	-0-	-0-	344 1829	1 9	31021	2	N	1663	1606	0	50	8	25
*03	42041 X	42041	-0-	-0-	-0-	454 11	1 4	39603	2	N	1794	1791	0	2	8	26
*04	43714 X	43714	-0-	-0-	-0-	513 1	1 4	41445	2	N	1595	1563	0	5	8	53
05	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	275 3	1 4	25848	2	N	1903	1905	0	14	8	37
DR STATE WISE UNIT 1																
				WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9050 - 19511				
12	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	302 1562	1 9	25753	2	N	1420	1396	0	27	8	17
01	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	284 1	1 4	25011	2	N	1405	1378	0	30	8	14
02	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	194 1235	1 9	1546	9	N	1123	1086	0	34	8	17
*03	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	246 8	1 4	21562	2	N	449	459	0	1	8	6
*04	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	201 534	1 9	16211	2	N	485	473	0	2	8	16
05	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	228 3	1 4	21320	2	N	862	853	0	8	8	17

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON																		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																											
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0026WD			RRCID -> 286522			COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
HAY ALEX 16/21																			WELL #: 0045WC			RRCID -> 286537			COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768		
12	111305	X	111305	-0-	-0-	-0-	3669	1	102106	2	Y	5024	5003	0					51											
							4	4	5526	9																				
01	101805	X	101805	-0-	-0-	-0-	3488	1	93218	2	Y	4627	4638	0					40											
							9	4	5090	9																				
*02	80462	X	80462	-0-	-0-	-0-	2863	1	73347	2	Y	3731	3724	0					47											
							148	4	4104	9																				
*03	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	604	1	19720	2	Y	1208	1247	0					8											
							27	4	1329	9																				
04	26515	X	26515	-0-	-0-	-0-	760	1	24217	2	Y	1396	1397	0					7											
							2	4	1536	9																				
05	70807	X	70807	-0-	-0-	-0-	1902	1	66097	2	Y	2543	2536	0					14											
							11	4	2797	9																				
DR STATE WISE UNIT 1																			WELL #: 0033WA			RRCID -> 286544			COMPL. DATE 07/20/2019			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328		
12	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	307	1	26228	2	N	1591	1566	0	28	8			20											
							1750	9																						
01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	279	1	24812	2	N	1632	1602	0	34	8			16											
							1	4	1795	9																				
02	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	279	1	25228	2	N	1329	1289	0	36	8			20											
							1462	9																						
*03	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	439	1	38133	2	N	1655	1650	0	1	8			24											
							11	4	1821	9																				
*04	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	299	1	24040	2	N	1420	1393	0	4	8			47											
							1562	9																						
05	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	319	1	30001	2	N	1368	1379	0	10	8			26											
							3	4	1505	9																				
DR STATE WISE UNIT 1																			WELL #: 0032WA			RRCID -> 286567			COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437		
12	40339	X	40339	-0-	-0-	-0-	441	1	37714	2	N	1985	1956	0	30	8			24											
							2184	9																						
01	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	406	1	36101	2	N	2020	1990	0	34	8			20											
							1	4	2222	9																				
02	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	319	1	28668	2	N	1733	1684	0	43	8			26											
							1906	9																						
*03	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	482	1	42059	2	N	1977	1974	0	1	8			28											
							11	4	2175	9																				
*04	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	559	1	45035	2	N	1681	1649	0	4	8			56											
							1	4	1849	9																				
05	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	297	1	27958	2	N	1828	1838	0	11	8			35											
							3	4	2011	9																				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	0031WA	RRCID ->	286635	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL	DEPTH	8684	PERF.	8889	-	19368		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34533	X	34533	-0-	-0-	-0-		365 3018	1 9	31150	2	N	2744	2702	0	37	8	34
01	40777	X	40777	-0-	-0-	-0-		424 1	1 4	37489	2 9	N	2603	2569	0	42	8	26
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-		275 2525	1 9	24715	2	N	2295	2236	0	50	8	35
*03	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-		385 9	1 4	33580	2 9	N	2605	2601	0	2	8	37
*04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-		222 1466	1 9	17939	2	N	1333	1323	0	3	8	44
05	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-		193 3	1 4	18102	2 9	N	2255	2242	0	13	8	44

HAY ALEX 16/21				WELL #:		0015WC	RRCID ->	286648	COMPL. DATE		08/27/2019	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	10492	-	20771
12	103989	X	103989	-0-	-0-	-0-		3423 3	1 4	95160	2 9	Y	4912	4888	0			50
01	110931	X	110931	-0-	-0-	-0-		3837 11	1 4	102525	2 9	Y	4144	4158	0			36
*02	69821	X	69821	-0-	-0-	-0-		2477 125	1 4	63366	2 9	Y	3503	3495	0			44
*03	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-		526 23	1 4	17230	2 9	Y	1297	1332	0			9
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-		1 2	2 9	23	9	Y	21	30	0			-0-
05	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-		2019 13	1 4	70171	2 9	Y	2596	2582	0			14

HAY ALEX 16/21				WELL #:		0016WD	RRCID ->	286650	COMPL. DATE		08/27/2019	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	10925	-	21207
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21				WELL #:		0011WC	RRCID ->	286657	COMPL. DATE		08/26/2019	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	10508	-	20438
12	64903	X	64903	-0-	-0-	-0-		2028 1	1 4	56421	2 9	Y	5866	5841	0			59
01	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-		1342 2	1 4	35860	2 9	Y	5335	5347	0			47
*02	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-		915 45	1 4	23437	2 9	Y	4353	4345	0			55
*03	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-		517 22	1 4	16880	2 9	Y	2615	2653	0			17
04	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-		830 2	1 4	26581	2 9	Y	4505	4500	0			22
05	172823	X	172823	-0-	-0-	-0-		4622 31	1 4	160734	2 9	Y	6760	6744	0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	118773 X	118773	-0-	-0-	-0-	3895 1 108219 2	Y	6051	6026 0					61
						3 4 6656 9								
01	105673 X	105673	-0-	-0-	-0-	3589 1 95881 2	Y	5633	5645 0					49
						7 4 6196 9								
*02	86870 X	86870	-0-	-0-	-0-	3054 1 77947 2	Y	5197	5181 0					65
						152 4 5717 9								
*03	42202 X	42202	-0-	-0-	-0-	1124 1 36805 2	Y	3840	3880 0					25
						49 4 4224 9								
04	31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	844 1 26964 2	Y	3301	3310 0					16
						2 4 3631 9								
05	73689 X	73689	-0-	-0-	-0-	1944 1 67656 2	Y	3705	3700 0					21
						13 4 4076 9								
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825														
12	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	2640 1 73390 2	N	3652	3639 0					85
						5 4 4017 9								
01	79815 X	79815	-0-	-0-	-0-	2739 1 73148 2	N	3563	3558 0					90
						9 4 3919 9								
*02	54866 X	54866	-0-	-0-	-0-	1939 1 49625 2	N	2910	2918 0	17 8				65
						101 4 3201 9								
*03	76814 X	76814	-0-	-0-	-0-	2173 1 71058 2	N	3167	3136 0	35 8				61
						99 4 3484 9								
*04	75738 X	75738	-0-	-0-	-0-	2198 1 70058 2	N	3157	3132 0	15 8				71
						9 4 3473 9								
05	58344 X	58344	-0-	-0-	-0-	1524 1 52949 2	N	3508	3447 0	28 8				104
						12 4 3859 9								
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215														
12	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	476 1 40612 2	N	2715	2678 0	46 8				33
						2987 9								
01	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	390 1 34552 2	N	2660	2615 0	52 8				26
						1 4 2926 9								
02	31154 X	31154	-0-	-0-	-0-	312 1 28205 2	N	2397	2321 0	66 8				36
						2637 9								
*03	31566 X	31566	-0-	-0-	-0-	333 1 29125 2	N	1908	1915 0	2 8				27
						9 4 2099 9								
*04	36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	427 1 34567 2	N	1549	1520 0	5 8				51
						1 4 1704 9								
05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	160 1 15022 2	N	1447	1459 0	11 8				28
						3 4 1592 9								
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	76541 X	76541	-0-	-0-	-0-	2520	1	69979	2	Y	3673	3658	0	37
01	67860 X	67860	-0-	-0-	-0-	2313	1	61870	2	Y	3337	3345	0	29
*02	55177 X	55177	-0-	-0-	-0-	1955	1	50107	2	Y	2742	2737	0	34
*03	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	705	1	22972	2	Y	1993	2014	0	13
04	40243 X	40243	-0-	-0-	-0-	1121	1	35733	2	Y	3078	3076	0	15
05	84151 X	84151	-0-	-0-	-0-	2227	1	77401	2	Y	4098	4090	0	23
						15	4	4508	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946														
12	68314 X	68314	-0-	-0-	-0-	2251	1	62452	2	Y	3280	3267	0	33
01	68197 X	68197	-0-	-0-	-0-	2334	1	62441	2	Y	3104	3110	0	27
*02	56393 X	56393	-0-	-0-	-0-	2007	1	51415	2	Y	2607	2601	0	33
*03	16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	457	1	14856	2	Y	1093	1119	0	7
04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	375	1	11868	2	Y	950	952	0	5
05	59126 X	59126	-0-	-0-	-0-	1539	1	53587	2	Y	3627	3612	0	20
						10	4	3990	9					
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741														
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	Y	37	38	0	-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	41	9			Y	-0-			-0-
*02	1120 X	320	-0-	-800	-0-	11	1	308	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	30	30	0	-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	33	32	0	-1
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10	11	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ARIA 03/46														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	44195 X	44195	-0-	-0-	-0-	1439 2753	1 9	40003	2	N	2503	2498	0	59
01	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	1162 2	1 4	31039	2	N	2539	2534	0	64
*02	68855 X	68855	-0-	-0-	-0-	2478 125	1 4	63287	2	N	2695	2683	0	16 8 60
*03	71952 X	71952	-0-	-0-	-0-	2041 89	1 4	66862	2	N	2691	2669	0	30 8 52
*04	53618 X	53618	-0-	-0-	-0-	1551 4	1 4	49491	2	N	2338	2326	0	11 8 53
05	71688 X	71688	-0-	-0-	-0-	1897 13	1 4	66062	2	N	3378	3304	0	27 8 100
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
12	67724 X	67724	-0-	-0-	-0-	2232 2	1 4	62030	2	Y	3145	3131	0	32
01	61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	2108 4	1 4	56315	2	Y	2988	2994	0	26
*02	50373 X	50373	-0-	-0-	-0-	1794 92	1 4	45773	2	Y	2467	2462	0	31
*03	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	396 18	1 4	13081	2	Y	935	960	0	6
04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	277 1042	1 9	8899	2	Y	947	948	0	5
05	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	1011 5	1 4	35094	2	Y	2589	2580	0	14
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239														
12	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	317 1357	1 9	27185	2	N	1234	1219	0	26 8 28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	340 9	1 4	29681	2	N	3068	2972	0	25 8 71
*04	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	261 3930	1 9	21075	2	N	3573	3501	0	39 8 104
05	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	185 3	1 4	17527	2	N	3705	3703	0	12 8 94

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	319 1868	1 9	27301	2	N	1698	1693 0	36 8	38
01	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	221 1	1 4	19583	2	N	1564	1523 0	36 8	43
02	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	199 1933	1 9	17985	2	N	1757	1682 0	56 8	62
*03	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	384 9	1 4	33464	2	N	1320	1336 0	15 8	31
*04	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	499 1586	1 9	40277	2	N	1442	1396 0	35 8	42
05	48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	487 6	1 4	45682	2	N	1692	1678 0	13 8	43
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979														
12	29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	323 1647	1 9	27680	2	N	1497	1476 0	25 8	34
01	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	268 1	1 4	23898	2	N	1372	1339 0	29 8	38
02	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	209 1664	1 9	18758	2	N	1513	1454 0	43 8	54
*03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	284 8	1 4	24829	2	N	1477	1481 0	16 8	34
*04	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	220 1563	1 9	17660	2	N	1421	1377 0	37 8	41
05	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	112 1939	1 9	10577	2	N	1763	1747 0	12 8	45
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454														
12	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	521 1	1 4	44404	2	N	2359	2292 0	47 8	54
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	452 2	1 4	40066	2	N	2314	2246 0	59 8	63
02	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	302 1	1 4	27209	2	N	1552	1502 0	58 8	55
*03	44031 X	44031	-0-	-0-	-0-	474 11	1 4	41416	2	N	1936	1920 0	26 8	45
*04	40973 X	40973	-0-	-0-	-0-	477 2	1 4	38330	2	N	1967	1897 0	59 8	56
05	49370 X	49370	-0-	-0-	-0-	498 8	1 4	46685	2	N	1981	1970 0	17 8	50

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC.																													
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
12	32910 X	32910	-0-	-0-	-0-		362	1 30889	1 4 1658	2 9	N	1507	1462	0 34	8		34												
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-		319	1 28204	2 4 2113	2 9	N	1921	1857	0 45	8		53												
02	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-		281	1 25276	9 2	2	N	1670	1606	0 58	8		59												
*03	46887 X	46887	-0-	-0-	-0-		1837	9 511	1 44544	2 9	N	1653	1652	0 22	8		38												
*04	43417 X	43417	-0-	-0-	-0-		14	4 1818	1 40915	2 9	N	1810	1748	0 48	8		52												
05	48103 X	48103	-0-	-0-	-0-		509	1 40915	2 4 1991	2 9	N	1768	1761	0 14	8		45												
							487	1 45663	8 4 1945	2 9																			
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199														
12	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-		401	1 34244	9 2	2	N	4591	4475	0 54	8		105												
01	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-		5050	9 544	1 48344	2 9	N	2276	2251	0 68	8		62												
02	49564 X	49564	-0-	-0-	-0-		2	4 2504	1 4 46192	2 9	N	2597	2485	0 82	8		92												
*03	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-		514	1 46192	2 4 2857	2 9	N	4903	4850	0 31	8		114												
*04	50083 X	50083	-0-	-0-	-0-		342	1 29861	8 4 5393	2 9	N	2307	2285	0 70	8		66												
05	43215 X	43215	-0-	-0-	-0-		582	1 46961	2 4 2538	2 9	N	3525	3484	0 18	8		89												
							414	1 38917	6 4 3878	2 9	N																		
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842														
12	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-		475	1 40534	9 2	2	Y	1821	1793	0 27	8		4												
01	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-		2003	9 455	1 40467	2 9	Y	1606	1577	0 29	8		4												
02	45108 X	44823	-0-	-285	-0-		2	4 1767	1 4 42352	2 9	Y	1819	1770	0 48	8		5												
*03	49941 X	42568	-0-	-7373	-0-		470	1 42352	9 2	2	Y	1660	1645	0 15	8		5												
*04	48330 X	37109	-0-	-11221	-0-		2001	9 460	1 40271	2 9	Y	1599	1566	0 33	8		5												
05	49600 X	36005	-0-	-13595	-0-		11	4 1826	1 4 34916	2 9	Y	1369	1361	0 8	8		5												
							433	1 34916	3 4 1759	2 9																			
							362	1 34134	3 4 1506	2 9	Y																		
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207														
12	33562 X	33562	-0-	-0-	-0-		363	1 31023	9 2	2	N	1978	1943	0 23	8		42												
01	59945 X	59945	-0-	-0-	-0-		2176	9 644	1 57156	2 9	N	1948	1901	0 29	8		60												
02	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-		2	4 2143	1 4 46883	2 9	N	1932	1916	0 56	8		20												
*03	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-		520	1 46883	9 2	2	N	1444	1442	0 12	8		10												
*04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-		2125	9 382	1 33361	2 9	N	1874	1833	0 38	8		13												
05	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-		9	4 1588	1 4 19371	2 9	N	1941	1929	0 12	8		13												
							239	1 19371	9 2	2																			
							2061	9 186	1 17626	2 9	N																		
							3	4 2135	9 2	2																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	212 1	18187 2	N	1635	1607 0	21 8	35		
01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	1799 9	9508 2	N	669	662 0	22 8	20		
02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	109 1	8767 2	N	660	646 0	27 8	7		
*03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	736 9	12377 2	N	665	659 0	8 8	5		
*04	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	98 1	12870 2	N	1251	1207 0	40 8	9		
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	726 9	11825 2	N	1042	1033 0	11 8	7		
						142 1								
						3 4								
						158 1								
						1376 9								
						126 1								
						1146 9								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276														
12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	284 1	24207 2	N	1770	1763 0	34 8	37		
01	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	1947 9	28073 2	N	1569	1521 0	37 8	48		
02	35316 X	35316	-0-	-0-	-0-	316 1	32869 2	N	1894	1868 0	54 8	20		
*03	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	1 4	44543 2	N	2103	2090 0	18 8	15		
*04	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	364 1	36260 2	N	2190	2151 0	39 8	15		
05	28244 X	28244	-0-	-0-	-0-	2083 9	2409 2	N	2105	2094 0	12 8	14		
						511 1								
						11 4								
						450 1								
						1 4								
						274 1								
						3 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618														
12	61454 X	61454	-0-	-0-	-0-	676 1	57729 2	Y	2772	2728 0	43 8	6		
01	50324 X	50324	-0-	-0-	-0-	3049 9	47501 2	Y	2078	2036 0	43 8	5		
02	52248 X	50044	-0-	-2204	-0-	535 1	2286 9		2122	2042 0	79 8	6		
*03	57846 X	53440	-0-	-4406	-0-	2 4	50536 2	Y	2100	2077 0	22 8	7		
*04	55980 X	54088	-0-	-1892	-0-	524 1	51529 2	Y	1745	1685 0	62 8	5		
05	57846 X	52707	-0-	-5139	-0-	2334 9	1920 9		1757	1733 0	23 8	6		
						580 1								
						14 4								
						638 1								
						1 4								
						535 1								
						6 4								
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)												//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: CULBERSON											
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113																																			
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0181WA RRCID -> 287697												COMPL. DATE 10/01/2019												TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367											
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																											
12	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-			522 1	44583 2	Y		3270	3230 0	41 8					7																											
01	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-			3597 9																																						
									540 1	47817 2	Y		3166	3115 0	50 8					8																											
02	46822	X	46822	-0-	-0-	-0-			2 4	3483 9																																					
									480 1	43112 2	Y		2936	2864 0	72 8					8																											
									3230 9																																						
*03	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-			528 1	46026 2	Y		2920	2895 0	23 8					10																											
									14 4	3212 9																																					
*04	50160	X	41592	-0-	-8568	-0-			474 1	38156 2	Y		2692	2643 0	51 8					8																											
									1 4	2961 9																																					
05	51832	X	41507	-0-	-10325	-0-			408 1	38202 2	Y		2630	2616 0	13 8					9																											
									4 4	2893 9																																					
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0104WA RRCID -> 287698												COMPL. DATE 04/08/2020												TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491											
12	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-			193 1	16518 2	N		1739	1720 0	21 8					37																											
									1913 9																																						
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-			207 1	18295 2	N		1283	1259 0	22 8					39																											
									1411 9																																						
02	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-			237 1	21345 2	N		1295	1284 0	36 8					14																											
									1425 9																																						
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-			46 1	4122 2	N		663	666 0	6 8					5																											
									729 9																																						
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-			48 1	4001 2	N		1158	1131 0	24 8					8																											
									1274 9																																						
05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-			140 1	13058 2	N		1174	1165 0	9 8					8																											
									3 4	1291 9																																					
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0183WA RRCID -> 287727												COMPL. DATE 10/04/2019												TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507											
12	59573	X	59573	-0-	-0-	-0-			653 1	55778 2	Y		2856	2823 0	33 8					6																											
									3142 9																																						
01	74524	X	35414	-0-	-39110	-0-			368 1	32782 2	Y		2057	2029 0	29 8					5																											
									1 4	2263 9																																					
02	69524	X	34946	-0-	-34578	-0-			363 1	32780 2	Y		1639	1604 0	36 8					4																											
									1803 9																																						
*03	76973	X	32804	-0-	-44169	-0-			353 1	30770 2	Y		1520	1508 0	11 8					5																											
									9 4	1672 9																																					
*04	74490	X	30693	-0-	-43797	-0-			352 1	28454 2	Y		1715	1687 0	28 8					5																											
									1887 9																																						
05	59582	X	31499	-0-	-28083	-0-			314 1	29335 2	Y		1679	1671 0	7 8					6																											
									3 4	1847 9																																					
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0011WA RRCID -> 287740												COMPL. DATE 03/29/2019												TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178											
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-			268 1	22936 2	N		1950	1930 0	36 8					41																											
									2145 9																																						
01	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-			281 1	24925 2	N		1833	1778 0	40 8					56																											
									1 4	2016 9																																					
02	36617	X	36617	-0-	-0-	-0-			385 1	34586 2	N		1496	1485 0	51 8					16																											
									1646 9																																						
*03	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-			338 1	29409 2	N		1149	1145 0	12 8					8																											
									9 4	1264 9																																					
*04	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-			265 1	21318 2	N		1726	1680 0	42 8					12																											
									1899 9																																						
05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-			240 1	22529 2	N		2043	2028 0	14 8					13																											
									3 4	2247 9																																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	45720 X	45720	-0-	-0-	-0-	509 1	43461 2	N	1591	1601 0	30 8				33
01	60945 X	60945	-0-	-0-	-0-	1750 9	673 1	59688 2	529	497 0	50 8				15
02	67488 X	67488	-0-	-0-	-0-	2 4	721 1	64939 2	1662	1589 0	71 8				17
*03	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	1828 9	454 1	39558 2	1799	1789 0	14 8				13
*04	66293 X	66293	-0-	-0-	-0-	11 4	763 1	61462 2	3696	3627 0	56 8				26
05	64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	2 4	646 1	60699 2	3174	3163 0	16 8				21
						6 4		3491 9							
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423															
12	55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	613 1	52328 2	N	2704	2680 0	45 8				57
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1 4	129 1	11532 2	1093	1081 0	36 8				33
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1202 9	73 1	6525 2	790	783 0	32 8				8
*03	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	869 9	107 1	9295 2	528	525 0	7 8				4
*04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	2 4	68 1	5321 2	1210	1162 0	44 8				8
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1331 9	14 1	1113 2	56	62 0	2 8				-0-
						62 9									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911															
12	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	292 1	25092 2	N	2418	2352 0	39 8				55
01	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	2660 9	283 1	25071 2	2316	2257 0	50 8				64
02	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	1 4	265 1	2548 9	2044	1971 0	64 8				73
*03	25963 X	25963	-0-	-0-	-0-	2248 9	274 1	23769 2	1738	1751 0	20 8				40
*04	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	8 4	231 1	18694 2	1136	1115 0	28 8				33
05	23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	1250 9	223 1	21055 2	1772	1748 0	12 8				45
						223 1	3 4	1949 9							
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379															
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	348 1	29695 2	N	2137	2117 0	25 8				45
01	30534 X	30534	-0-	-0-	-0-	2 4	320 1	28366 2	1678	1647 0	24 8				52
02	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	2 4	347 1	31223 2	1834	1823 0	44 8				19
*03	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	2017 9	471 1	41153 2	1915	1905 0	15 8				14
*04	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11 4	137 1	11040 2	508	509 0	9 8				4
05	41030 X	41030	-0-	-0-	-0-	559 9	399 1	37512 2	2832	2804 0	13 8				19
						4 4		3115 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0062WA	RRCID ->	287972	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL	DEPTH	8703	PERF.	8767	-	19773
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	38460	X	38460	-0-	-0-	-0-	406	1 34802	2	N	2955	2923	0	38	8	68	
01	50637	X	50637	-0-	-0-	-0-	531	1 47117	2	N	2716	2659	0	50	8	75	
02	47890	X	47890	-0-	-0-	-0-	484	1 43655	2	N	3410	3301	0	61	8	123	
*03	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	3751	9 379	1 33137	2	N	3155	3182	0	23	8	73
*04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	9 4	3471 9	2	N	1941	1913	0	45	8	56	
05	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	130	1 10426	2	N	3519	3472	0	14	8	89	
							2135	9 373	1 35032	2							
							3 4	3871 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0063WA	RRCID ->	287973	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL	DEPTH	8560	PERF.	8688	-	19195
12	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	295	1 25109	2	N	1334	1315	0	24	8	30	
01	24704	X	24704	-0-	-0-	-0-	1467	9 260	1 23056	2	N	1262	1228	0	29	8	35
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	1388	9 158	1 14255	2	N	1243	1199	0	35	8	44
*03	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	1367	9 238	1 20587	2	N	1623	1612	0	17	8	38
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	5 4	1785 9	2	N	813	809	0	19	8	23	
05	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	47	1 3914	2	N	1977	1941	0	9	8	50	
							894	9 274	1 25784	2							
							3 4	2175 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0101WA	RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	8253	PERF.	8402	-	19273
12	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	414	1 35340	2	N	2734	2720	0	43	8	58	
01	39164	X	39164	-0-	-0-	-0-	2 4	3007 9	2	N	2406	2343	0	47	8	74	
02	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	406	1 36107	2	N	1991	1985	0	59	8	21	
*03	45965	X	45965	-0-	-0-	-0-	4 4	2647 9	2	N	2799	2783	0	17	8	20	
*04	64838	X	64838	-0-	-0-	-0-	424	1 38221	2	N	4532	4479	0	41	8	32	
05	57438	X	57438	-0-	-0-	-0-	2190	9 486	1 42389	2	N	3121	3120	0	13	8	20
							11 4	3079 9	2	N							
							733	1 59118	2	N							
							2 4	4985 9	2	N							
							570	1 53429	2	N							
							6 4	3433 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0102WA	RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	8397	PERF.	8462	-	19344
12	33632	X	33632	-0-	-0-	-0-	361	1 30897	2	N	2158	2153	0	37	8	45	
01	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	2374	9 366	1 32410	2	N	1761	1712	0	40	8	54
02	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	1937	9 371	1 33354	2	N	1655	1639	0	53	8	17
*03	68912	X	68912	-0-	-0-	-0-	1821	9 751	1 65634	2	N	2281	2267	0	14	8	17
*04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	18 4	2509 9	2	N	529	535	0	7	8	4	
05	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	179	1 14515	2	N	2438	2410	0	16	8	16	
							582	9 327	1 30859	2							
							3 4	2682 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0193WA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8825 - 18998					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-		394 1	33761 2	1 4	1746 9	N	1587	1542 0	32 8		36	
01	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-		375 1	33222 2	2 4	1660 9	N	1509	1464 0	40 8		41	
02	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-		247 1	22323 2	1491 9		N	1355	1297 0	51 8		48	
*03	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-		276 1	24266 2	9 4	1541 9	N	1401	1399 0	18 8		32	
*04	33541 X	33541	-0-	-0-	-0-		390 1	31382 2	1 4	1768 9	N	1607	1552 0	41 8		46	
05	32238 X	32238	-0-	-0-	-0-		320 1	30042 2	6 4	1870 9	N	1700	1693 0	10 8		43	
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446		PERF. 9935 - 20173					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8337 - 19363					
12	65100 X	58410	-0-	-6690	-0-		622 1	53147 2	4641 9		Y	4219	4168 0	46 8		8	
01	106888 X	26878	-0-	-80010	-0-		272 1	24236 2	1 4	2369 9	Y	2154	2126 0	30 8		6	
02	96600 X	37090	-0-	-59510	-0-		370 1	33273 2	3447 9		Y	3134	3065 0	67 8		8	
*03	58404 X	48693	-0-	-9711	-0-		507 1	44272 2	11 4	3903 9	Y	3548	3520 0	24 8		12	
*04	56520 X	44340	-0-	-12180	-0-		505 1	40656 2	1 4	3178 9	Y	2889	2843 0	50 8		8	
05	86769 X	42054	-0-	-44715	-0-		410 1	38510 2	4 4	3130 9	Y	2845	2830 0	13 8		10	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8519 - 19454					
12	35588 X	24438	-0-	-11150	-0-		243 1	20709 2	3486 9		Y	3169	3123 0	40 8		6	
01	33294 X	18060	-0-	-15234	-0-		177 1	15672 2	2211 9		Y	2010	1982 0	29 8		5	
02	26545 X	26545	-0-	-0-	-0-		247 1	22292 2	4006 9		Y	3642	3573 0	64 8		10	
*03	34502 X	34502	-0-	-0-	-0-		330 1	28698 2	8 4	5466 9	Y	4969	4938 0	25 8		16	
*04	35970 X	35970	-0-	-0-	-0-		400 1	32401 2	1 4	3168 9	Y	2880	2835 0	53 8		8	
05	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-		284 1	26604 2	3 4	2800 9	Y	2545	2531 0	13 8		9	

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	275 1	23575 2	Y		53	33 0	20 8	-0-			
01	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	250 1	22134 2	Y		85	58 0	27 8	-0-			
02	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	139 1	12406 2	Y		131	85 0	46 8	-0-			
*03	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	285 1	24949 2	Y		1134	1117 0	13 8	4			
*04	58729 X	58729	-0-	-0-	-0-	685 1	55203 2	Y		2581	2514 0	64 8	7			
05	64911 X	64911	-0-	-0-	-0-	653 1	61378 2	Y		2611	2592 0	17 8	9			
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431																
12	80925 X	80925	-0-	-0-	-0-	892 1	76242 2	Y		3445	3420 0	19 8	7			
01	31899 X	1566	-0-	-30333	-0-	17 1	1493 2	Y		51	58 0	-0-				
02	28840 X	5118	-0-	-23722	-0-	55 1	4983 2	Y		73	73 0	-0-				
*03	80910 X	19679	-0-	-61231	-0-	196 1	17215 2	Y		2056	2035 0	14 8	7			
*04	78300 X	30923	-0-	-47377	-0-	335 1	26979 2	Y		3281	3229 0	50 8	9			
05	80910 X	34764	-0-	-46146	-0-	320 1	30078 2	Y		3966	3947 0	14 8	14			
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469																
12	42495 X	42495	-0-	-0-	-0-	460 1	39227 2	N		2553	2524 0	37 8	31			
01	38114 X	38114	-0-	-0-	-0-	395 1	35004 2	N		2467	2430 0	43 8	25			
02	27709 X	27709	-0-	-0-	-0-	290 1	26168 2	N		1137	1095 0	50 8	17			
*03	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	1251 9	29460 2	N		1408	1403 0	2 8	20			
*04	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	352 1	28505 2	N		1466	1433 0	5 8	48			
05	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	370 1	34827 2	N		2046	2040 0	14 8	40			
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677																
12	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	256 1	21870 2	N		4036	3995 0	25 8	93			
01	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	196 1	17359 2	N		1776	1789 0	31 8	49			
02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	165 1	14955 2	N		1594	1547 0	39 8	57			
*03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	161 1	14170 2	N		591	629 0	5 8	14			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	2783 2	N		-0-	14 0	-0-	2			
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	100 9				91	89 0					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH		8454 PERF. 8762 - 19177				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	49864 X	49864	-0-	-0-	-0-	-0-		540 1	46117 2	N	2915	2879 0	47 8	36				
01	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	-0-		3207 9										
02	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	-0-		433 1	38420 2	N	2611	2568 0	53 8	26				
								2 4	2872 9									
								327 1	29344 2	N	1903	1839 0	62 8	28				
								2093 9										
*03	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	-0-		414 1	36228 2	N	2242	2236 0	2 8	32				
								9 4	2466 9									
*04	42007 X	42007	-0-	-0-	-0-	-0-		487 1	39315 2	N	2003	1962 0	7 8	66				
								2 4	2203 9									
05	56970 X	56970	-0-	-0-	-0-	-0-		571 1	53665 2	N	2480	2481 0	17 8	48				
								6 4	2728 9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH		8572 PERF. 8846 - 19302				
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	4250 2	N	1500	1427 0	56 8	18				
								1650 9										
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	1995 2	N	3088	2932 0	144 8	30				
								3397 9										
02	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	-0-		363 1	32751 2	N	2572	2491 0	72 8	39				
								2829 9										
*03	32854 X	32854	-0-	-0-	-0-	-0-		339 1	29575 2	N	2665	2269 0	403 8	32				
								8 4	2932 9									
*04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	-0-		156 1	12633 2	N	2752	1896 0	824 8	64				
								3027 9										
05	33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	-0-		327 1	30794 2	N	2251	2254 0	18 8	43				
								3 4	2476 9									
HAY ARIA 03/46				WELL #:		0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH		9665 PERF. 9893 - 19584				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
HAY ARIA 03/46				WELL #:		0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH		9455 PERF. 9697 - 19577				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH		8290 PERF. 8627 - 19611				
12	30380 X	20258	-0-	-10122	-0-	-0-		200 1	16900 2	Y	2871	2833 0	32 8	6				
								3158 9										
01	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	-0-		164 1	14546 2	Y	1651	1631 0	22 8	4				
								1816 9										
02	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	-0-		171 1	15403 2	Y	2201	2150 0	49 8	6				
								2421 9										
*03	35123 X	35123	-0-	-0-	-0-	-0-		363 1	31693 2	Y	2780	2756 0	21 8	9				
								9 4	3058 9									
*04	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	-0-		352 1	28469 2	Y	2522	2477 0	47 8	7				
								2774 9										
05	30029 X	30029	-0-	-0-	-0-	-0-		287 1	26888 2	Y	2592	2578 0	12 8	9				
								3 4	2851 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.///	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.///	148113													
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	44051 X	18592	-0-	-0-	-25459	-0-	-0-	214 109	1 9	18269	2	Y	99	73 0	26 8	-0-		
01	4495 X	-0-	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	2632 X	-0-	-0-	-0-	-2632	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*03	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123 3 4	1 4	10702 180 9	2 9	Y	164	155 0	8 8	1		
*04	36076 X	36076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424 1 4	1 4	34279 1372 9	2 9	Y	1247	1185 0	60 8	3		
05	41859 X	41859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426 6 4	1 4	40022 1405 9	2 9	Y	1277	1259 0	17 8	4		

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403														
12	100398 X	100398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 1 4	1 4	93403 5899 9	2 9	Y	5363	5310 0	48 8	11		
01	94243 X	94243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985 3 4	1 4	87516 5739 9	2 9	Y	5217	5155 0	59 8	14		
02	74802 X	74802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777 4024 9	1 9	70001 9	2 9	Y	3658	3597 0	65 8	10		
*03	67352 X	67352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718 18 4	1 4	62743 3873 9	2 9	Y	3521	3506 0	13 8	12		
*04	76537 X	76537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881 2 4	1 4	71075 4579 9	2 9	Y	4163	4104 0	59 8	12		
05	65493 X	65493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650 6 4	1 4	61140 3697 9	2 9	Y	3361	3348 0	14 8	11		

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HAY ALEX 16/21				WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON											
CHEVRON U. S. A. INC.																							
DR STATE WISE UNIT 1												WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	43671	X	43671	-0-	-0-	-0-					486	1	41566	2	Y	1472	1447	0	23	8	3		
01	32443	X	32443	-0-	-0-	-0-					1619	9											
02	88036	X	88036	-0-	-0-	-0-					348	1	30899	2	Y	1086	1066	0	20	8	3		
*03	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-					1	4	1195	9									
*04	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-					926	1	83511	2	Y	3271	3200	0	65	8	9		
05	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-					1	4	3598	9									
											370	1	32370	2	Y	1530	1523	0	11	8	5		
											9	4	1683	9									
											493	1	39708	2	Y	2459	2415	0	42	8	7		
											1	4	2705	9									
											543	1	50991	2	Y	2689	2675	0	12	8	9		
											6	4	2958	9									
DR STATE WISE UNIT 1																							
WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203																							
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-					230	1	19487	2	N	3222	3194	0	56	8	68		
01	29677	X	29677	-0-	-0-	-0-					3544	9											
02	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-					298	1	26487	2	N	2628	2555	0	61	8	80		
*03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-					1	4	2891	9									
*04	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-					254	1	22911	2	N	1749	1762	0	49	8	18		
05	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-					1924	9											
											174	1	15216	2	N	1318	1315	0	11	8	10		
											5	4	1450	9									
											198	1	15898	2	N	2163	2111	0	47	8	15		
											2379	9											
											209	1	19618	2	N	2493	2479	0	13	8	16		
											3	4	2742	9									
HAY ALEX 16/21																							
WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005																							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		
DR STATE WISE UNIT 1																							
WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551																							
12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-					250	1	21420	2	N	2086	2078	0	41	8	44		
01	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-					2295	9											
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-					268	1	23847	2	N	1960	1897	0	47	8	60		
*03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-					2	4	2156	9									
*04	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-					118	1	10541	2	N	755	780	0	27	8	8		
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-					831	9											
											134	1	11607	2	N	442	441	0	6	8	3		
											3	4	486	9									
											374	1	30254	2	N	1334	1289	0	39	8	9		
											1	4	1467	9									
											168	1	15752	2	N	1703	1686	0	15	8	11		
											3	4	1873	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// //CONT.//			31913 800 148113		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
			WELL #:			0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	495 3020	1 9	42299	2	N	2745	2716	0	33	8	58		
01	46726 X	46726	-0-	-0-	-0-	490 1	1 4	43551	2	N	2440	2393	0	30	8	75		
02	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	180 1247	1 9	16092	2	N	1134	1171	0	26	8	12		
*03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	78 2	1 4	6854	2	N	1174	1170	0	7	8	9		
*04	39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	444 1	1 4	35653	2	N	2783	2729	0	43	8	20		
05	46345 X	46345	-0-	-0-	-0-	455 6	1 4	42699	2	N	2895	2882	0	14	8	19		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617 - 19477				
12	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	278 1749	1 9	23811	2	N	1590	1571	0	24	8	34		
01	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	273 1	1 4	24166	2	N	1691	1646	0	27	8	52		
02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	76 543	1 9	6853	2	N	494	522	0	19	8	5		
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1168	1 9	14130	2	N	381	378	0	5	8	3		
*04	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	250 3	1 4	23363	2	N	1062	1027	0	31	8	7		
05	25368 X	25368	-0-	-0-	-0-	250 3	1 4	23363	2	N	1593	1578	0	12	8	10		
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:			0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272 - 19175				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8815 - 19660				
12	71918 X	71918	-0-	-0-	-0-	787 4133	1 9	66998	2	Y	3757	3709	0	42	8	19		
01	74793 X	74793	-0-	-0-	-0-	804 3	1 4	71325	2	Y	2419	2368	0	57	8	13		
02	57014 X	57014	-0-	-0-	-0-	585 3779	1 9	52650	2	Y	3435	3353	0	75	8	20		
*03	68135 X	68135	-0-	-0-	-0-	717 18	1 4	62686	2	Y	4285	4257	0	25	8	23		
*04	49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	552 1	1 4	44627	2	Y	3687	3644	0	42	8	24		
05	61330 X	61330	-0-	-0-	-0-	629 6	1 4	59004	2	Y	1537	1538	0	13	8	10		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	1095 1	30392 2	Y	4538	4529 0				41
01	33029 X	33029	-0-	-0-	-0-	4992 9	27285 2	Y	4288	4257 0				72
*02	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	1023 1	4717 9	Y	3382	3404 0		9 8		41
*03	25651 X	25651	-0-	-0-	-0-	829 1	21101 2	Y	3483	3456 0		19 8		49
04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	44 4	3720 9	Y	1969	1979 0		6 8		33
05	5177 X	3616	-0-	-1561	-0-	644 1	21148 2	Y	1467	1453 0		8 8		39
						28 4	3831 9							
						162 1	5174 2	Y						
						2166 9								
						54 1	1948 2	Y						
						1614 9								
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537														
12	21669 X	15652	-0-	-6017	-0-	494 1	13736 2	Y	1293	1302 0				12
01	19809 X	6894	-0-	-12915	-0-	1422 9	5926 2	Y	678	679 0				11
*02	17892 X	749	-0-	-17143	-0-	222 1	630 2	Y	85	95 0				1
*03	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	746 9	94 9	Y	1313	1289 0		7 8		18
04	18810 X	8901	-0-	-9909	-0-	24 1	18172 2	Y	1144	1140 0		3 8		19
05	15655 X	7323	-0-	-8332	-0-	1 4	1444 9	Y	1043	1029 0		6 8		27
						552 1	7415 2	Y						
						228 1	6002 2	Y						
						1258 9	1147 9							
						173 1								
						1 4								
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893														
12	96381 X	96381	-0-	-0-	-0-	2890 1	90212 2	N	2773	2758 0				53
01	76608 X	76608	-0-	-0-	-0-	229 4	3050 9	N	2184	2206 0				31
02	106755 X	106755	-0-	-0-	-0-	2545 1	71441 2	N	3566	3531 0				66
03	122722 X	122722	-0-	-0-	-0-	220 4	2402 9	N	4267	4252 0				81
04	73665 X	73665	-0-	-0-	-0-	3745 1	98767 2	N	2239	2261 0				59
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	320 4	3923 9	N	265	321 0				3
						4338 1	113448 2	N						
						242 4	4694 9							
						2438 1	68763 2	N						
						1 4	2463 9							
						91 1	3139 2	N						
						6 4	292 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195														
12	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	554 1	47393 2	Y	2795	2764 0		29 8		14
01	85480 X	85480	-0-	-0-	-0-	3075 9	82671 2	Y	1703	1662 0		46 8		9
02	42748 X	42748	-0-	-0-	-0-	933 1	1873 9	Y	1106	1057 0		52 8		6
*03	49283 X	49283	-0-	-0-	-0-	3 4	41074 2	Y	1287	1267 0		19 8		7
*04	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	457 1	47312 2	Y	1286	1245 0		40 8		8
05	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	1217 9	1415 9	Y	1339	1329 0		9 8		9
						541 1	38530 2	Y						
						14 4	1473 9							
						483 1								
						1 4								
						410 1								
						4 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0021WA			RRCID -> 288528			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HAY ZOELLE 9			WELL #: 0015WA			RRCID -> 288652			COMPL. DATE 11/26/2019			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708								
12	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	656	1	18317	2	Y	2669	2682	0					24	
							2	4	2936	9										
01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	718	1	19262	2	Y	2745	2723	0					46	
							1	4	3020	9										
*02	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	734	1	18828	2	Y	2547	2555	0		7	8		31	
							36	4	2802	9										
*03	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	566	1	18359	2	Y	2583	2564	0		14	8		36	
							26	4	2841	9										
04	20160	X	12023	-0-	-8137	-0-	310	1	9824	2	Y	1715	1717	0		5	8		29	
							2	4	1887	9										
05	20832	X	9284	-0-	-11548	-0-	221	1	7649	2	Y	1284	1272	0		7	8		34	
							2	4	1412	9										

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0213WA			RRCID -> 288731			COMPL. DATE 06/09/2020			TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0214WA			RRCID -> 288732			COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401								
12	53413	X	22336	-0-	-31077	-0-	230	1	19623	2	Y	2257	2224	0		27	8		12	
							2483	9												
01	59458	X	13291	-0-	-46167	-0-	111	1	9827	2	Y	3048	3012	0		32	8		16	
							3353	9												
02	53704	X	5081	-0-	-48623	-0-	22	1	2038	2	Y	2746	2703	0		43	8		16	
							3021	9												
*03	59458	X	19483	-0-	-39975	-0-	216	1	18789	2	Y	427	428	0		13	8		2	
							8	4	470	9										
*04	40170	X	31665	-0-	-8505	-0-	383	1	30856	2	Y	386	357	0		29	8		2	
							1	4	425	9										
05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0		9	8		4	
							3	4	702	9										

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0012WA			RRCID -> 288780			COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ARIA 03/46			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0034WA			31913 800 148113	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
			RRCID -> 288809			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9984		- 19780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0024WA			RRCID -> 288852			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9638		- 19923		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0011WA			RRCID -> 288876			COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8121		- 19012		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0032WA			RRCID -> 288884			COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9681		- 19770		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0215WA			RRCID -> 289086			COMPL. DATE 01/23/2023			TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8377		- 19223		
12	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	192	1	16371	2	N	3002	2991	0	16	8			16
						3302	9											
01	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	227	1	20162	2	N	2141	2126	0	19	8			12
						2355	9											
02	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	275	1	24800	2	N	870	838	0	39	8			5
						957	9											
*03	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	220	1	19265	2	N	237	233	0	8	8			1
						8	4	261	9									
*04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	142	131	0	11	8			1
						156	9											
05	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	148	1	13907	2	N	601	588	0	10	8			4
						3	4	661	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8512		- 19365			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	31806 X	30900	-0-	-906	-0-	334 1 2016 9	28550 2	Y	1833	1809 0	23 8	9				
01	72819 X	7432	-0-	-65387	-0-	49 1 3248 9	4135 2	Y	2953	2910 0	36 8	16				
02	39200 X	4040	-0-	-35160	-0-	13 1 3012 9	1015 2	Y	2738	2690 0	48 8	16				
*03	40579 X	4971	-0-	-35608	-0-	40 1 1508 9	3423 2	Y	1371	1363 0	17 8	7				
*04	39270 X	2838	-0-	-36432	-0-	31 1 286 9	2521 2	Y	260	233 0	33 8	1				
05	30907 X	1665	-0-	-29242	-0-	15 1 337 9	1313 2	Y	306	297 0	8 8	2				
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9764		- 20002			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8421		- 19294			
12	4371 X	1337	-0-	-3034	-0-	9 1 657 9	671 2	Y	597	575 0	21 8	3				
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	111 1 1503 9	9786 2	Y	1366	1303 0	59 8	7				
02	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	137 1 1242 9	12294 2	Y	1129	1059 0	71 8	6				
*03	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	161 1 3 4	14045 2 1372 9	Y	1247	1222 0	24 8	7				
*04	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	147 1 1350 9	12014 2	Y	1227	1180 0	46 8	8				
05	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	169 1 3 4	15910 2 1437 9	Y	1306	1293 0	13 8	8				
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 9348		- 19711			
12	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	905 1 2828 9	25125 2	Y	2571	2567 0		20				
01	26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	871 1 1 4	23297 2 2709 9	Y	2463	2456 0		27				
*02	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	649 1 33 4	16569 2 1951 9	Y	1774	1782 0		19				
*03	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	753 1 33 4	24575 2 2585 9	Y	2350	2364 0		5				
04	39993 X	39993	-0-	-0-	-0-	1081 1 3 4	34484 2 4425 9	Y	4023	4012 0		16				
05	20205 X	20205	-0-	-0-	-0-	513 1 3 4	17846 2 1843 9	Y	1675	1682 0		9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	919	1	25582	2	Y	2622	2617	0	21
01	27041 X	27041	-0-	-0-	-0-	1	4	2884	9					
*02	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	871	1	23289	2	Y	2618	2610	0	29
*03	24800 X	7835	-0-	-16965	-0-	1	4	2880	9					
04	24000 X	21464	-0-	-2536	-0-	769	1	19611	2	Y	2125	2132	0	22
05	49218 X	49218	-0-	-0-	-0-	39	4	2338	9					
						204	1	6810	2	Y	739	759	0	2
						8	4	813	9					
						540	1	17271	2	Y	3320	3309	0	13
						1	4	3652	9					
						1155	1	40094	2	Y	7237	7212	0	38
						8	4	7961	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	117	1	9939	2	Y	1810	1782	0	9
01	15996 X	7261	-0-	-8735	-0-	1991	9							
02	14420 X	1879	-0-	-12541	-0-	79	1	6828	2	Y	322	288	0	2
*03	15965 X	712	-0-	-15253	-0-	354	9							
*04	14730 X	4491	-0-	-10239	-0-	17	1	1524	2	Y	307	253	0	2
05	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	338	9							
						7	1	422	2	Y	257	241	0	1
						283	9							
						52	1	4076	2	Y	330	288	0	2
						363	9							
						186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	7
						3	4	1179	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
12	94873 X	94873	-0-	-0-	-0-	2875	1	89772	2	Y	1816	1806	0	35
01	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	228	4	1998	9					
02	106514 X	106514	-0-	-0-	-0-	1254	1	35195	2	Y	715	740	0	10
03	98672 X	98672	-0-	-0-	-0-	109	4	787	9					
04	91800 X	31444	-0-	-60356	-0-	3788	1	99938	2	Y	2240	2209	0	41
05	114049 X	-0-	-0-	-114049	-0-	324	4	2464	9					
						3514	1	91859	2	Y	2821	2809	0	53
						196	4	3103	9					
						1041	1	29360	2	Y	948	976	0	25
						1043	9							
										Y	-0-	25	0	-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797														
12	27590 X	27243	-0-	-347	-0-	815	1	22624	2	Y	3458	3447	0	27
01	27590 X	26377	-0-	-1213	-0-	3804	9							
*02	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-	804	1	21501	2	Y	3701	3687	0	41
*03	27590 X	15129	-0-	-12461	-0-	1	4	4071	9					
04	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-	938	1	24004	2	Y	3808	3809	0	40
05	27590 X	4814	-0-	-22776	-0-	48	4	4189	9					
						385	1	12486	2	Y	2037	2072	0	5
						17	4	2241	9					
						106	1			Y	340	344	0	1
						926	9	3782	2	Y	842	839	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BLAKE 7/6															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	32028	-0-	32028	32028	1146	1	29972	2	769	754	0	15	
						64	4	846	9					
04	50692 X	18664	-0-	-32028	-0-	622	1	17513	2	481	483	0	13	
						529	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	0	-0-	
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	6111	-0-	6111	6111	168	1	5725	2	188	186	0	2	
						11	4	207	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096														
12	39246 X	4939	-0-	-34307	-0-	9	1	824	2	3733	3714	0	19	8
						4106	9							
01	39246 X	12362	-0-	-26884	-0-	96	1	8580	2	3351	3329	0	23	8
						3686	9							
02	32872 X	3245	-0-	-29627	-0-	26	1	2415	2	731	682	0	63	8
						804	9							
*03	36394 X	10134	-0-	-26260	-0-	105	1	9215	2	738	714	0	24	8
						2	4	812	9					
*04	33300 X	17626	-0-	-15674	-0-	205	1	16407	2	922	868	0	52	8
						1014	9							
05	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	197	1	18452	2	1028	1014	0	13	8
						3	4	1131	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	2755	-0-	2755	2755	91	1	2544	2	102	101	0	1	
						8	4	112	9					
02	T. A.	32533	-0-	32533	35288	1140	1	30073	2	1111	1092	0	20	
						98	4	1222	9					
03	T. A.	59108	-0-	59108	94396	2092	1	54741	2	1962	1945	0	37	
						117	4	2158	9					
04	146035 X	51639	-0-	-94396	-0-	1700	1	47932	2	1824	1813	0	48	
						1	4	2006	9					
05	31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-				Y	-0-	48	0	-0-	
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326															
12	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	449	1	38402	2	N	1915	1854	0	43
							2107	9							
01	49256	X	49256	-0-	-0-	-0-	526	1	46582	2	N	1952	1891	0	53
							1	4	2147	9					
02	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	399	1	36035	2	N	1433	1385	0	51
							1576	9							
*03	43145	X	43145	-0-	-0-	-0-	465	1	40722	2	N	1770	1756	0	41
							11	4	1947	9					
*04	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	265	1	21299	2	N	1405	1358	0	40
							1546	9							
05	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	356	1	33416	2	N	1491	1479	0	38
							3	4	1640	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767															
12	10447	X	5046	-0-	-5401	-0-	46	1	3804	2	Y	1087	1069	0	2
							1196	9							
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	1446	1422	0	4
							1591	9							
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	20	1	1777	2	Y	4130	4090	0	11
							4543	9							
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	4149	4137	0	14
							4564	9							
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	2	Y	3005	2991	0	9
							3306	9							
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	72	1	6670	2	Y	1712	1711	0	6
							1883	9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639															
12	10385	X	7097	-0-	-3288	-0-	55	1	4719	2	Y	2112	2085	0	4
							2323	9							
01	10385	X	6074	-0-	-4311	-0-	45	1	3892	2	Y	1943	1912	0	5
							2137	9							
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	81	1	7468	2	Y	1969	1929	0	5
							2166	9							
*03	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	242	1	21011	2	Y	2139	2124	0	7
							8	4	2353	9					
*04	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	173	1	13988	2	Y	1640	1617	0	5
							1804	9							
05	9176	X	2935	-0-	-6241	-0-	29	1	2685	2	Y	201	204	0	1
							221	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1					//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0146WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 290159		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2021					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	16616 X	16595	-0-	-21	-0-	160	1	13650	2	Y	2532	2504	0	27	8	5	
01	16523 X	5645	-0-	-10878	-0-	2785	9	3109	2	Y	2273	2240	0	32	8	6	
02	14924 X	12611	-0-	-2313	-0-	2500	9	10194	2	Y	2094	2040	0	54	8	6	
*03	16523 X	14142	-0-	-2381	-0-	114	1	11543	2	Y	2239	2221	0	17	8	7	
*04	29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	2303	9	26549	2	Y	2583	2536	0	47	8	7	
05	44447 X	44447	-0-	-0-	-0-	133	1	40749	2	Y	2963	2949	0	11	8	10	
						3	4	3259	9								
						2841	9										
						433	1										
						6	4										
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0143WA	RRCID -> 290163	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 8978	- 19958							
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	169	1	14456	2	Y	2498	2465	0	30	8	5	
01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	2748	9	13181	2	Y	2193	2157	0	35	8	6	
02	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	149	1	11600	2	Y	2320	2263	0	57	8	6	
*03	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	2412	9	21955	2	Y	2240	2222	0	17	8	7	
*04	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	129	1	20080	2	Y	2589	2549	0	40	8	7	
05	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	2552	9	28919	2	Y	3479	3463	0	11	8	12	
						250	1	3827	9								
						8	4										
						2848	9										
						309	1										
						3	4										
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0131WA	RRCID -> 290359	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8479	- 19475							
12	84825 X	84825	-0-	-0-	-0-	933	1	79822	2	Y	3699	3666	0	35	8	7	
01	91813 X	91813	-0-	-0-	-0-	1	4	4069	9								
02	85820 X	80673	-0-	-5147	-0-	972	1	86212	2	Y	4205	4154	0	47	8	11	
*03	95015 X	76285	-0-	-18730	-0-	3	4	4626	9								
*04	91950 X	58445	-0-	-33505	-0-	845	1	76075	2	Y	3411	3352	0	61	8	9	
05	91822 X	63002	-0-	-28820	-0-	1	4	3752	9								
						823	1	71915	2	Y	3207	3186	0	19	8	11	
						19	4	3528	9								
						678	1	54637	2	Y	2844	2807	0	40	8	8	
						2	4	3128	9								
						629	1	58882	2	Y	3166	3152	0	11	8	11	
						8	4	3483	9								
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0132WA	RRCID -> 290362	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8589	- 19593							
12	63705 X	50102	-0-	-13603	-0-	543	1	46355	2	Y	2913	2894	0	22	8	6	
01	50840 X	25547	-0-	-25293	-0-	3204	9	23042	2	Y	2041	2001	0	41	8	5	
02	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	260	1	41860	2	Y	3339	3279	0	56	8	9	
*03	50840 X	46612	-0-	-4228	-0-	2245	9	42713	2	Y	3090	3069	0	20	8	10	
*04	49200 X	41084	-0-	-8116	-0-	465	1	3399	9								
05	50840 X	28828	-0-	-22012	-0-	3673	9	37991	2	Y	2382	2320	0	65	8	7	
						489	1	2620	9								
						11	4	26419	2	Y	1931	1919	0	12	8	7	
						472	1	2124	9								
						1	4										
						282	1										
						3	4										

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	48391 X	30390	-0-	-18001	-0-	326	1	27759	2	Y	2095	2075	0	22	8
						2305	9								4
01	41323 X	25897	-0-	-15426	-0-	266	1	23527	2	Y	1912	1887	0	24	8
						1	4	2103	9						5
02	34188 X	31490	-0-	-2698	-0-	316	1	28451	2	Y	2475	2424	0	49	8
						2723	9								7
*03	41864 X	41864	-0-	-0-	-0-	440	1	38431	2	Y	2711	2691	0	18	8
						11	4	2982	9						9
*04	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	457	1	36829	2	Y	2314	2279	0	37	8
						1	4	2545	9						7
05	42312 X	42312	-0-	-0-	-0-	415	1	38893	2	Y	2725	2713	0	10	8
						6	4	2998	9						9
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692															
12	36828 X	32085	-0-	-4743	-0-	348	1	29797	2	Y	1764	1733	0	30	8
						1940	9								4
01	38006 X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	31	8
						1	4	1769	9						4
02	94133 X	94133	-0-	-0-	-0-	996	1	89847	2	Y	2988	2941	0	43	8
						3	4	3287	9						8
*03	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	521	1	45532	2	Y	2279	2264	0	16	8
						13	4	2507	9						7
*04	36780 X	33463	-0-	-3317	-0-	384	1	30989	2	Y	1900	1868	0	34	8
						2090	9								5
05	38006 X	32663	-0-	-5343	-0-	323	1	30345	2	Y	1811	1801	0	9	8
						3	4	1992	9						6
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471															
12	49569 X	30351	-0-	-19218	-0-	984	1	27047	2	Y	2109	2046	0		63
						2320	9								
01	48081 X	33892	-0-	-14189	-0-	1082	1	28551	2	Y	3870	3794	0		139
						2	4	4257	9						
*02	43428 X	37064	-0-	-6364	-0-	1243	1	31232	2	Y	4115	4081	0	22	8
						62	4	4527	9						151
*03	33175 X	33175	-0-	-0-	-0-	885	1	28612	2	Y	3308	3388	0	24	8
						39	4	3639	9						47
04	32790 X	21638	-0-	-11152	-0-	586	1	18666	2	Y	2168	2193	0	8	8
						1	4	2385	9						14
05	39401 X	3866	-0-	-35535	-0-	89	1	2998	2	Y	708	708	0	7	8
						779	9								7
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205															
12	45074 X	34880	-0-	-10194	-0-	1106	1	30360	2	Y	3103	3106	0		93
						1	4	3413	9						
01	43059 X	4034	-0-	-39025	-0-	132	1	3485	2	Y	379	458	0		14
						417	9								
*02	38892 X	-0-	-0-	-38892	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
*03	39711 X	17913	-0-	-21798	-0-	467	1	15151	2	Y	2068	2023	0	15	8
						20	4	2275	9						30
04	37830 X	31156	-0-	-6674	-0-	810	1	25760	2	Y	4167	4156	0	15	8
						2	4	4584	9						26
05	34875 X	22455	-0-	-12420	-0-	552	1	18982	2	Y	2653	2628	0	26	8
						3	4	2918	9						25

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	41037 X	41037	-0-	-0-	-0-	1304	1	35807	2	Y	3567	3567	0	107
						2	4	3924	9					
01	41510 X	41510	-0-	-0-	-0-	1369	1	36096	2	Y	3672	3647	0	132
						6	4	4039	9					
*02	36092 X	31702	-0-	-4390	-0-	1074	1	27080	2	Y	3175	3174	0	116
						55	4	3493	9			17	8	
*03	40393 X	35543	-0-	-4850	-0-	950	1	30757	2	Y	3449	3491	0	49
						42	4	3794	9			25	8	
04	39090 X	19990	-0-	-19100	-0-	543	1	17220	2	Y	2024	2053	0	13
						1	4	2226	9			7	8	
05	40393 X	3529	-0-	-36864	-0-	80	1	2814	2	Y	577	579	0	5
						635	9					6	8	
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476														
12	145006 X	145006	-0-	-0-	-0-	4685	1	127852	2	Y	11331	11316	0	83
						5	4	12464	9					
01	0 X	138963	-0-	138963	-0-	4642	1	122172	2	Y	11034	11037	0	80
						12	4	12137	9					
02	124563 X	124563	-0-	-0-	-0-	4422	1	109194	2	Y	9748	9763	0	65
						224	4	10723	9					
03	141478 X	141478	-0-	-0-	-0-	3889	1	126853	2	Y	9604	9596	0	73
						172	4	10564	9					
*04	127796 X	127796	-0-	-0-	-0-	3591	1	114254	2	Y	9036	9002	0	107
						11	4	9940	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				107
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538														
12	109347 X	109347	-0-	-0-	-0-	3561	1	97157	2	Y	7840	7833	0	58
						5	4	8624	9					
01	120344 X	120344	-0-	-0-	-0-	4063	1	106952	2	Y	8471	8468	0	61
						11	4	9318	9					
02	83338 X	83338	-0-	-0-	-0-	2978	1	73537	2	Y	6065	6085	0	41
						151	4	6672	9					
03	132683 X	132683	-0-	-0-	-0-	3695	1	120379	2	Y	7677	7660	0	58
						164	4	8445	9					
*04	124495 X	124495	-0-	-0-	-0-	3558	1	113133	2	Y	7085	7059	0	84
						10	4	7794	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714														
12	101271 X	101271	-0-	-0-	-0-	3326	1	92147	2	Y	5269	5272	0	39
						2	4	5796	9					
01	105972 X	105972	-0-	-0-	-0-	3546	1	94668	2	Y	7044	7029	0	52
						10	4	7748	9			2	8	
02	91269 X	91269	-0-	-0-	-0-	3309	1	82328	2	Y	4968	4966	0	33
						167	4	5465	9			21	8	
03	101344 X	101344	-0-	-0-	-0-	2842	1	92543	2	Y	5304	5246	0	41
						125	4	5834	9			50	8	
04	89174 X	89174	-0-	-0-	-0-	2550	1	81212	2	Y	4914	4878	0	59
						7	4	5405	9			18	8	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				59

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9499	
								PERF. 9544 - 19662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	173 1	27	26 0	1
						30 9			
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		2	3 0	-0-
*02	1932 X	661	-0-	-1271	-0-	24 1	7	7 0	-0-
						1 4			
*03	4991 X	387	-0-	-4604	-0-	11 1	1	1 0	-0-
						1 9			
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-		-0-		-0-
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-		-0-		-0-

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440	
								PERF. 9670 - 19566	
12	220473 X	220473	-0-	-0-	-0-	7209 1	12099	12087 0	89
						8 4			
01	217166 X	217166	-0-	-0-	-0-	7393 1	11550	11552 0	84
						21 4		3 8	
02	187587 X	187587	-0-	-0-	-0-	6664 1	9728	9707 0	65
						340 4		40 8	
03	183106 X	183106	-0-	-0-	-0-	5134 1	9322	9227 0	71
						229 4		89 8	
04	164431 X	164431	-0-	-0-	-0-	4734 1	8236	8179 0	98
						15 4		30 8	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		98

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449	
								PERF. 9869 - 20156	
12	128937 X	128937	-0-	-0-	-0-	4199 1	9211	9203 0	68
						4 4			
01	121462 X	121462	-0-	-0-	-0-	4084 1	9020	9022 0	66
						11 4			
02	85627 X	85627	-0-	-0-	-0-	3034 1	6902	6921 0	47
						154 4			
03	96363 X	96363	-0-	-0-	-0-	2629 1	7286	7277 0	56
						116 4			
04	78088 X	78088	-0-	-0-	-0-	2181 1	5945	5930 0	71
						8 4			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		71

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320	
								PERF. 9817 - 19576	
12	175304 X	175304	-0-	-0-	-0-	5620 1	12595	12581 0	92
						7 4			
01	167218 X	167218	-0-	-0-	-0-	5546 1	12590	12589 0	91
						14 4		2 8	
*02	135243 X	135243	-0-	-0-	-0-	4716 1	9082	9075 0	61
						242 4		37 8	
*03	148856 X	148856	-0-	-0-	-0-	4112 1	9603	9499 0	73
						183 4		92 8	
04	229887 X	229887	-0-	-0-	-0-	6539 1	13885	13743 0	165
						19 4		50 8	
05	133567 X	133567	-0-	-0-	-0-	3505 1	7430	7455 0	84
						26 4		56 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MARTIN 41/44				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	0036WA	RRCID ->	291919	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9465	PERF.10039	-	20358			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	194337	X	194337	-0-	-0-	-0-		6239	1	173006	2	Y	13714	13706	0			100
01	179763	X	179763	-0-	-0-	-0-		5993	1	159926	2	Y	12569	12576	0	2	8	91
02	139160	X	139160	-0-	-0-	-0-		4836	1	123274	2	Y	9819	9804	0	40	8	66
03	127224	X	127224	-0-	-0-	-0-		3458	1	112956	2	Y	9689	9589	0	92	8	74
*04	64837	X	64837	-0-	-0-	-0-		1799	1	57115	2	Y	5380	5371	0	19	8	64
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					64
HAY MARTIN 41/44				WELL #:	0034WA	RRCID ->	292011	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	9347	PERF. 9884	-	20184			
12	246370	X	246370	-0-	-0-	-0-		7572	1	210005	2	Y	26168	26121	0			192
01	238247	X	238247	-0-	-0-	-0-		7669	1	204955	2	Y	23274	23293	0	4	8	169
02	185591	X	185591	-0-	-0-	-0-		6539	1	161315	2	Y	15822	15819	0	65	8	107
03	201420	X	201420	-0-	-0-	-0-		5470	1	178447	2	Y	15687	15524	0	151	8	119
*04	167170	X	167170	-0-	-0-	-0-		4289	1	136677	2	Y	23810	23561	0	86	8	282
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					282
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0071WA	RRCID ->	292398	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	8273	PERF. 9346	-	20232			
12	48949	X	29592	-0-	-19357	-0-		309	1	26459	2	N	2567	2529	0	45	8	31
01	37820	X	27947	-0-	-9873	-0-		280	1	24823	2	N	2585	2542	0	48	8	26
02	46452	X	21549	-0-	-24903	-0-		219	1	19762	2	N	1425	1378	0	52	8	21
*03	51429	X	22246	-0-	-29183	-0-		222	1	19475	2	N	2312	2298	0	2	8	33
*04	49770	X	37504	-0-	-12266	-0-		430	1	34793	2	N	2073	2033	0	5	8	68
05	38519	X	38519	-0-	-0-	-0-		377	1	35297	2	N	2584	2586	0	16	8	50
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0075WA	RRCID ->	292401	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	8464	PERF. 8822	-	19311			
12	76136	X	57080	-0-	-19056	-0-		607	1	51781	2	N	4264	4214	0	64	8	52
01	66743	X	59127	-0-	-7616	-0-		608	1	53700	2	N	4377	4306	0	80	8	43
02	68040	X	46458	-0-	-21582	-0-		477	1	42789	2	N	2899	2803	0	96	8	43
*03	75330	X	49102	-0-	-26228	-0-		500	1	43685	2	N	4459	4436	0	3	8	63
*04	72900	X	61080	-0-	-11820	-0-		696	1	56181	2	N	3816	3743	0	10	8	126
05	59117	X	53176	-0-	-5941	-0-		524	1	49136	2	N	3187	3231	0	20	8	62

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	41199 X	33316	-0-	-7883	-0-	349	1	29743	2	N	2931	2907	0	44	8	36
						3224	9									
01	46562 X	17137	-0-	-29425	-0-	163	1	14453	2	N	2292	2269	0	36	8	23
						2521	9									
02	51464 X	28635	-0-	-22829	-0-	287	1	25819	2	N	2299	2210	0	78	8	34
						2529	9									
*03	56978 X	34256	-0-	-22722	-0-	345	1	30182	2	N	3384	3367	0	3	8	48
						7	4	3722	9							
*04	55140 X	15235	-0-	-39905	-0-	181	1	14478	2	N	524	552	0	3	8	17
						576	9									
05	39468 X	39468	-0-	-0-	-0-	386	1	36265	2	N	2555	2509	0	14	8	49
						6	4	2811	9							
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648																
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	163	1	4136	2	Y	199	154	0	39	8	6
						7	4	219	9							
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	86	1	2887	2	Y	648	573	0	73	8	8
						3	4	713	9							
04	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	1029	868	0	164	8	5
						1132	9									
05	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	172	1	5931	2	Y	935	886	0	45	8	9
						1	4	1029	9							
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347																
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	200	210	0			6
01	3999 X	183	-0-	-3816	-0-	6	1	174	2	Y	3	9	0			-0-
						3	9									
*02	4480 X	642	-0-	-3838	-0-	22	1	538	2	Y	74	57	0	15	8	2
						1	4	81	9							
*03	4960 X	1029	-0-	-3931	-0-	16	1	529	2	Y	439	386	0	49	8	6
						1	4	483	9							
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	471	399	0	75	8	3
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	385	365	0	19	8	4
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066																
12	79453 X	65260	-0-	-14193	-0-	2112	1	58673	2	Y	4066	4064	0			32
						2	4	4473	9							
01	79453 X	53444	-0-	-26009	-0-	1793	1	47919	2	Y	3385	3380	0			37
						8	4	3724	9							
02	68012 X	-0-	-0-	-68012	-0-					Y	1	38	0			-0-
*03	70680 X	4333	-0-	-66347	-0-	117	1	3879	2	Y	302	301	0			1
						5	4	332	9							
04	67350 X	14183	-0-	-53167	-0-	401	1	12761	2	Y	927	924	0			4
						1	4	1020	9							
05	65255 X	22132	-0-	-43123	-0-	575	1	20114	2	Y	1308	1305	0			7
						4	4	1439	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	54436 X	48457	-0-	-5979	-0-	1590	1	44204	2	Y	2419	2425	0	19	
01	58807 X	44426	-0-	-14381	-0-	1515	1	40492	2	Y	2194	2189	0	24	
*02	53116 X	37060	-0-	-16056	-0-	1261	1	32428	2	Y	3005	2998	0	31	
03	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-	228	1	7272	2	Y	-0-	31	0	-0-	
04	55770 X	7909	-0-	-47861	-0-	409	1	7272	2	Y	372	371	0	1	
05	48453 X	15603	-0-	-32850	-0-	417	1	14410	2	Y	703	700	0	4	
						3	4	773	9						

HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216															
12	76074 X	65104	-0-	-10970	-0-	2131	1	59208	2	Y	3420	3427	0	27	
01	76074 X	42891	-0-	-33183	-0-	1460	1	38987	2	Y	2219	2222	0	24	
02	68712 X	-0-	-0-	-68712	-0-	109	1	3559	2	Y	56	79	0	1	
*03	72168 X	3921	-0-	-68247	-0-	4	4	249	9	Y	226	226	0	1	
04	69840 X	14535	-0-	-55305	-0-	420	1	13305	2	Y	735	733	0	3	
05	65100 X	22593	-0-	-42507	-0-	597	1	20747	2	Y	1132	1129	0	6	
						4	4	1245	9						

HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338															
12	75795 X	65840	-0-	-9955	-0-	2107	1	58571	2	Y	4691	4683	0	37	
01	74586 X	63044	-0-	-11542	-0-	2084	1	55752	2	Y	4727	4712	0	52	
*02	65688 X	45474	-0-	-20214	-0-	1578	1	40315	2	Y	3182	3201	0	33	
*03	69750 X	28079	-0-	-41671	-0-	81	4	3500	9	Y	1937	1966	0	4	
04	67500 X	38945	-0-	-28555	-0-	766	1	25149	2	Y	2795	2788	0	11	
05	65844 X	-0-	-0-	-65844	-0-	33	4	2131	9	Y	-0-	11	0	-0-	
						1088	1	34779	2	Y					
						3	4	3075	9						

HAY DENISE STATE 08/05															
WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510															
12	3782 X	2029	-0-	-1753	-0-	71	1	1958	2	Y	-0-			-0-	
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-	
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-	
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL		DEPTH 10229		PERF.10210 - 19582				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	84537 X	67304	-0-	-17233	-0-			2220	1	61735	2	Y	3042	3037	0		24	
								3	4	3346	9							
01	78616 X	62453	-0-	-16163	-0-			2136	1	57065	2	Y	2949	2941	0		32	
								8	4	3244	9							
*02	71008 X	45682	-0-	-25326	-0-			1632	1	41727	2	Y	2036	2047	0		21	
								83	4	2240	9							
*03	72075 X	8159	-0-	-63916	-0-			233	1	7557	2	Y	327	347	0		1	
								9	4	360	9							
04	69240 X	52889	-0-	-16351	-0-			1532	1	48973	2	Y	2163	2155	0		9	
								5	4	2379	9							
05	67301 X	59380	-0-	-7921	-0-			1584	1	55021	2	Y	2513	2509	0		13	
								11	4	2764	9							
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL		DEPTH 10113		PERF.10246 - 20468				
12	85219 X	65928	-0-	-19291	-0-			2140	1	59608	2	Y	3798	3792	0		30	
								2	4	4178	9							
01	84165 X	59619	-0-	-24546	-0-			2010	1	53742	2	Y	3513	3504	0		39	
								3	4	3864	9							
*02	78577 X	78577	-0-	-0-	-0-			2745	1	70240	2	Y	4957	4944	0		52	
								139	4	5453	9							
*03	71579 X	68758	-0-	-2821	-0-			1923	1	62876	2	Y	3520	3564	0		8	
								87	4	3872	9							
04	73774 X	73774	-0-	-0-	-0-			2122	1	67573	2	Y	3701	3694	0		15	
								8	4	4071	9							
05	84723 X	70266	-0-	-14457	-0-			1864	1	64892	2	Y	3179	3177	0		17	
								13	4	3497	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL		DEPTH 8068		PERF. 8471 - 19363				
12	100812 X	75579	-0-	-25233	-0-			812	1	69327	2	N	4945	4888	0	51 8	25	
								5440	9									
01	100812 X	79685	-0-	-21127	-0-			807	1	71650	2	N	6568	6480	0	78 8	35	
								3	4	7225	9							
02	91056 X	68088	-0-	-22968	-0-			708	1	63855	2	N	3202	3136	0	82 8	19	
								3	4	3522	9							
*03	82925 X	65560	-0-	-17365	-0-			709	1	61926	2	N	2643	2625	0	23 8	14	
								18	4	2907	9							
*04	79650 X	38382	-0-	-41268	-0-			444	1	35878	2	N	1872	1840	0	34 8	12	
								1	4	2059	9							
05	79670 X	51870	-0-	-27800	-0-			511	1	47832	2	N	3201	3176	0	16 8	21	
								6	4	3521	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL		DEPTH 8093		PERF. 8331 - 19219				
12	117955 X	85092	-0-	-32863	-0-			915	1	78059	2	N	5560	5517	0	45 8	29	
								2	4	6116	9							
01	117955 X	90350	-0-	-27605	-0-			935	1	82854	2	N	5962	5893	0	66 8	32	
								3	4	6558	9							
02	106372 X	77382	-0-	-28990	-0-			785	1	70634	2	N	5420	5344	0	75 8	33	
								1	4	5962	9							
*03	99169 X	82878	-0-	-16291	-0-			888	1	77545	2	N	4022	4005	0	28 8	22	
								21	4	4424	9							
*04	95970 X	59718	-0-	-36252	-0-			702	1	56545	2	N	2245	2199	0	54 8	14	
								1	4	2470	9							
05	90365 X	77543	-0-	-12822	-0-			783	1	73567	2	N	2897	2876	0	16 8	19	
								6	4	3187	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY WINSTON 17/20				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0012WA	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
						RRCID -> 293990	COMPL. DATE 04/01/2025	TOTAL	DEPTH	9356	PERF.	9568	-	19749				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	40207 X	-0-	-0-		-40207		-0-					Y	257	291	0			2
01	40207 X	-0-	-0-		-40207		-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*02	34412 X	-0-	-0-		-34412		-0-					Y	-0-					-0-
*03	38099 X	-0-	-0-		-38099		-0-					Y	-0-					-0-
04	27870 X	470	-0-		-27400		-0-	12	1	452	2	Y	5	5	0			-0-
05	2681 X	2681	-0-		-0-		-0-	67	1	2452	2	Y	147	146	0			1
								162	9									
HAY WINSTON 17/20					WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL	DEPTH	9505	PERF.	9823	-	19925			
12	54436 X	33739	-0-		-20697		-0-	942	1	26227	2	Y	5972	5960	0		6 8	47
01	54436 X	33056	-0-		-21380		-0-	1	4	6569	9							
*02	38276 X	26747	-0-		-11529		-0-	939	1	25133	2	Y	6347	6321	0		3 8	70
								2	4	6982	9							
*03	39711 X	33531	-0-		-6180		-0-	800	1	20442	2	Y	4969	4987	0			52
								39	4	5466	9							
04	38430 X	27704	-0-		-10726		-0-	788	1	25765	2	Y	6313	6351	0			14
								34	4	6944	9							
05	33728 X	17092	-0-		-16636		-0-	661	1	21133	2	Y	5372	5365	0			21
								1	4	5909	9							
								378	1	13162	2	Y	3226	3230	0			17
								3	4	3549	9							
HAY WINSTON 17/20					WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL	DEPTH	9528	PERF.	9781	-	19690			
12	60543 X	42137	-0-		-18406		-0-	1249	1	34708	2	Y	5615	5601	0		6 8	44
01	60543 X	39964	-0-		-20579		-0-	3	4	6177	9							
*02	43680 X	32620	-0-		-11060		-0-	1223	1	32716	2	Y	5471	5453	0		2 8	60
								7	4	6018	9							
*03	44764 X	29247	-0-		-15517		-0-	1046	1	26706	2	Y	4377	4391	0			46
								53	4	4815	9							
04	43320 X	36754	-0-		-6566		-0-	734	1	23984	2	Y	4088	4125	0			9
								32	4	4497	9							
05	42129 X	33258	-0-		-8871		-0-	944	1	30028	2	Y	5254	5242	0			21
								3	4	5779	9							
								796	1	27597	2	Y	4418	4416	0			23
								5	4	4860	9							
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0261WA		RRCID -> 294030	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL	DEPTH	8141	PERF.	9003	-	19900			
12	55424 X	55424	-0-		-0-		-0-	563	1	48129	2	N	6120	6069	0		52 8	32
01	53361 X	53361	-0-		-0-		-0-	6732	9									
02	47292 X	45845	-0-		-1447		-0-	526	1	46573	2	N	5691	5615	0		77 8	31
								2	4	6260	9							
*03	55552 X	48723	-0-		-6829		-0-	447	1	40264	2	N	4667	4572	0		98 8	28
								5134	9									
*04	53640 X	47641	-0-		-5999		-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0		32 8	25
								11	4	5047	9							
05	55428 X	48029	-0-		-7399		-0-	521	1	42022	2	N	4633	4558	0		70 8	30
								2	4	5096	9							
								449	1	42077	2	N	4997	4974	0		20 8	33
								6	4	5497	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY WINSTON 17/20				//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0022WA	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
					RRCID -> 294041	COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 9233	PERF. 9647 - 19523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	42718 X	31011	-0-	-11707	-0-	857 6349	1 9	23805	2	Y	5772	5757	0	6	8	45
01	42718 X	29869	-0-	-12849	-0-	848 1	1 4	22638	2	Y	5802	5780	0	3	8	64
*02	31220 X	24459	-0-	-6761	-0-	725 36	1 4	18654	2	Y	4585	4601	0			48
*03	32674 X	30829	-0-	-1845	-0-	732 32	1 4	23956	2	Y	5554	5590	0			12
04	31620 X	27103	-0-	-4517	-0-	654 2	1 4	20922	2	Y	5023	5015	0			20
05	31000 X	23944	-0-	-7056	-0-	531 3	1 4	18569	2	Y	4401	4398	0			23
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0021WA	RRCID -> 294052	COMPL. DATE 03/13/2023				TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9746 - 19691					
12	66557 X	33957	-0-	-32600	-0-	956 2	1 4	26556	2	Y	5857	5842	0	6	8	46
01	66557 X	32907	-0-	-33650	-0-	960 2	1 4	25595	2	Y	5773	5754	0	2	8	63
*02	38500 X	27116	-0-	-11384	-0-	828 41	1 4	21139	2	Y	4644	4659	0			48
*03	37696 X	22363	-0-	-15333	-0-	537 24	1 4	17548	2	Y	3867	3906	0			9
04	36480 X	25769	-0-	-10711	-0-	615 1	1 4	19671	2	Y	4984	4973	0			20
05	33945 X	25177	-0-	-8768	-0-	564 3	1 4	19590	2	Y	4564	4560	0			24
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0024WA	RRCID -> 294053	COMPL. DATE 02/24/2023				TOTAL DEPTH 9254	PERF. 9740 - 19658					
12	32550 X	16812	-0-	-15738	-0-	448 3919	1 9	12445	2	Y	3563	3554	0	4	8	28
01	32550 X	16931	-0-	-15619	-0-	471 1	1 4	12590	2	Y	3517	3504	0	2	8	39
*02	18844 X	12470	-0-	-6374	-0-	357 18	1 4	8971	2	Y	2840	2849	0			30
*03	18507 X	16052	-0-	-2455	-0-	362 16	1 4	11750	2	Y	3567	3589	0			8
04	17910 X	12141	-0-	-5769	-0-	264 3402	1 9	8475	2	Y	3093	3089	0			12
05	16926 X	8669	-0-	-8257	-0-	166 1	1 4	5806	2	Y	2451	2450	0			13
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0251WA	RRCID -> 294057	COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 8028	PERF. 8490 - 19339					
12	113336 X	95554	-0-	-17782	-0-	1015 1	1 4	86834	2	N	7004	6940	0	65	8	36
01	113336 X	93517	-0-	-19819	-0-	977 3	1 4	86542	2	N	5450	5367	0	90	8	29
02	100632 X	78000	-0-	-22632	-0-	819 1	1 4	73840	2	N	3036	2935	0	112	8	18
*03	104935 X	89478	-0-	-15457	-0-	975 22	1 4	85108	2	N	3066	3028	0	39	8	17
*04	101550 X	75160	-0-	-26390	-0-	881 2	1 4	71106	2	N	2883	2802	0	80	8	18
05	95542 X	83277	-0-	-12265	-0-	837 8	1 4	78628	2	N	3458	3432	0	22	8	22

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY WINSTON 17/20														
WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	64325 X	29159	-0-	-35166	-0-	748 1	20798 2	Y	6921	6903 0	7 8			55
01	64325 X	29857	-0-	-34468	-0-	7613 9	21397 2	Y	6963	6939 0	3 8			76
*02	35504 X	26871	-0-	-8633	-0-	800 1	19911 2	Y	5585	5603 0				58
*03	38037 X	32354	-0-	-5683	-0-	777 1	6144 9		6909	6952 0				15
04	36810 X	28219	-0-	-8591	-0-	39 4	23989 2	Y	6284	6274 0				25
05	29853 X	22016	-0-	-7837	-0-	733 1	7600 9		5181	5179 0				27
						32 4	20659 2	Y						
						647 1	6912 9							
						458 1	15856 2	Y						
						3 4	5699 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768														
12	39277 X	29878	-0-	-9399	-0-	308 1	26281 2	N	2990	2952 0	42 8			15
01	39277 X	36885	-0-	-2392	-0-	3289 9	32982 2	N	3211	3150 0	59 8			17
02	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	370 1	3532 9		2843	2766 0	77 8			17
*03	30039 X	22849	-0-	-7190	-0-	326 1	29262 2	N	1909	1897 0	19 8			10
*04	35700 X	28651	-0-	-7049	-0-	3127 9	20505 2	N	2361	2306 0	50 8			15
05	36890 X	32250	-0-	-4640	-0-	236 1	2100 9		2671	2654 0	15 8			17
						8 4	25734 2	N						
						320 1	25734 2	N						
						2597 9								
						309 1	29000 2	N						
						3 4	2938 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357														
12	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	435 1	37160 2	N	4870	4818 0	56 8			25
01	51682 X	51682	-0-	-0-	-0-	5357 9	45667 2	N	5001	4919 0	80 8			27
02	43174 X	43174	-0-	-0-	-0-	512 1	5501 9		4180	4081 0	101 8			25
*03	46345 X	44369	-0-	-1976	-0-	2 4	38152 2	N	3885	3857 0	32 8			21
*04	50010 X	43811	-0-	-6199	-0-	424 1	39630 2	N	3955	3880 0	70 8			26
05	51677 X	43692	-0-	-7985	-0-	4598 9	4274 9		4146	4125 0	20 8			27
						454 1	38977 2	N						
						11 4	4351 9							
						482 1	38714 2	N						
						1 4	4561 9							
						413 1								
						4 4								
HAY LANDON 9														
WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981														
12	43431 X	16101	-0-	-27330	-0-	403 1	11262 2	Y	4033	4016 0				41
01	43431 X	15021	-0-	-28410	-0-	4436 9	10585 2	Y	3672	3681 0				32
*02	17360 X	14475	-0-	-2885	-0-	396 1	4039 9		3433	3422 0				43
*03	19220 X	13416	-0-	-5804	-0-	1 4	10277 2	Y	3088	3111 0				20
04	18600 X	13303	-0-	-5297	-0-	401 1	3776 9		3466	3469 0				17
05	16089 X	13673	-0-	-2416	-0-	21 4	9702 2	Y	3184	3183 0				18
						303 1	3397 9							
						14 4	9201 2	Y						
						289 1								
						3813 9								
						286 1	9883 2	Y						
						2 4	3502 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	394 4461	1 9	33655	2	N	4055	4011 0	46 8	21
01	45362 X	45362	-0-	-0-	-0-	455 2	1 4	40293	2	N	4193	4128 0	64 8	22
02	34860 X	33954	-0-	-906	-0-	337 3236	1 9	30381	2	N	2942	2879 0	67 8	18
*03	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	411 11	1 4	35951	2	N	3202	3178 0	25 8	17
*04	43890 X	37074	-0-	-6816	-0-	413 1	1 4	33332	2	N	3025	2972 0	50 8	20
05	45353 X	37795	-0-	-7558	-0-	361 3	1 4	34052	2	N	3072	3058 0	14 8	20
HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989														
12	58714 X	37847	-0-	-20867	-0-	958 3	1 4	26598	2	Y	9353	9360 0		95
01	58714 X	28328	-0-	-30386	-0-	874 5	1 4	23378	2	Y	3701	3764 0		32
*02	42644 X	23621	-0-	-19023	-0-	742 40	1 4	19024	2	Y	3468	3456 0		44
*03	47213 X	17104	-0-	-30109	-0-	432 19	1 4	14056	2	Y	2361	2389 0		16
04	45690 X	4925	-0-	-40765	-0-	129 682	1 9	4114	2	Y	620	633 0		3
05	37851 X	2359	-0-	-35492	-0-	42 893	1 9	1424	2	Y	812	810 0		5
HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142														
12	48174 X	30296	-0-	-17878	-0-	818 6761	1 9	22717	2	Y	6146	6127 0		62
01	48174 X	24155	-0-	-24019	-0-	708 1	1 4	18881	2	Y	4150	4176 0		36
*02	30436 X	18298	-0-	-12138	-0-	525 26	1 4	13325	2	Y	4020	4005 0		51
*03	32953 X	20835	-0-	-12118	-0-	502 23	1 4	16372	2	Y	3580	3607 0		24
04	31890 X	20826	-0-	-11064	-0-	488 1	1 4	15556	2	Y	4346	4349 0		21
05	30287 X	21836	-0-	-8451	-0-	486 3	1 4	16916	2	Y	4028	4027 0		22
HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281														
12	51770 X	32541	-0-	-19229	-0-	925 5937	1 9	25679	2	Y	5397	5374 0		55
01	51770 X	24151	-0-	-27619	-0-	748 1	1 4	20019	2	Y	3075	3103 0		27
*02	30044 X	23557	-0-	-6487	-0-	763 37	1 4	19428	2	Y	3026	3015 0		38
*03	32550 X	23267	-0-	-9283	-0-	590 26	1 4	19339	2	Y	3011	3029 0		20
04	31500 X	17335	-0-	-14165	-0-	443 1	1 4	14156	2	Y	2486	2494 0		12
05	32550 X	20995	-0-	-11555	-0-	486 3	1 4	16914	2	Y	3265	3259 0		18

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY LANDON 9														
WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	38068 X	23992	-0-	-14076	-0-	575 7454	1 9	15963	2	Y	6776	6755 0		69
01	38068 X	13780	-0-	-24288	-0-	420 1	1 4	11192	2	Y	1970	2022 0		17
*02	23744 X	16300	-0-	-7444	-0-	508 26	1 4	12980	2	Y	2533	2518 0		32
*03	26288 X	14912	-0-	-11376	-0-	368 16	1 4	11997	2	Y	2301	2318 0		15
04	25440 X	17362	-0-	-8078	-0-	430 1	1 4	13708	2	Y	2930	2931 0		14
05	23994 X	12499	-0-	-11495	-0-	272 1	1 4	9379	2	Y	2588	2588 0		14
HAY LANDON 9														
WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868														
12	39649 X	22412	-0-	-17237	-0-	669 3193	1 9	18550	2	Y	2903	2892 0		29
01	39649 X	20611	-0-	-19038	-0-	641 1	1 4	17112	2	Y	2597	2603 0		23
*02	25508 X	18766	-0-	-6742	-0-	605 30	1 4	15488	2	Y	2403	2396 0		30
*03	25017 X	16191	-0-	-8826	-0-	418 18	1 4	13585	2	Y	1973	1990 0		13
04	24030 X	20320	-0-	-3710	-0-	528 1	1 4	16880	2	Y	2646	2646 0		13
05	22413 X	18516	-0-	-3897	-0-	449 3	1 4	15629	2	Y	2214	2215 0		12
HAY LANDON 9														
WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278														
12	51026 X	27733	-0-	-23293	-0-	826 3	1 4	23031	2	Y	3521	3507 0		36
01	51026 X	26547	-0-	-24479	-0-	828 6	1 4	22173	2	Y	3218	3226 0		28
*02	30716 X	22717	-0-	-7999	-0-	734 41	1 4	18800	2	Y	2856	2848 0		36
*03	31682 X	18417	-0-	-13265	-0-	477 22	1 4	15490	2	Y	2207	2228 0		15
04	30240 X	22069	-0-	-8171	-0-	567 1	1 4	18172	2	Y	3026	3026 0		15
05	27745 X	22396	-0-	-5349	-0-	543 3	1 4	18843	2	Y	2734	2734 0		15
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809														
12	62496 X	54600	-0-	-7896	-0-	554 6739	1 9	47307	2	N	6126	6063 0	64 8	12
01	62496 X	58324	-0-	-4172	-0-	576 2	1 4	51156	2	N	5991	5906 0	81 8	16
02	56112 X	44581	-0-	-11531	-0-	429 5503	1 9	38649	2	N	5003	4893 0	113 8	13
*03	62062 X	52262	-0-	-9800	-0-	531 13	1 4	46431	2	N	4806	4770 0	33 8	16
*04	60060 X	44447	-0-	-15613	-0-	477 2	1 4	38547	2	N	4928	4856 0	74 8	14
05	58311 X	51806	-0-	-6505	-0-	468 6	1 4	43966	2	N	6696	6665 0	22 8	23

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	64976 X	51277	-0-	-13699	-0-	532 1	45496 2	N	4772	4705 0	69 8	10		
01	64976 X	50037	-0-	-14939	-0-	5249 9	44214 2	N	4839	4753 0	83 8	13		
02	53819 X	53819	-0-	-0-	-0-	498 1	5323 9	N	5942	5833 0	106 8	16		
*03	58621 X	55631	-0-	-2990	-0-	2 4	46764 2	N	5409	5371 0	36 8	18		
*04	56730 X	48512	-0-	-8218	-0-	519 1	49104 2	N	4004	3933 0	78 8	11		
05	56947 X	41930	-0-	-15017	-0-	6536 9	43567 2	N	3595	3576 0	18 8	12		
						563 1	4404 9							
						14 4	37572 2							
						539 1	3955 9							
						2 4								
						399 1								
						4 4								
HAY LANDON 9														
WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152														
12	37324 X	30532	-0-	-6792	-0-	918 1	25584 2	Y	3659	3645 0		37		
01	28985 X	25993	-0-	-2992	-0-	5 4	4025 9	Y	3270	3278 0		29		
*02	26180 X	22842	-0-	-3338	-0-	805 1	21584 2	Y	2865	2858 0		36		
*03	28985 X	18984	-0-	-10001	-0-	7 4	3597 9	Y	2283	2304 0		15		
04	28050 X	23173	-0-	-4877	-0-	741 1	18908 2	Y	2918	2919 0		14		
05	28985 X	22805	-0-	-6180	-0-	41 4	3152 9	Y	2659	2658 0		15		
						487 1	15964 2							
						22 4	2511 9							
						605 1	19356 2							
						2 4	3210 9							
						553 1	19323 2							
						4 4	2925 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618														
12	64105 X	64105	-0-	-0-	-0-	677 1	57895 2	N	5029	4962 0	67 8	10		
01	61099 X	61099	-0-	-0-	-0-	1 4	5532 9	N	4820	4738 0	79 8	13		
02	55412 X	52525	-0-	-2887	-0-	621 1	55174 2	N	4308	4203 0	106 8	12		
*03	64108 X	57261	-0-	-6847	-0-	2 4	5302 9	N	4195	4161 0	32 8	14		
*04	62040 X	61097	-0-	-943	-0-	524 1	47261 2	N	4540	4464 0	77 8	13		
05	64108 X	51237	-0-	-12871	-0-	1 4	4739 9	N	4034	4013 0	20 8	14		
						597 1	52035 2							
						14 4	4615 9							
						687 1	55414 2							
						2 4	4994 9							
						494 1	46298 2							
						8 4	4437 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593														
12	93859 X	93859	-0-	-0-	-0-	1028 1	87688 2	N	4674	4619 0	59 8	9		
01	89667 X	89667	-0-	-0-	-0-	2 4	5141 9	N	4500	4425 0	72 8	12		
02	78032 X	78032	-0-	-0-	-0-	942 1	83771 2	N	3933	3837 0	97 8	11		
*03	80197 X	73009	-0-	-7188	-0-	4 4	4950 9	N	3578	3548 0	29 8	12		
*04	77610 X	70517	-0-	-7093	-0-	808 1	72898 2	N	3654	3587 0	69 8	10		
05	80197 X	68108	-0-	-12089	-0-	4326 9	68273 2	N	3581	3561 0	18 8	12		
						782 1	3936 9							
						18 4	65681 2							
						813 1	4019 9							
						4 4	63486 2							
						675 1	3939 9							
						8 4								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1										31913 800 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
										WELL #: 0151WA		RRCID -> 295214		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 9113 - 20276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	103859 X	103859	-0-	-0-	-0-		1123	1 2 4	95999 6735 9	2	N	6123	6060 0	67 8			12				
01	101029 X	97833	-0-	-3196	-0-		1018	1 3 4	90194 6618 9	2	N	6016	5930 0	82 8			16				
02	91252 X	84596	-0-	-6656	-0-		866	1 3 4	77957 5770 9	2	N	5245	5136 0	111 8			14				
*03	101029 X	86992	-0-	-14037	-0-		919	1 22 4	80217 5834 9	2	N	5304	5265 0	36 8			17				
*04	97770 X	79737	-0-	-18033	-0-		909	1 4 4	73278 5546 9	2	N	5042	4965 0	80 8			14				
05	101029 X	81835	-0-	-19194	-0-		801	1 8 4	75379 5647 9	2	N	5134	5111 0	20 8			17				
HAY MAYA B										WELL #: 0013WA		RRCID -> 295549		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9373 - 24480			
*06	135540 X	133222	-0-	-2318	-0-		4366	1 45 4	110602 18209 9	2	Y	16554	16524 0				114				
*07	140058 X	137843	-0-	-2215	-0-		4443	1 33 4	113020 20347 9	2	Y	18497	18529 0				82				
*08	140058 X	138221	-0-	-1837	-0-		4615	1 46 4	113146 20414 9	2	Y	18558	18548 0				92				
*09	162592 X	162592	-0-	-0-	-0-		5755	1 74 4	138864 17899 9	2	Y	16272	16243 0				121				
*10	168046 X	168046	-0-	-0-	-0-		5390	1 57 4	144751 17848 9	2	Y	16225	16273 0				73				
*11	214995 X	214995	-0-	-0-	-0-		7408	1 16 4	185418 22153 9	2	Y	20139	20148 0				64				
*12	218517 X	218517	-0-	-0-	-0-		6641	1 7 4	184556 27313 9	2	Y	24830	24829 0				65				
*01	140058 X	120831	-0-	-19227	-0-		3945	1 11 4	105498 11377 9	2	Y	10343	10378 0				30				
*02	126504 X	57395	-0-	-69109	-0-		2027	1 103 4	51864 3401 9	2	Y	3092	3082 0	30 8			10				
*03	140058 X	40988	-0-	-99070	-0-		1056	1 46 4	34564 5322 9	2	Y	4838	4724 0	114 8			10				
*04	142281 X	142281	-0-	-0-	-0-		3773	1 11 4	120470 18027 9	2	Y	16388	16244 0	116 8			38				
05	170620 X	170620	-0-	-0-	-0-		4283	1 31 4	148927 17379 9	2	Y	15799	15659 0	146 8			32				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY MAYA C			WELL #:		0014WA	RRCID -> 295552		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH		9261 PERF. 9293 - 24652		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06	213545 X	213545	-0-	-0-	-0-	7172	1 181704	2	Y	22360	22316	0		154
						73	4 24596	9						
*07	233994 X	233994	-0-	-0-	-0-	7786	1 198078	2	Y	25520	25560	0		114
						58	4 28072	9						
*08	229422 X	229422	-0-	-0-	-0-	7919	1 193958	2	Y	24970	24960	0		124
						78	4 27467	9						
*09	210157 X	210157	-0-	-0-	-0-	7471	1 180392	2	Y	20181	20154	0		151
						95	4 22199	9						
*10	220796 X	220796	-0-	-0-	-0-	7146	1 191849	2	Y	19749	19811	0		89
						77	4 21724	9						
*11	201750 X	46776	-0-	-154974	-0-	1640	1 41136	2	Y	3634	3711	0		12
						3	4 3997	9						
*12	208475 X	56232	-0-	-152243	-0-	1765	1 49086	2	Y	4890	4889	0		13
						2	4 5379	9						
*01	208475 X	65300	-0-	-143175	-0-	2176	1 58122	2	Y	4541	4541	0		13
						7	4 4995	9						
*02	188300 X	105582	-0-	-82718	-0-	3442	1 88097	2	Y	12607	12457	0	121 8	42
						175	4 13868	9						
*03	208475 X	173051	-0-	-35424	-0-	4495	1 147093	2	Y	19332	18877	0	456 8	41
						198	4 21265	9						
*04	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	4116	1 131327	2	Y	16613	16498	0	118 8	38
						12	4 18274	9						
05	141985 X	141985	-0-	-0-	-0-	3521	1 122487	2	Y	14503	14377	0	134 8	30
						24	4 15953	9						
HAY MAYA D			WELL #:		0015WA	RRCID -> 295553		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH		9119 PERF. 9190 - 24563		
*06	157729 X	157729	-0-	-0-	-0-	5286	1 133887	2	Y	16820	16796	0		116
						54	4 18502	9						
*07	127317 X	100145	-0-	-27172	-0-	3286	1 83600	2	Y	12032	12094	0		54
						24	4 13235	9						
*08	127317 X	49654	-0-	-77663	-0-	1682	1 41260	2	Y	6087	6111	0		30
						16	4 6696	9						
*09	164987 X	164987	-0-	-0-	-0-	5802	1 139996	2	Y	17377	17277	0		130
						74	4 19115	9						
*10	170679 X	170679	-0-	-0-	-0-	5469	1 146799	2	Y	16685	16740	0		75
						57	4 18354	9						
*11	143420 X	143420	-0-	-0-	-0-	4939	1 123548	2	Y	13565	13597	0		43
						11	4 14922	9						
*12	138297 X	138297	-0-	-0-	-0-	4121	1 114621	2	Y	17773	17769	0		47
						5	4 19550	9						
*01	127317 X	81906	-0-	-45411	-0-	2643	1 70660	2	Y	7814	7838	0		23
						8	4 8595	9						
*02	114996 X	72586	-0-	-42410	-0-	2437	1 62314	2	Y	7010	6943	0	67 8	23
						124	4 7711	9						
*03	127317 X	-0-	-0-	-127317	-0-				Y	-0-	23	0		-0-
04	123210 X	-0-	-0-	-123210	-0-				Y	-0-				-0-
05	127317 X	114857	-0-	-12460	-0-	2813	1 97851	2	Y	12885	12740	0	119 8	26
						19	4 14174	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY MAYA			WELL #: 0011WA			RRCID -> 295558			COMPL. DATE 08/23/2023			TOTAL DEPTH 8972			PERF. 9347 - 14179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	206760 X	91188	-0-	-115572	-0-			3156 33 4	1 8113 2	79886 9	2	Y	7375	7361 0				51
*07	103385 X	95274	-0-	-8111	-0-			3262 24 4	1 82950 2	82950 9	2	Y	8216	8230 0				37
*08	103385 X	94370	-0-	-9015	-0-			3347 34 4	1 81978 2	81978 9	2	Y	8192	8188 0				41
*09	100080 X	91900	-0-	-8180	-0-			3344 43 4	1 80723 2	80723 9	2	Y	7082	7070 0				53
*10	99665 X	96987	-0-	-2678	-0-			3196 33 4	1 85774 2	85774 9	2	Y	7258	7278 0				33
*11	92881 X	92881	-0-	-0-	-0-			3293 7 4	1 82395 2	82395 9	2	Y	6533	6545 0				21
*12	104793 X	104793	-0-	-0-	-0-			3291 3 4	1 91505 2	91505 9	2	Y	9085	9082 0				24
*01	96968 X	91061	-0-	-5907	-0-			2916 9 4	1 77942 2	77942 9	2	Y	9267	9264 0				27
*02	87584 X	76458	-0-	-11126	-0-			2555 129 4	1 65305 2	65305 9	2	Y	7699	7626 0		74 8		26
*03	103943 X	86601	-0-	-17342	-0-			2279 101 4	1 74608 2	74608 9	2	Y	8739	8540 0		206 8		19
*04	100590 X	54117	-0-	-46473	-0-			1485 101 4	1 47437 2	47437 9	2	Y	4718	4693 0		33 8		11
05	103943 X	54886	-0-	-49057	-0-			1387 5 4	1 48149 2	48149 9	2	Y	4855	4811 0		45 8		10
								9 4	5341 9									
TAYLOR RANCH STATE UNIT																		
WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 18763																		
12	241924 X	172607	-0-	-69317	-0-			5155 409 4	1 160960 2	160960 9	2	N	5530	5535 0				107
01	208072 X	162805	-0-	-45267	-0-			5391 466 4	1 151227 2	151227 9	2	N	5201	5235 0				73
02	187936 X	118482	-0-	-69454	-0-			4166 357 4	1 109880 2	109880 9	2	N	3708	3713 0				68
03	208072 X	39174	-0-	-168898	-0-			1383 77 4	1 36154 2	36154 9	2	N	1418	1459 0				27
04	173550 X	104130	-0-	-69420	-0-			3433 1 4	1 96820 2	96820 9	2	N	3524	3458 0				93
05	172608 X	56424	-0-	-116184	-0-			1493 1 4	1 50976 2	50976 9	2	N	3503	3562 0				34
								102 4	3853 9									
TAYLOR RANCH STATE UNIT																		
WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021																		
12	183971 X	183971	-0-	-0-	-0-			5401 428 4	1 168597 2	168597 9	2	N	8677	8695 0				167
01	174127 X	171629	-0-	-2498	-0-			5579 483 4	1 156519 2	156519 9	2	N	8225	8276 0				116
02	157276 X	63996	-0-	-93280	-0-			2170 186 4	1 57274 2	57274 9	2	N	3969	4012 0				73
03	174127 X	1497	-0-	-172630	-0-			53 3 4	1 1409 2	1409 9	2	N	29	101 0				1
04	168510 X	1203	-0-	-167307	-0-			31 276 9	1 896 2	896 9	2	N	251	245 0				7
05	174127 X	14308	-0-	-159819	-0-			338 23 4	1 11561 2	11561 9	2	N	2169	2155 0				21

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	167927 X	126054	-0-	-41873	-0-	3711	1	115866	2	N	5619	5627	0	108
						296	4	6181	9					
01	167927 X	128109	-0-	-39818	-0-	4207	1	118007	2	N	5028	5065	0	71
						364	4	5531	9					
02	147980 X	92787	-0-	-55193	-0-	3224	1	85073	2	N	3831	3831	0	71
						276	4	4214	9					
03	161882 X	79182	-0-	-82700	-0-	2741	1	71666	2	N	4201	4192	0	80
						154	4	4621	9					
04	132660 X	45430	-0-	-87230	-0-	1475	1	41582	2	N	2155	2178	0	57
						2	4	2371	9					
05	128123 X	33717	-0-	-94406	-0-	892	1	30391	2	N	2158	2194	0	21
						60	4	2374	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451														
12	137113 X	93024	-0-	-44089	-0-	2689	1	83939	2	N	5621	5682	0	108
						213	4	6183	9					
01	137113 X	122221	-0-	-14892	-0-	3960	1	111102	2	N	6196	6217	0	87
						343	4	6816	9					
02	123844 X	50043	-0-	-73801	-0-	1714	1	45245	2	N	2670	2708	0	49
						147	4	2937	9					
03	137113 X	36122	-0-	-100991	-0-	1211	1	31641	2	N	2912	2906	0	55
						67	4	3203	9					
04	132690 X	67823	-0-	-64867	-0-	2134	1	60162	2	N	5024	4947	0	132
						1	4	5526	9					
05	122233 X	12137	-0-	-110096	-0-	324	1	11032	2	N	690	815	0	7
						22	4	759	9					
HAY MAYA A														
WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761														
*06	206760 X	196860	-0-	-9900	-0-	6709	1	169905	2	Y	18342	18308	0	127
						70	4	20176	9					
*07	213652 X	207347	-0-	-6305	-0-	7020	1	178548	2	Y	19750	19789	0	88
						54	4	21725	9					
*08	213652 X	209091	-0-	-4561	-0-	7330	1	179664	2	Y	20022	20011	0	99
						73	4	22024	9					
*09	206760 X	165098	-0-	-41662	-0-	5914	1	142751	2	Y	14871	14859	0	111
						75	4	16358	9					
*10	213652 X	172269	-0-	-41383	-0-	5602	1	150350	2	Y	14780	14825	0	66
						59	4	16258	9					
*11	202350 X	-0-	-0-	-202350	-0-					Y	-0-	66	0	-0-
*12	209095 X	109883	-0-	-99212	-0-	3424	1	95184	2	Y	10247	10220	0	27
						3	4	11272	9					
*01	209095 X	166726	-0-	-42369	-0-	5420	1	144933	2	Y	14873	14857	0	43
						13	4	16360	9					
*02	155596 X	135908	-0-	-19688	-0-	4600	1	117663	2	Y	12192	12077	0	41
						234	4	13411	9					
*03	172267 X	89313	-0-	-82954	-0-	2389	1	78228	2	Y	7810	7650	0	17
						105	4	8591	9					
*04	203153 X	203153	-0-	-0-	-0-	5633	1	179956	2	Y	15952	15819	0	37
						17	4	17547	9					
05	202637 X	202637	-0-	-0-	-0-	5251	1	182501	2	Y	13497	13381	0	28
						38	4	14847	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
HAY MATTHEW B				WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9619 - 19962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	1683	1 3 4	46810 8251	2 9	Y	7501	7475	0		103
01	50412 X	50412	-0-	-0-	-0-	1533	1 7 4	40982 7890	2 9	Y	7173	7215	0		61
*02	43120 X	42736	-0-	-384	-0-	1381	1 71 4	34629 6655	2 9	Y	6050	6014	0	37 8	60
*03	47740 X	45597	-0-	-2143	-0-	1169	1 51 4	37435 6942	2 9	Y	6311	6207	0	84 8	80
04	46200 X	39970	-0-	-6230	-0-	1055	1 3 4	32841 6071	2 9	Y	5519	5490	0	40 8	69
05	47740 X	42331	-0-	-5409	-0-	1017	1 7 4	35416 5891	2 9	Y	5355	5311	0	44 8	69
HAY MATTHEW F				WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9393 - 19773			
12	41354 X	27994	-0-	-13360	-0-	768	1 5947 9	21279	2	Y	5406	5375	0		74
01	41354 X	26060	-0-	-15294	-0-	747	1 1 4	19892 5420	2 9	Y	4927	4959	0		42
*02	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	840	1 40 4	21150 5569	2 9	Y	5063	5024	0	31 8	50
*03	37377 X	37377	-0-	-0-	-0-	892	1 39 4	28519 7927	2 9	Y	7206	7070	0	95 8	91
04	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	781	1 2 4	24243 5948	2 9	Y	5407	5392	0	39 8	67
05	40648 X	40648	-0-	-0-	-0-	906	1 6 4	31402 8334	2 9	Y	7576	7483	0	62 8	98
HAY MATTHEW C				WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9576 - 19723			
12	86228 X	86228	-0-	-0-	-0-	2551	1 3 4	70948 12726	2 9	Y	11569	11498	0		158
01	70370 X	70370	-0-	-0-	-0-	2099	1 9 4	56051 12211	2 9	Y	11101	11164	0		95
*02	72922 X	72922	-0-	-0-	-0-	2420	1 122 4	60550 9830	2 9	Y	8936	8888	0	55 8	88
*03	87549 X	87549	-0-	-0-	-0-	2342	1 103 4	74931 10173	2 9	Y	9248	9096	0	123 8	117
04	83460 X	65838	-0-	-17622	-0-	1794	1 6 4	55799 8239	2 9	Y	7490	7460	0	54 8	93
05	86242 X	63750	-0-	-22492	-0-	1573	1 14 4	54628 7535	2 9	Y	6850	6799	0	56 8	88
HAY MATTHEW D				WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9419 - 19762			
12	44702 X	1696	-0-	-43006	-0-	36	1 703 9	957	2	Y	639	662	0		9
01	43121 X	2498	-0-	-40623	-0-	64	1 755 9	1679	2	Y	686	689	0		6
*02	32108 X	32108	-0-	-0-	-0-	1008	1 51 4	25243 5806	2 9	Y	5278	5200	0	32 8	52
*03	48226 X	48226	-0-	-0-	-0-	1238	1 54 4	39474 7460	2 9	Y	6782	6659	0	90 8	85
04	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	1356	1 5 4	42213 9607	2 9	Y	8734	8647	0	63 8	109
05	69236 X	69236	-0-	-0-	-0-	1370	1 12 4	47614 20240	2 9	Y	18400	18121	0	151 8	237

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MATTHEW A														
WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	61876 X	41006	-0-	-20870	-0-	1170	1 32539 2	2 7295 9	Y	6632	6602 0			91
01	62744 X	41752	-0-	-20992	-0-	1304	1 34866 2	2 5576 9	Y	5069	5117 0			43
*02	56672 X	46851	-0-	-9821	-0-	1484	1 37236 2	2 8058 9	Y	7325	7251 0	45 8		72
*03	73456 X	73456	-0-	-0-	-0-	1949	1 62478 2	2 8944 9	Y	8131	7993 0	108 8		102
04	60720 X	54297	-0-	-6423	-0-	1484	1 46104 2	2 6703 9	Y	6094	6076 0	44 8		76
05	52689 X	52689	-0-	-0-	-0-	1301	1 45160 2	2 6219 9	Y	5654	5611 0	46 8		73
HAY MATTHEW E														
WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613														
12	84244 X	84244	-0-	-0-	-0-	2445	1 68081 2	2 13712 9	Y	12465	12404 0			171
01	78368 X	73863	-0-	-4505	-0-	2216	1 59314 2	2 12324 9	Y	11204	11279 0			96
*02	70784 X	63371	-0-	-7413	-0-	2028	1 50920 2	2 10320 9	Y	9382	9327 0	58 8		93
*03	78368 X	54532	-0-	-23836	-0-	1387	1 44295 2	2 8785 9	Y	7986	7872 0	106 8		101
04	75840 X	68	-0-	-75772	-0-	65	4 8785 9		Y	30	131 0			-0-
05	78368 X	-0-	-0-	-78368	-0-	35	2 33 9		Y	-0-				-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054														
12	104656 X	91090	-0-	-13566	-0-	984	1 84012 2	2 6093 9	N	5539	5412 0	121 8		11
01	104656 X	48779	-0-	-55877	-0-	497	1 44054 2	2 4226 9	N	3842	3751 0	92 8		10
02	57568 X	16132	-0-	-41436	-0-	147	1 13397 2	2 2588 9	N	2353	2285 0	72 8		6
*03	91078 X	-0-	-0-	-91078	-0-	165	1 13277 2	2 2347 9	N	244	238 0	11 8		1
*04	88140 X	15789	-0-	-72351	-0-	2347	9 31955 2	2 2303 9	N	2134	2054 0	75 8		6
05	91078 X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1 31955 2	2 2303 9	N	2094	2073 0	20 8		7
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810														
12	129270 X	97624	-0-	-31646	-0-	1071	1 91669 2	2 4883 9	N	4439	4355 0	90 8		9
01	129270 X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1 70587 2	2 4171 9	N	3792	3708 0	83 8		10
02	105840 X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1 52921 2	2 3881 9	N	3528	3403 0	126 8		9
*03	103106 X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1 42670 2	2 3650 9	N	3318	3279 0	37 8		11
*04	99780 X	69786	-0-	-29994	-0-	814	1 65712 2	2 3258 9	N	2962	2897 0	68 8		8
05	97619 X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1 62271 2	2 575 9	N	523	526 0	3 8		2

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113														
HAY MARTIN 41/44			WELL #:			0014WC	RRCID ->	296142	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	10282	PERF.10621 -	14834					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44			WELL #:			0013WC	RRCID ->	296161	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10461 -	20680					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44			WELL #:			0012WC	RRCID ->	296175	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10743 -	20468					
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44			WELL #:			0011WC	RRCID ->	296189	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL	DEPTH	10002	PERF.10610 -	20761					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:			0343WC	RRCID ->	296370	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL	DEPTH	8216	PERF. 8748 -	19615					
12	529325 X	296095	-0-	-233230	-0-	3389	1	289462	2	N	2946	2882	0	64	8				6	
						3	4	3241	9											
01	529325 X	263801	-0-	-265524	-0-	2906	1	257801	2	N	2804	2732	0	71	8				7	
						10	4	3084	9											
02	276836 X	212091	-0-	-64745	-0-	2301	1	207343	2	N	2222	2133	0	90	8				6	
						3	4	2444	9											
*03	296081 X	192733	-0-	-103348	-0-	2159	1	188579	2	N	1766	1737	0	29	8				6	
						52	4	1943	9											
04	286530 X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6	0						-0-	
05	296081 X	48492	-0-	-247589	-0-	507	1	47596	2	N	348	343	0	4	8				1	
						6	4	383	9											
HAY MARTIN 41/44			WELL #:			0044WC	RRCID ->	296423	COMPL. DATE	11/05/2024	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.16059 -	20929					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0041WC			RRCID -> 296434			COMPL. DATE 06/09/2024			TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0042WC			RRCID -> 296460			COMPL. DATE 06/08/2024			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 15517								
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0043WC			RRCID -> 296469			COMPL. DATE 06/07/2024			TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510								
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MIA			WELL #: 0011WA			RRCID -> 296526			COMPL. DATE 03/05/2024			TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875								
*06	SHUT IN	59645	-0-	59645	298003	1928	1	48864	2	Y	8030	8018	0						55	
						20	4	8833	9											
*07	SHUT IN	65398	-0-	65398	363401	2106	1	53540	2	Y	8852	8868	0						39	
						15	4	9737	9											
*08	SHUT IN	60174	-0-	60174	423575	2003	1	49068	2	Y	8258	8256	0						41	
						19	4	9084	9											
*09	486936 X	63361	-0-	-423575	-0-	2224	1	53676	2	Y	6756	6747	0						50	
						29	4	7432	9											
*10	71870 X	71870	-0-	-0-	-0-	2316	1	62123	2	Y	6734	6754	0						30	
						24	4	7407	9											
*11	68895 X	68895	-0-	-0-	-0-	2392	1	59830	2	Y	6062	6073	0						19	
						5	4	6668	9											
*12	49678 X	49678	-0-	-0-	-0-	1549	1	43079	2	Y	4589	4596	0						12	
						2	4	5048	9											
*01	47531 X	47531	-0-	-0-	-0-	1553	1	41464	2	Y	4101	4101	0						12	
						3	4	4511	9											
*02	53704 X	53704	-0-	-0-	-0-	1832	1	46795	2	Y	4531	4483	0	45	8				15	
						93	4	4984	9											
*03	47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	1282	1	41987	2	Y	4004	3925	0	86	8				8	
						55	4	4404	9											
*04	46482 X	46482	-0-	-0-	-0-	1280	1	40916	2	Y	3894	3865	0	28	8				9	
						3	4	4283	9											
05	46871 X	46871	-0-	-0-	-0-	1201	1	41788	2	Y	3522	3478	0	46	8				7	
						8	4	3874	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY MIA		WELL #:		0012WA	RRCID ->	296527	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL	DEPTH	9265	PERF. 9937 - 15019	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	117260	-0-	117260	647518	3871 1	98141 2	Y	13826	13826	0		95
						39 4	15209 9						
*07	SHUT IN	129944	-0-	129944	777462	4304 1	109458 2	Y	14681	14711	0		65
						33 4	16149 9						
*08	SHUT IN	130978	-0-	130978	908440	4458 1	109277 2	Y	15635	15623	0		77
						44 4	17199 9						
*09	994721 X	86281	-0-	-908440	-0-	3024 1	73059 2	Y	9236	9244	0		69
						38 4	10160 9						
*10	90365 X	81590	-0-	-8775	-0-	2619 1	70361 2	Y	7802	7836	0		35
						28 4	8582 9						
*11	138235 X	138235	-0-	-0-	-0-	4915 1	122984 2	Y	9386	9391	0		30
						11 4	10325 9						
*12	156978 X	156978	-0-	-0-	-0-	5006 1	139243 2	Y	11567	11567	0		30
						5 4	12724 9						
*01	108690 X	108690	-0-	-0-	-0-	3626 1	96890 2	Y	7422	7431	0		21
						10 4	8164 9						
*02	81620 X	64285	-0-	-17335	-0-	2251 1	57567 2	Y	3956	3925	0	39 8	13
						115 4	4352 9						
*03	90365 X	68353	-0-	-22012	-0-	1935 1	63539 2	Y	2538	2492	0	54 8	5
						87 4	2792 9						
*04	152704 X	152704	-0-	-0-	-0-	4260 1	135940 2	Y	11356	11253	0	82 8	26
						12 4	12492 9						
05	90365 X	89377	-0-	-988	-0-	2312 1	80483 2	Y	5970	5907	0	77 8	12
						15 4	6567 9						
HAY MIA		WELL #:		0014WA	RRCID ->	296528	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL	DEPTH	9315	PERF. 9814 - 14919	
*06	SHUT IN	115920	-0-	115920	605328	3819 1	96689 2	Y	13975	13962	0		96
						39 4	15373 9						
*07	SHUT IN	150302	-0-	150302	755630	4984 1	126849 2	Y	16758	16779	0		75
						35 4	18434 9						
*08	SHUT IN	136041	-0-	136041	891671	4716 1	115603 2	Y	14249	14254	0		70
						48 4	15674 9						
*09	1010722 X	119051	-0-	-891671	-0-	4275 1	103201 2	Y	10472	10464	0		78
						56 4	11519 9						
*10	114166 X	114166	-0-	-0-	-0-	3741 1	100531 2	Y	8958	8996	0		40
						40 4	9854 9						
*11	107487 X	107487	-0-	-0-	-0-	3814 1	95521 2	Y	7403	7419	0		24
						9 4	8143 9						
*12	108691 X	108691	-0-	-0-	-0-	3479 1	96686 2	Y	7748	7752	0		20
						3 4	8523 9						
*01	81995 X	75623	-0-	-6372	-0-	2553 1	68301 2	Y	4329	4336	0		13
						7 4	4762 9						
*02	74060 X	66479	-0-	-7581	-0-	2315 1	59180 2	Y	4424	4378	0	44 8	15
						118 4	4866 9						
*03	81995 X	79960	-0-	-2035	-0-	2173 1	71038 2	Y	6048	5921	0	129 8	13
						96 4	6653 9						
*04	111400 X	111400	-0-	-0-	-0-	3145 1	100377 2	Y	7154	7099	0	52 8	16
						9 4	7869 9						
05	104842 X	104842	-0-	-0-	-0-	2731 1	94984 2	Y	6462	6381	0	84 8	13
						19 4	7108 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MIA														
WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800														
CNTY: CULBERSON														
NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
*06	SHUT IN	141781	-0-	141781	663062	4697	1	119014	2	Y	16381	16362	0	113
						51	4	18019	9					
*07	SHUT IN	163517	-0-	163517	826579	5448	1	138607	2	Y	17654	17688	0	79
						43	4	19419	9					
*08	SHUT IN	152270	-0-	152270	978849	5271	1	129117	2	Y	16207	16206	0	80
						54	4	17828	9					
*09	1113565 X	134716	-0-	-978849	-0-	4815	1	116222	2	Y	12377	12365	0	92
						64	4	13615	9					
*10	112038 X	112038	-0-	-0-	-0-	3664	1	98441	2	Y	8995	9047	0	40
						38	4	9895	9					
*11	117559 X	117559	-0-	-0-	-0-	4138	1	103669	2	Y	8857	8869	0	28
						9	4	9743	9					
*12	114061 X	114061	-0-	-0-	-0-	3616	1	100578	2	Y	8966	8970	0	24
						4	4	9863	9					
*01	100498 X	100498	-0-	-0-	-0-	3351	1	89600	2	Y	6852	6856	0	20
						10	4	7537	9					
*02	93630 X	93630	-0-	-0-	-0-	3178	1	81350	2	Y	8127	8039	0	27
						162	4	8940	9					
*03	100408 X	100408	-0-	-0-	-0-	2776	1	90847	2	Y	6056	5940	0	13
						123	4	6662	9					
*04	104395 X	104395	-0-	-0-	-0-	2955	1	94357	2	Y	6431	6382	0	15
						9	4	7074	9					
05	98509 X	98509	-0-	-0-	-0-	2582	1	89786	2	Y	5567	5499	0	11
						17	4	6124	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749														
12	122897 X	122897	-0-	-0-	-0-	1098	1	93873	2	N	25385	25197	0	51
						2	4	27924	9					
01	100471 X	100311	-0-	-160	-0-	935	1	82831	2	N	15038	14889	0	40
						3	4	16542	9					
02	102196 X	102196	-0-	-0-	-0-	952	1	85718	2	N	14112	13892	0	38
						3	4	15523	9					
*03	100471 X	98893	-0-	-1578	-0-	965	1	84317	2	N	12353	12284	0	41
						23	4	13588	9					
*04	97230 X	52420	-0-	-44810	-0-	509	1	41031	2	N	9889	9779	0	28
						2	4	10878	9					
05	100471 X	39268	-0-	-61203	-0-	319	1	29797	2	N	8317	8292	0	28
						3	4	9149	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555														
12	129638 X	129638	-0-	-0-	-0-	1238	1	105798	2	N	20545	20391	0	106
						2	4	22600	9					
01	157423 X	157423	-0-	-0-	-0-	1570	1	139417	2	N	14934	14760	0	80
						9	4	16427	9					
02	134260 X	134260	-0-	-0-	-0-	1334	1	120101	2	N	11656	11428	0	70
						3	4	12822	9					
*03	134628 X	134628	-0-	-0-	-0-	1393	1	121675	2	N	10481	10418	0	57
						31	4	11529	9					
*04	104340 X	101176	-0-	-3164	-0-	1118	1	90216	2	N	8944	8806	0	58
						4	4	9838	9					
05	107818 X	30604	-0-	-77214	-0-	285	1	26726	2	N	3264	3290	0	21
						3	4	3590	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0404WA		RRCID -> 296649		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8384		- 19420			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	93589 X	81153	-0-	-12436	-0-		794	1	67711	2	N	11495	11385	0	135	8	59
							3	4	12645	9							
01	93589 X	87777	-0-	-5812	-0-		842	1	74848	2	N	10984	10870	0	114	8	59
							5	4	12082	9							
02	84532 X	68795	-0-	-15737	-0-		645	1	57929	2	N	9290	9152	0	141	8	56
							2	4	10219	9							
*03	91636 X	43385	-0-	-48251	-0-		402	1	35177	2	N	7088	7052	0	53	8	39
							9	4	7797	9							
*04	88680 X	69882	-0-	-18798	-0-		739	1	59810	2	N	8483	8324	0	143	8	55
							2	4	9331	9							
*05	89605 X	89605	-0-	-0-	-0-		836	1	78389	2	N	9429	9379	0	44	8	61
							8	4	10372	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0405WA		RRCID -> 296652		COMPL. DATE 07/17/2024		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8750		- 19801			
12	142197 X	62199	-0-	-79998	-0-		589	1	50270	2	N	10307	10189	0	123	8	53
							2	4	11338	9							
01	142197 X	80776	-0-	-61421	-0-		746	1	66221	2	N	12551	12334	0	203	8	67
							3	4	13806	9							
02	128436 X	50163	-0-	-78273	-0-		458	1	41305	2	N	7636	7473	0	185	8	45
							8400	9									
*03	126821 X	45188	-0-	-81633	-0-		428	1	37454	2	N	6632	6585	0	56	8	36
							11	4	7295	9							
*04	78180 X	46941	-0-	-31239	-0-		491	1	39606	2	N	6220	6104	0	112	8	40
							2	4	6842	9							
05	80786 X	36075	-0-	-44711	-0-		311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0412WA		RRCID -> 296661		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8648		- 20666			
12	161320 X	161320	-0-	-0-	-0-		1562	1	133513	2	N	23857	23670	0	204	8	48
							2	4	26243	9							
01	162339 X	162339	-0-	-0-	-0-		1606	1	142463	2	N	16603	16439	0	168	8	44
							7	4	18263	9							
02	156572 X	156572	-0-	-0-	-0-		1532	1	137860	2	N	15612	15389	0	225	8	42
							7	4	17173	9							
*03	153571 X	153571	-0-	-0-	-0-		1564	1	136408	2	N	14146	14073	0	68	8	47
							38	4	15561	9							
*04	112116 X	112116	-0-	-0-	-0-		1195	1	96431	2	N	13167	13037	0	139	8	38
							6	4	14484	9							
05	115103 X	109092	-0-	-6011	-0-		968	1	90866	2	N	15679	15624	0	40	8	53
							11	4	17247	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0403WA		RRCID -> 296669		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8423		- 19454			
12	115276 X	115276	-0-	-0-	-0-		1138	1	96913	2	N	15657	15526	0	163	8	80
							2	4	17223	9							
01	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-		1043	1	92523	2	N	14046	13850	0	201	8	75
							3	4	15451	9							
02	87024 X	72935	-0-	-14089	-0-		683	1	61487	2	N	9785	9593	0	209	8	58
							1	4	10764	9							
*03	96348 X	93340	-0-	-3008	-0-		921	1	80476	2	N	10837	10762	0	74	8	59
							22	4	11921	9							
*04	93240 X	89947	-0-	-3293	-0-		976	1	78888	2	N	9163	9015	0	148	8	59
							4	4	10079	9							
05	96348 X	79335	-0-	-17013	-0-		731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MIA			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0013WA			NON-ASSOCIATED RRCID -> 296761		CAPACITY COMPL. DATE 06/28/2024			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	46370	-0-	46370		46370		1506 18 4	1 8457 9	36389 2	Y	7688	7631 0			57
*10	95714 X	49344	-0-	-46370	-0-			1419 16 4	1 9818 9	38091 2	Y	8925	8942 0			40
*11	39434 X	39434	-0-	-0-	-0-			1248 2 4	1 6954 9	31230 2	Y	6322	6342 0			20
*12	39153 X	33431	-0-	-5722	-0-			912 7139 9	1 25380 2	Y	6490	6493 0				17
*01	39153 X	13348	-0-	-25805	-0-			381 1 4	1 10175 2	Y	2537	2547 0				7
*02	35364 X	13058	-0-	-22306	-0-			380 19 4	1 2791 9	9665 2	Y	2722	2693 0	27 8		9
*03	39153 X	30831	-0-	-8322	-0-			740 32 4	1 2994 9	24162 2	Y	5361	5244 0	115 8		11
*04	37890 X	25083	-0-	-12807	-0-			618 1 4	1 5897 9	19725 2	Y	4308	4278 0	31 8		10
05	33418 X	24024	-0-	-9394	-0-			545 3 4	1 4739 9	18925 2	Y	4137	4085 0	54 8		8
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211																
12	134393 X	134393	-0-	-0-	-0-			1352 3 4	1 17634 9	115404 2	N	16031	15878 0	162 8		82
01	134681 X	134681	-0-	-0-	-0-			1340 7 4	1 14380 9	118954 2	N	13073	12888 0	197 8		70
02	118350 X	118350	-0-	-0-	-0-			1178 4 4	1 11052 9	106116 2	N	10047	9837 0	220 8		60
*03	123628 X	123628	-0-	-0-	-0-			1273 33 4	1 11076 9	111246 2	N	10069	9997 0	77 8		55
*04	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-			1054 5 4	1 9346 9	84967 2	N	8496	8356 0	140 8		55
*05	109762 X	109762	-0-	-0-	-0-			1052 11 4	1 9885 9	98814 2	N	8986	8949 0	33 8		59
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227																
12	166306 X	166306	-0-	-0-	-0-			1683 3 4	1 20900 9	143720 2	N	19000	18849 0	160 8		38
01	202093 X	202093	-0-	-0-	-0-			2038 10 4	1 19311 9	180734 2	N	17555	17368 0	179 8		46
02	103619 X	103619	-0-	-0-	-0-			1024 4 4	1 10241 9	92350 2	N	9310	9172 0	159 8		25
*03	163602 X	163602	-0-	-0-	-0-			1667 42 4	1 16301 9	145592 2	N	14819	14713 0	82 8		49
*04	155361 X	155361	-0-	-0-	-0-			1717 9 4	1 14956 9	138679 2	N	13596	13445 0	161 8		39
05	138835 X	138835	-0-	-0-	-0-			1322 18 4	1 13401 9	124094 2	N	12183	12145 0	35 8		42

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.																	
HAY MIA																	
WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
*06	SHUT IN	94558	-0-	94558	445575	3098	1 78453	2	Y	11795	11789	0		81			
						32	4 12975	9									
*07	SHUT IN	117025	-0-	117025	562600	3876	1 98611	2	Y	13191	13213	0		59			
						28	4 14510	9									
*08	SHUT IN	111839	-0-	111839	674439	3850	1 94335	2	Y	12377	12375	0		61			
						39	4 13615	9									
*09	768831 X	94392	-0-	-674439	-0-	3325	1 80306	2	Y	9745	9733	0		73			
						41	4 10720	9									
*10	85923 X	85923	-0-	-0-	-0-	2830	1 75973	2	Y	6446	6490	0		29			
						29	4 7091	9									
*11	112656 X	112656	-0-	-0-	-0-	3978	1 99624	2	Y	8222	8225	0		26			
						10	4 9044	9									
*12	116438 X	116438	-0-	-0-	-0-	3683	1 102359	2	Y	9447	9448	0		25			
						4	4 10392	9									
*01	106565 X	106565	-0-	-0-	-0-	3524	1 94212	2	Y	8017	8019	0		23			
						10	4 8819	9									
*02	89080 X	89080	-0-	-0-	-0-	3077	1 78712	2	Y	6487	6424	0	64 8	22			
						155	4 7136	9									
*03	99568 X	99568	-0-	-0-	-0-	2724	1 89097	2	Y	6933	6792	0	148 8	15			
						121	4 7626	9									
*04	73954 X	73954	-0-	-0-	-0-	2094	1 66900	2	Y	4502	4474	0	33 8	10			
						8	4 4952	9									
05	81129 X	81129	-0-	-0-	-0-	2103	1 73047	2	Y	5423	5352	0	70 8	11			
						14	4 5965	9									
HAY THANE														WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
*03	14B2 EXT	46810	-0-	46810	46810	1005	1 32924	2	N	11669	11592	0		77			
						45	4 12836	9									
04	14B2 EXT	86846	-0-	86846	133656	1936	1 61951	2	N	20865	20840	0		102			
						7	4 22952	9									
05	14B2 EXT	85347	-0-	85347	219003	1911	1 66388	2	N	15485	15501	0		86			
						14	4 17034	9									
HAY THANE														WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
*03	14B2 EXT	60768	-0-	60768	60768	1316	1 42958	2	N	14939	14840	0		99			
						61	4 16433	9									
04	14B2 EXT	155861	-0-	155861	216629	3602	1 114922	2	N	33932	33866	0		165			
						12	4 37325	9									
05	14B2 EXT	157622	-0-	157622	374251	3799	1 132108	2	N	19714	19769	0		110			
						30	4 21685	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MIA														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	SHUT IN	56611	-0-	56611	251931	1802	1	45617	2	Y	8339	8325 0	58	
						19	4	9173	9					
*07	SHUT IN	62242	-0-	62242	314173	1944	1	49505	2	Y	9799	9813 0	44	
						14	4	10779	9					
*08	SHUT IN	58371	-0-	58371	372544	1949	1	47777	2	Y	7843	7848 0	39	
						18	4	8627	9					
*09	434209 X	61665	-0-	-372544	-0-	2206	1	53270	2	Y	5601	5598 0	42	
						28	4	6161	9					
*10	59784 X	59784	-0-	-0-	-0-	1944	1	52192	2	Y	5116	5135 0	23	
						20	4	5628	9					
*11	53953 X	53953	-0-	-0-	-0-	1845	1	46166	2	Y	5398	5404 0	17	
						4	4	5938	9					
*12	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-	1825	1	50709	2	Y	3545	3553 0	9	
						2	4	3900	9					
*01	50754 X	50754	-0-	-0-	-0-	1727	1	46120	2	Y	2640	2641 0	8	
						3	4	2904	9					
*02	45052 X	39176	-0-	-5876	-0-	1363	1	34830	2	Y	2650	2623 0	26 8	9
						68	4	2915	9					
*03	69669 X	69669	-0-	-0-	-0-	1898	1	62220	2	Y	4970	4862 0	106 8	11
						84	4	5467	9					
*04	68365 X	68365	-0-	-0-	-0-	1930	1	61685	2	Y	4314	4284 0	31 8	10
						5	4	4745	9					
05	64944 X	64944	-0-	-0-	-0-	1693	1	58920	2	Y	3927	3878 0	51 8	8
						11	4	4320	9					
HAY THANE														
WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*03	14B2 EXT	123198	-0-	123198	123198	3038	1	99223	2	N	18914	18789 0	125	
						132	4	20805	9					
04	14B2 EXT	230458	-0-	230458	353656	5843	1	186465	2	N	34663	34619 0	169	
						21	4	38129	9					
05	14B2 EXT	201184	-0-	201184	554840	4795	1	166828	2	N	26839	26859 0	149	
						38	4	29523	9					
HAY THANE														
WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*03	14B2 EXT	85968	-0-	85968	85968	2046	1	66676	2	N	15594	15491 0	103	
						93	4	17153	9					
04	14B2 EXT	227996	-0-	227996	313964	5463	1	174478	2	N	43671	43561 0	213	
						17	4	48038	9					
05	14B2 EXT	215851	-0-	215851	529815	4811	1	167229	2	N	39793	39784 0	222	
						39	4	43772	9					
HAY THANE														
WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	535304 X	125553	-0-	-409751	-0-	1248	1	106515	2	N	16172	16025 0	150 8	33
						1	4	17789	9					
01	161603 X	124802	-0-	-36801	-0-	1210	1	107239	2	N	14864	14678 0	180 8	39
						3	4	16350	9					
02	145964 X	97722	-0-	-48242	-0-	927	1	83582	2	N	12012	11801 0	218 8	32
						13213	9							
*03	161603 X	98970	-0-	-62633	-0-	965	1	84318	2	N	12423	12340 0	74 8	41
						22	4	13665	9					
*04	121500 X	88428	-0-	-33072	-0-	948	1	76580	2	N	9908	9775 0	146 8	28
						1	4	10899	9					
05	125550 X	94492	-0-	-31058	-0-	886	1	83309	2	N	9353	9312 0	37 8	32
						9	4	10288	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388														
12	682508 X	175329	-0-	-507179	-0-	1789	1	152764	2	N	18886	18721 0	179 8	38
						1	4	20775	9					
01	156922 X	152467	-0-	-4455	-0-	1512	1	134335	2	N	15106	14893 0	211 8	40
						3	4	16617	9					
02	141736 X	138734	-0-	-3002	-0-	1365	1	123023	2	N	13041	12743 0	303 8	35
						1	4	14345	9					
*03	156922 X	122064	-0-	-34858	-0-	1214	1	105922	2	N	13545	13436 0	100 8	44
						28	4	14900	9					
*04	151860 X	119216	-0-	-32644	-0-	1301	1	105085	2	N	11657	11497 0	171 8	33
						7	4	12823	9					
05	156922 X	127301	-0-	-29621	-0-	1209	1	113203	2	N	11704	11652 0	45 8	40
						15	4	12874	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315														
12	610124 X	179433	-0-	-430691	-0-	1849	1	157943	2	N	17853	17679 0	172 8	36
						3	4	19638	9					
01	168020 X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1	148319	2	N	16381	16173 0	201 8	43
						9	4	18019	9					
02	150985 X	150985	-0-	-0-	-0-	1482	1	133466	2	N	14573	14296 0	281 8	39
						7	4	16030	9					
*03	139872 X	138031	-0-	-1841	-0-	1399	1	122182	2	N	13103	13018 0	81 8	43
						37	4	14413	9					
*04	151860 X	85611	-0-	-66249	-0-	906	1	73040	2	N	10604	10467 0	150 8	30
						1	4	11664	9					
05	156922 X	100208	-0-	-56714	-0-	926	1	86952	2	N	11204	11152 0	44 8	38
						6	4	12324	9					
HAY THANE														
WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	607611 X	170416	-0-	-437195	-0-	1685	1 144072	2 24657	N	22415	22184	0	234 8	45
01	172515 X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1 128065	2 20876	N	18978	18737	0	236 8	50
02	155820 X	123955	-0-	-31865	-0-	1160	1 104607	2 18187	N	16534	16220	0	319 8	45
*03	172515 X	108470	-0-	-64045	-0-	1012	1 88431	2 19003	N	17275	17158	0	105 8	57
*04	164910 X	107389	-0-	-57521	-0-	1140	1 92042	2 14205	N	12914	12734	0	200 8	37
05	170407 X	117570	-0-	-52837	-0-	1091	1 102474	2 13994	N	12722	12665	0	51 8	43
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962														
12	793959 X	218782	-0-	-575177	-0-	2242	1 191470	2 25067	N	22788	22609	0	197 8	46
01	188024 X	188024	-0-	-0-	-0-	1856	1 164522	2 21639	N	19672	19455	0	211 8	52
02	160980 X	160980	-0-	-0-	-0-	1556	1 140043	2 19377	N	17615	17324	0	295 8	48
*03	169477 X	143279	-0-	-26198	-0-	1439	1 125523	2 16282	N	14802	14719	0	82 8	49
*04	164010 X	128278	-0-	-35732	-0-	1376	1 111154	2 15743	N	14312	14166	0	154 8	41
05	169477 X	145297	-0-	-24180	-0-	1383	1 129901	2 13996	N	12724	12678	0	44 8	43
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353														
12	518232 X	188777	-0-	-329455	-0-	1893	1 161752	2 25130	N	22845	22633	0	208 8	46
01	191859 X	170204	-0-	-21655	-0-	1640	1 145502	2 23058	N	20962	20720	0	233 8	55
02	173292 X	164518	-0-	-8774	-0-	1584	1 142629	2 20302	N	18456	18142	0	319 8	50
*03	191859 X	138378	-0-	-53481	-0-	1351	1 118166	2 18830	N	17118	17018	0	94 8	56
*04	182700 X	109948	-0-	-72752	-0-	1152	1 92902	2 15890	N	14445	14290	0	170 8	41
05	188790 X	122802	-0-	-65988	-0-	1130	1 106036	2 15624	N	14204	14152	0	45 8	48
HAY THANE														
WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MADDILYN														
WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	SHUT IN	140699	-0-	140699	140699	4252	1	113973	2	N	20388	20268 0	29 8	91
						47	4	22427	9					
*11	SHUT IN	203319	-0-	203319	344018	6606	1	165341	2	N	28505	28501 0	4 8	91
						16	4	31356	9					
*12	SHUT IN	175700	-0-	175700	519718	5211	1	144795	2	N	23354	23384 0		61
						5	4	25689	9					
*01	659469 X	139751	-0-	-519718	-0-	4395	1	117477	2	N	16243	16257 0		47
						12	4	17867	9					
*02	150388 X	120413	-0-	-29975	-0-	3966	1	101468	2	N	13433	13435 0		45
						203	4	14776	9					
*03	166501 X	124010	-0-	-42491	-0-	3241	1	106043	2	N	13256	13272 0		29
						144	4	14582	9					
*04	161130 X	111009	-0-	-50121	-0-	3065	1	97971	2	N	9058	9066 0		21
						9	4	9964	9					
05	166501 X	113422	-0-	-53079	-0-	2868	1	99762	2	N	9792	9793 0		20
						21	4	10771	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693														
*10	SHUT IN	103972	-0-	103972	103972	3059	1	82104	2	N	17068	16968 0	24 8	76
						34	4	18775	9					
*11	SHUT IN	115343	-0-	115343	219315	3635	1	90954	2	N	18859	18873 0	2 8	60
						9	4	20745	9					
*12	SHUT IN	159689	-0-	159689	379004	4819	1	133940	2	N	19022	19032 0		50
						6	4	20924	9					
*01	507376 X	128372	-0-	-379004	-0-	4121	1	110182	2	N	12780	12793 0		37
						11	4	14058	9					
*02	113769 X	113769	-0-	-0-	-0-	3858	1	98638	2	N	10070	10073 0		34
						196	4	11077	9					
*03	117226 X	117226	-0-	-0-	-0-	3124	1	102192	2	N	10701	10712 0		23
						139	4	11771	9					
*04	106140 X	106140	-0-	-0-	-0-	2910	1	92862	2	N	9417	9418 0		22
						9	4	10359	9					
05	103557 X	103557	-0-	-0-	-0-	2647	1	92019	2	N	8066	8071 0		17
						18	4	8873	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076														
*10	SHUT IN	73714	-0-	73714	73714	2167	1	58094	2	N	12209	12137 0	17 8	55
						23	4	13430	9					
*11	SHUT IN	133102	-0-	133102	206816	4257	1	106625	2	N	20191	20180 0	2 8	64
						10	4	22210	9					
*12	SHUT IN	148478	-0-	148478	355294	4433	1	123301	2	N	18854	18868 0		50
						5	4	20739	9					
*01	471035 X	115741	-0-	-355294	-0-	3655	1	97638	2	N	13125	13137 0		38
						10	4	14438	9					
*02	125636 X	100705	-0-	-24931	-0-	3355	1	85776	2	N	10366	10369 0		35
						171	4	11403	9					
*03	139097 X	88143	-0-	-50954	-0-	2262	1	74043	2	N	10671	10683 0		23
						100	4	11738	9					
*04	134610 X	80941	-0-	-53669	-0-	2214	1	70644	2	N	7341	7347 0		17
						8	4	8075	9					
05	139097 X	73779	-0-	-65318	-0-	1878	1	65258	2	N	6028	6033 0		12
						12	4	6631	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY MADDILYN		WELL #:		0011WA	RRCID ->	297629	COMPL. DATE	10/12/2024	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9952 - 15064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	SHUT IN	44957	-0-	44957	44957	1318	1	35413	2	N	7466	7422 0	11 8 33
						13	4	8213	9				
*11	SHUT IN	67068	-0-	67068	112025	2134	1	53423	2	N	10460	10459 0	1 8 33
						5	4	11506	9				
*12	SHUT IN	87719	-0-	87719	199744	2716	1	75528	2	N	8612	8622 0	23
						2	4	9473	9				
*01	274919 X	75175	-0-	-199744	-0-	2464	1	65921	2	N	6166	6171 0	18
						7	4	6783	9				
*02	77351 X	77351	-0-	-0-	-0-	2677	1	68490	2	N	5499	5498 0	19
						135	4	6049	9				
*03	55676 X	49517	-0-	-6159	-0-	1427	1	46710	2	N	1197	1213 0	3
						63	4	1317	9				
*04	53880 X	52481	-0-	-1399	-0-	1559	1	49863	2	N	958	959 0	2
						5	4	1054	9				
05	55947 X	55947	-0-	-0-	-0-	1449	1	50385	2	N	3731	3725 0	8
						9	4	4104	9				

HAY MADDILYN		WELL #:		0017WA	RRCID ->	297718	COMPL. DATE	10/12/2024	TOTAL	DEPTH	9330	PERF.	9941 - 15046
*10	SHUT IN	22637	-0-	22637	22637	669	1	18035	2	N	3569	3548 0	5 8 16
						7	4	3926	9				
*11	SHUT IN	56098	-0-	56098	78735	1809	1	45243	2	N	8221	8210 0	1 8 26
						3	4	9043	9				
*12	SHUT IN	64277	-0-	64277	143012	1939	1	53840	2	N	7724	7730 0	20
						2	4	8496	9				
*01	198401 X	55389	-0-	-143012	-0-	1784	1	47633	2	N	5426	5430 0	16
						3	4	5969	9				
*02	55770 X	55770	-0-	-0-	-0-	1881	1	48098	2	N	5178	5177 0	17
						95	4	5696	9				
*03	44888 X	42357	-0-	-2531	-0-	1111	1	36215	2	N	4530	4537 0	10
						48	4	4983	9				
*04	56545 X	56545	-0-	-0-	-0-	1556	1	49692	2	N	4811	4810 0	11
						5	4	5292	9				
05	44888 X	44268	-0-	-620	-0-	1125	1	39127	2	N	3644	3647 0	8
						8	4	4008	9				

HAY MADDILYN		WELL #:		0013WA	RRCID ->	297762	COMPL. DATE	10/12/2024	TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9626 - 14719
*10	SHUT IN	75633	-0-	75633	75633	2285	1	61314	2	N	10918	10854 0	15 8 49
						24	4	12010	9				
*11	SHUT IN	89579	-0-	89579	165212	2867	1	71776	2	N	13572	13576 0	2 8 43
						7	4	14929	9				
*12	SHUT IN	106725	-0-	106725	271937	3223	1	89684	2	N	12560	12570 0	33
						2	4	13816	9				
*01	373610 X	101673	-0-	-271937	-0-	3270	1	87413	2	N	9982	9986 0	29
						10	4	10980	9				
*02	96169 X	96169	-0-	-0-	-0-	3243	1	82855	2	N	9005	9004 0	30
						165	4	9906	9				
*03	95876 X	95876	-0-	-0-	-0-	2555	1	83539	2	N	8790	8801 0	19
						113	4	9669	9				
*04	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	2630	1	83951	2	N	8783	8782 0	20
						8	4	9661	9				
05	95216 X	95216	-0-	-0-	-0-	2409	1	83818	2	N	8157	8160 0	17
						16	4	8973	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MADDILYN														
WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10105 - 15205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	SHUT IN	98447	-0-	98447	98447	2944	1	78973	2	N	14998	14910	0	67
						32	4	16498	9					
*11	SHUT IN	151425	-0-	151425	249872	4891	1	122411	2	N	21919	21913	0	70
						12	4	24111	9					
*12	SHUT IN	142810	-0-	142810	392682	4245	1	117926	2	N	18758	18779	0	49
						5	4	20634	9					
*01	518405 X	125723	-0-	-392682	-0-	4007	1	107093	2	N	13284	13295	0	38
						11	4	14612	9					
*02	122780 X	121396	-0-	-1384	-0-	4121	1	105321	2	N	10675	10677	0	36
						211	4	11743	9					
*03	135935 X	95203	-0-	-40732	-0-	2604	1	85063	2	N	6745	6766	0	15
						116	4	7420	9					
*04	131550 X	91429	-0-	-40121	-0-	2516	1	80334	2	N	7792	7789	0	18
						8	4	8571	9					
05	135935 X	24850	-0-	-111085	-0-	661	1	22947	2	N	1125	1141	0	2
						4	4	1238	9					
HAY TRINITY														
WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A														
*12	SHUT IN	24169	-0-	24169	24169	700	1	19461	2	N	3644	3634	0	10
						4008	9							
*01	SHUT IN	57073	-0-	57073	81242	1713	1	45798	2	N	8690	8675	0	25
						3	4	9559	9					
*02	SHUT IN	52695	-0-	52695	133937	1645	1	42064	2	N	8093	8091	0	27
						84	4	8902	9					
*03	SHUT IN	53570	-0-	53570	187507	1338	1	43836	2	N	7580	7591	0	16
						58	4	8338	9					
*04	SHUT IN	54573	-0-	54573	242080	1429	1	45776	2	N	6695	6695	0	16
						3	4	7365	9					
05	SHUT IN	50734	-0-	50734	292814	1248	1	43441	2	N	5488	5493	0	11
						8	4	6037	9					
HAY TRINITY														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512														
*12	SHUT IN	96197	-0-	96197	96197	2332	1	64818	2	N	26402	26333	0	69
						5	4	29042	9					
*01	SHUT IN	160593	-0-	160593	256790	4239	1	113350	2	N	39084	39040	0	113
						12	4	42992	9					
*02	SHUT IN	131386	-0-	131386	388176	4322	1	110509	2	N	14849	14912	0	50
						221	4	16334	9					
*03	SHUT IN	128417	-0-	128417	516593	3382	1	110551	2	N	13030	13052	0	28
						151	4	14333	9					
*04	SHUT IN	105853	-0-	105853	622446	2873	1	91743	2	N	10207	10211	0	24
						9	4	11228	9					
*05	740306 X	117860	-0-	-622446	-0-	2990	1	103889	2	N	9962	9965	0	21
						23	4	10958	9					
HAY TRINITY														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745														
*12	SHUT IN	85560	-0-	85560	85560	2375	1	66034	2	N	15590	15549	0	41
						2	4	17149	9					
*01	SHUT IN	140651	-0-	140651	226211	4150	1	110913	2	N	23251	23225	0	67
						12	4	25576	9					
*02	14B2 EXT	120883	-0-	120883	347094	3943	1	100791	2	N	14498	14516	0	49
						201	4	15948	9					
*03	14B2 EXT	127608	-0-	127608	474702	3324	1	108656	2	N	14074	14092	0	31
						147	4	15481	9					
*04	14B2 EXT	108434	-0-	108434	583136	2938	1	93835	2	N	10593	10599	0	25
						9	4	11652	9					
*05	694915 X	111779	-0-	-583136	-0-	2852	1	99184	2	N	8836	8843	0	18
						23	4	9720	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY TRINITY															
WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	70364	-0-	70364	70364	1938	1	53819	2	N	13277	13242	0		35
						2	4	14605	9						
*01	SHUT IN	115574	-0-	115574	185938	3340	1	89243	2	N	20892	20867	0		60
						10	4	22981	9						
*02	SHUT IN	133138	-0-	133138	319076	4326	1	110595	2	N	16359	16364	0		55
						222	4	17995	9						
*03	SHUT IN	119023	-0-	119023	438099	3026	1	99029	2	N	15303	15325	0		33
						135	4	16833	9						
*04	SHUT IN	103843	-0-	103843	541942	2775	1	88489	2	N	11427	11434	0		26
						9	4	12570	9						
05	SHUT IN	100981	-0-	100981	642923	2562	1	89055	2	N	8497	8505	0		18
						17	4	9347	9						
HAY TRINITY															
WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906															
*12	SHUT IN	130459	-0-	130459	130459	3893	1	108178	2	N	16710	16666	0		44
						7	4	18381	9						
*01	SHUT IN	164638	-0-	164638	295097	4879	1	130368	2	N	26706	26673	0		77
						14	4	29377	9						
*02	SHUT IN	128128	-0-	128128	423225	4159	1	106373	2	N	15801	15825	0		53
						215	4	17381	9						
*03	SHUT IN	120199	-0-	120199	543424	3152	1	103144	2	N	12512	12538	0		27
						140	4	13763	9						
*04	SHUT IN	108700	-0-	108700	652124	2978	1	95195	2	N	9562	9567	0		22
						9	4	10518	9						
*05	762720 X	110596	-0-	-652124	-0-	2699	1	93787	2	N	12811	12806	0		27
						18	4	14092	9						
HAY TRINITY															
WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A															
*12	SHUT IN	79715	-0-	79715	79715	2181	1	60597	2	N	15396	15356	0		40
						1	4	16936	9						
*01	SHUT IN	72651	-0-	72651	152366	2128	1	56924	2	N	12356	12360	0		36
						7	4	13592	9						
*02	SHUT IN	59158	-0-	59158	211524	1837	1	46925	2	N	9365	9369	0		32
						94	4	10302	9						
*03	SHUT IN	71752	-0-	71752	283276	1811	1	59291	2	N	9609	9620	0		21
						80	4	10570	9						
*04	SHUT IN	78844	-0-	78844	362120	2160	1	68860	2	N	7106	7111	0		16
						7	4	7817	9						
05	SHUT IN	102308	-0-	102308	464428	2576	1	89615	2	N	9183	9180	0		19
						16	4	10101	9						
HAY TRINITY															
WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9329 PERF. N/A															
*12	SHUT IN	72683	-0-	72683	72683	1922	1	53490	2	N	15699	15658	0		41
						2	4	17269	9						
*01	SHUT IN	138714	-0-	138714	211397	4058	1	108447	2	N	23815	23787	0		69
						12	4	26197	9						
*02	14B2 EXT	119898	-0-	119898	331295	3760	1	96206	2	N	17947	17955	0		61
						190	4	19742	9						
*03	14B2 EXT	128454	-0-	128454	459749	3369	1	110142	2	N	13448	13480	0		29
						150	4	14793	9						
*04	14B2 EXT	112744	-0-	112744	572493	3073	1	98224	2	N	10398	10403	0		24
						9	4	11438	9						
05	14B2 EXT	104222	-0-	104222	676715	2674	1	92976	2	N	7774	7782	0		16
						21	4	8551	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	188543	-0-	188543	188543	1963	1	177064	2	N	8646	8267	0	289 8 90
						5	4	9511	9					
*03	SHUT IN	271971	-0-	271971	460514	2932	1	256090	2	N	11705	11599	0	111 8 85
						73	4	12876	9					
*04	SHUT IN	191012	-0-	191012	651526	2223	1	179440	2	N	8493	8341	0	177 8 60
						7	4	9342	9					
05	SHUT IN	184935	-0-	184935	836461	1862	1	174936	2	N	7379	7349	0	42 8 48
						20	4	8117	9					
HAY OLIVIA														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	61372	-0-	61372	61372	617	1	55516	2	N	4760	4528	0	183 8 49
						3	4	5236	9					
*03	SHUT IN	136089	-0-	136089	197461	1439	1	125570	2	N	8220	8128	0	82 8 59
						38	4	9042	9					
*04	SHUT IN	108782	-0-	108782	306243	1246	1	100642	2	N	6265	6138	0	142 8 44
						2	4	6892	9					
05	SHUT IN	104165	-0-	104165	410408	1025	1	96482	2	N	6043	6014	0	34 8 39
						11	4	6647	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY VALERIE															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
*01	SHUT IN	115150	-0-	115150	115150	3467	1	92669	2	N	NO RPT			50	
						9	4	19005	9						
*02	SHUT IN	97666	-0-	97666	212816	3079	1	78708	2	N	14294	14296	0	48	
						156	4	15723	9						
*03	SHUT IN	84382	-0-	84382	297198	2178	1	71228	2	N	9890	9917	0	21	
						97	4	10879	9						
*04	SHUT IN	103971	-0-	103971	401169	2845	1	90788	2	N	9390	9389	0	22	
						9	4	10329	9						
05	SHUT IN	94149	-0-	94149	495318	2432	1	84551	2	N	6500	6509	0	13	
						16	4	7150	9						
HAY VALERIE															
WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
*01	SHUT IN	148227	-0-	148227	148227	4550	1	121650	2	N	NO RPT			58	
						13	4	22014	9						
*02	SHUT IN	167512	-0-	167512	315739	5409	1	138320	2	N	21369	21355	0	72	
						277	4	23506	9						
*03	SHUT IN	135862	-0-	135862	451601	3563	1	116620	2	N	14106	14147	0	31	
						162	4	15517	9						
*04	SHUT IN	108073	-0-	108073	559674	2895	1	92405	2	N	11604	11608	0	27	
						9	4	12764	9						
05	SHUT IN	120808	-0-	120808	680482	3110	1	108210	2	N	8604	8613	0	18	
						24	4	9464	9						
HAY VALERIE															
WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
*01	SHUT IN	105441	-0-	105441	105441	3105	1	82953	2	N	NO RPT			51	
						8	4	19375	9						
*02	SHUT IN	102722	-0-	102722	208163	3211	1	82233	2	N	15559	15558	0	52	
						163	4	17115	9						
*03	SHUT IN	144290	-0-	144290	352453	3763	1	122945	2	N	15829	15847	0	34	
						170	4	17412	9						
*04	SHUT IN	120215	-0-	120215	472668	3252	1	103851	2	N	11910	11916	0	28	
						11	4	13101	9						
05	SHUT IN	113790	-0-	113790	586458	2887	1	100398	2	N	9529	9537	0	20	
						23	4	10482	9						
HAY VALERIE															
WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
*01	SHUT IN	129280	-0-	129280	129280	3853	1	102984	2	N	NO RPT			59	
						11	4	22432	9						
*02	SHUT IN	215303	-0-	215303	344583	6691	1	171056	2	N	33830	33775	0	114	
						343	4	37213	9						
*03	SHUT IN	185609	-0-	185609	530192	4605	1	150812	2	N	27259	27314	0	59	
						207	4	29985	9						
*04	SHUT IN	151985	-0-	151985	682177	3896	1	124397	2	N	21527	21536	0	50	
						12	4	23680	9						
05	SHUT IN	163056	-0-	163056	845233	4020	1	139786	2	N	17474	17488	0	36	
						29	4	19221	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY VALERIE															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
*01	SHUT IN	207297	-0-	207297	207297	6124	1	163695	2	N	34055	33956 0	99		
						17	4	37461	9						
*02	SHUT IN	195719	-0-	195719	403016	5923	1	151445	2	N	34588	34570 0	117		
						304	4	38047	9						
*03	SHUT IN	195349	-0-	195349	598365	4789	1	156587	2	N	30690	30740 0	67		
						214	4	33759	9						
*04	SHUT IN	186929	-0-	186929	785294	4758	1	151875	2	N	27528	27531 0	64		
						15	4	30281	9						
05	SHUT IN	171500	-0-	171500	956794	4100	1	142556	2	N	22558	22575 0	47		
						30	4	24814	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT													WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	90	-0-	90	90	2	1	74	2	N	13	13 0	-0-		
						14	9								
05	SHUT IN	6916	-0-	6916	7006	98	1	3360	2	N	3138	3108 0	30		
						6	4	3452	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT													WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	33 0	1	-0-		
05	SHUT IN	187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	N	13674	13543 0	132		
						334	4	15041	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT													WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	14 0	-0-	-0-		
05	SHUT IN	52456	-0-	52456	52456	1176	1	40150	2	N	10046	9949 0	97		
						79	4	11051	9						
HAY OLIVIA													WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
HAY OLIVIA													WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ROSALIE				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0013WA		31913 800 148113	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
							RRCID -> 298273	COMPL. DATE 06/26/2024		TOTAL	DEPTH	9190	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	SHUT IN	81113	-0-	81113	81113	1979	1	64689	2	N	13051	13023	0				28	
						89	4	14356	9									
*04	SHUT IN	136086	-0-	136086	217199	3515	1	112013	2	N	18679	18664	0				43	
						11	4	20547	9									
05	SHUT IN	132303	-0-	132303	349502	3270	1	113637	2	N	13974	13988	0				29	
						25	4	15371	9									
HAY ROSALIE				WELL #: 0014WA		RRCID -> 298309	COMPL. DATE 06/22/2024		TOTAL	DEPTH	9404	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	SHUT IN	180366	-0-	180366	180366	4338	1	141793	2	N	30945	30878	0				67	
						195	4	34040	9									
*04	SHUT IN	137412	-0-	137412	317778	3520	1	112290	2	N	19628	19650	0				45	
						11	4	21591	9									
05	SHUT IN	123964	-0-	123964	441742	3051	1	106037	2	N	13505	13522	0				28	
						20	4	14856	9									
HAY ROSALIE				WELL #: 0016WA		RRCID -> 298310	COMPL. DATE 06/12/2024		TOTAL	DEPTH	9432	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	SHUT IN	100574	-0-	100574	100574	2406	1	78796	2	N	17510	17472	0				38	
						111	4	19261	9									
*04	SHUT IN	105432	-0-	105432	206006	2739	1	87468	2	N	13833	13839	0				32	
						9	4	15216	9									
05	SHUT IN	91462	-0-	91462	297468	2265	1	78733	2	N	9496	9508	0				20	
						18	4	10446	9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0346WC		RRCID -> 298318	COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL	DEPTH	8160	PERF. 8776 - 19394						
12	361181 X	236326	-0-	-124855	-0-	2690	1	229716	2	N	3561	3505	0	56	8		7	
						3	4	3917	9									
01	361181 X	214649	-0-	-146532	-0-	2351	1	208550	2	N	3400	3334	0	64	8		9	
						8	4	3740	9									
02	221424 X	160431	-0-	-60993	-0-	1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76	8		7	
						3	4	2873	9									
*03	209622 X	172890	-0-	-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8		10	
						44	4	3259	9									
*04	180390 X	166602	-0-	-13788	-0-	2003	1	161697	2	N	2634	2580	0	57	8		7	
						5	4	2897	9									
05	259269 X	259269	-0-	-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251	0	13	8		11	
						29	4	3595	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HAY HENLEY C			WELL #:		0013WC	RRCID -> 298343		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH	9917	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	788	-0-	788	788	22	1	701	2	N	59	58	0	1
						65	9							
HAY HENLEY D			WELL #:		0014WC	RRCID -> 298344		COMPL. DATE 07/29/2024		TOTAL DEPTH	10159	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	787	-0-	787	787	20	1	702	2	N	59	58	0	1
						65	9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0347WA	RRCID -> 298369		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH	7670	PERF. 8087 - 18942		
12	128712 X	98872	-0-	-29840	-0-	1060	1	90573	2	N	6580	6500	0	13
						1	4	7238	9					
01	128712 X	81720	-0-	-46992	-0-	839	1	74458	2	N	5836	5751	0	15
						3	4	6420	9					
02	106876 X	71437	-0-	-35439	-0-	720	1	64799	2	N	5380	5262	0	14
						5918	9							
*03	128712 X	56974	-0-	-71738	-0-	580	1	50607	2	N	5248	5208	0	17
						14	4	5773	9					
*04	124560 X	78515	-0-	-46045	-0-	883	1	71186	2	N	5858	5775	0	17
						2	4	6444	9					
05	128712 X	72791	-0-	-55921	-0-	710	1	66723	2	N	4865	4847	0	17
						6	4	5352	9					
HAY ROSALIE			WELL #:		0011WA	RRCID -> 298380		COMPL. DATE 06/30/2024		TOTAL DEPTH	9148	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	76518	-0-	76518	76518	1878	1	61529	2	N	11844	11818	0	26
						83	4	13028	9					
*04	SHUT IN	95754	-0-	95754	172272	2436	1	77834	2	N	14070	14063	0	33
						7	4	15477	9					
05	SHUT IN	109946	-0-	109946	282218	2761	1	96016	2	N	10136	10148	0	21
						19	4	11150	9					
HAY ROSALIE			WELL #:		0012WA	RRCID -> 298381		COMPL. DATE 07/06/2024		TOTAL DEPTH	9369	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	131935	-0-	131935	131935	3251	1	106352	2	N	20171	20127	0	44
						144	4	22188	9					
*04	SHUT IN	115318	-0-	115318	247253	2962	1	94644	2	N	16094	16101	0	37
						9	4	17703	9					
05	SHUT IN	130142	-0-	130142	377395	3299	1	114725	2	N	10994	11008	0	23
						25	4	12093	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ROSALIE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 9208 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	74935	-0-	74935	74935	1789	1	58596	2	N	13156	13127	0	29
						78	4	14472	9					
*04	SHUT IN	117615	-0-	117615	192550	2992	1	95561	2	N	17321	17310	0	40
						9	4	19053	9					
05	SHUT IN	110666	-0-	110666	303216	2690	1	93612	2	N	13043	13056	0	27
						17	4	14347	9					
HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	50134	-0-	50134	50134	1170	1	38178	2	N	9759	9738	0	21
						51	4	10735	9					
*04	SHUT IN	80903	-0-	80903	131037	2098	1	66975	2	N	10750	10746	0	25
						5	4	11825	9					
05	SHUT IN	68122	-0-	68122	199159	1720	1	59779	2	N	6010	6023	0	12
						12	4	6611	9					
HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	38201	-0-	38201	38201	861	1	27954	2	N	8496	8374	0	122
						40	4	9346	9					
04	SHUT IN	265988	-0-	265988	304189	6176	1	195875	2	N	58107	57860	0	369
						19	4	63918	9					
05	SHUT IN	149621	-0-	149621	453810	3212	1	110622	2	N	32513	32569	0	313
						23	4	35764	9					
HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	12809	-0-	12809	12809	383	1	12372	2	N	33	33	0	-0-
						18	4	36	9					
04	SHUT IN	139552	-0-	139552	152361	3610	1	114526	2	N	19459	19336	0	123
						11	4	21405	9					
05	SHUT IN	154801	-0-	154801	307162	3675	1	126628	2	N	22245	22154	0	214
						28	4	24470	9					
HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9373 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	11940	-0-	11940	11940	356	1	11433	2	N	123	121	0	2
						16	4	135	9					
04	SHUT IN	47691	-0-	47691	59631	1233	1	39143	2	N	6646	6606	0	42
						4	4	7311	9					
05	SHUT IN	40770	-0-	40770	100401	1150	1	39550	2	N	56	97	0	1
						8	4	62	9					

FORD, WEST (WOLF CAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY YENGLIK			//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0013WA			NON-ASSOCIATED RRCID -> 298488			CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2024			TOTAL DEPTH 9155			PERF. N/A			CNTY: CULBERSON			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

HAY HENLEY G			WELL #: 0023WC			RRCID -> 298552			COMPL. DATE 09/27/2024			TOTAL DEPTH 9994			PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

HAY HENLEY E			WELL #: 0021WC			RRCID -> 298560			COMPL. DATE 10/15/2024			TOTAL DEPTH 9972			PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

HAY HENLEY A			WELL #: 0011WC			RRCID -> 298567			COMPL. DATE 09/09/2024			TOTAL DEPTH 9882			PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
05	SHUT	IN	16228	-0-	16228	16228	401 3	1 4	13879 1945	2 9	N	1768	1751	0							17

HAY HENLEY H			WELL #: 0024WC			RRCID -> 298568			COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 10171			PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

HAY HENLEY B			WELL #: 0012WC			RRCID -> 298580			COMPL. DATE 09/09/2024			TOTAL DEPTH 10088			PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113														
HAY HENLEY F			WELL #:			0022WC			RRCID -> 298590			COMPL. DATE 10/07/2024			TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:			0415WA			RRCID -> 298655			COMPL. DATE 06/29/2024			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137			
12	156674	X	144966	-0-	-11708	-0-		1331	1	113544	2	N	27353	27150	0	212	8		55	
								3	4	30088	9									
01	156674	X	134208	-0-	-22466	-0-		1286	1	114246	2	N	16971	16804	0	177	8		45	
								8	4	18668	9									
02	141512	X	73812	-0-	-67700	-0-		698	1	62868	2	N	9308	9162	0	166	8		25	
								7	4	10239	9									
*03	156674	X	110938	-0-	-45736	-0-		1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	76	8		45	
								29	4	14989	9									
*04	151620	X	129098	-0-	-22522	-0-		1366	1	110302	2	N	15837	15685	0	152	8		45	
								9	4	17421	9									
05	144956	X	120292	-0-	-24664	-0-		1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	33	8		54	
								15	4	17357	9									

HAY THANE					WELL #:			0012WA			RRCID -> 298683			COMPL. DATE 10/17/2024			TOTAL DEPTH 9455 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
*02	SHUT IN	38392	-0-	38392	38392			1147	1	29185	2	N	7270	7194	0				76	
								63	4	7997	9									
*03	SHUT IN	297897	-0-	297897	336289			7339	1	240180	2	N	45497	45472	0				101	
								331	4	50047	9									
04	SHUT IN	193680	-0-	193680	529969			5076	1	162233	2	N	23959	23965	0				95	
								16	4	26355	9									
05	SHUT IN	174243	-0-	174243	704212			4383	1	152270	2	N	15961	15972	0				84	
								33	4	17557	9									

HAY THANE					WELL #:			0014WA			RRCID -> 298686			COMPL. DATE 10/02/2024			TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
*02	SHUT IN	1784	-0-	1784	1784			46	1	1213	2	N	475	470	0				5	
								2	4	523	9									
*03	SHUT IN	114242	-0-	114242	116026			2440	1	79778	2	N	29014	28955	0				64	
								109	4	31915	9									
04	SHUT IN	75966	-0-	75966	191992			1726	1	55138	2	N	17360	17355	0				69	
								6	4	19096	9									
05	SHUT IN	77016	-0-	77016	269008			1800	1	62581	2	N	11476	11484	0				61	
								11	4	12624	9									

HAY THANE					WELL #:			0015WC			RRCID -> 298758			COMPL. DATE 10/21/2024			TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
*02	SHUT IN	3148	-0-	3148	3148			74	1	1922	2	N	1044	1033	0				11	
								4	4	1148	9									
*03	SHUT IN	99009	-0-	99009	102157			2462	1	80564	2	N	14430	14409	0				32	
								110	4	15873	9									
04	SHUT IN	75229	-0-	75229	177386			2025	1	64771	2	N	7661	7663	0				30	
								6	4	8427	9									
05	SHUT IN	61734	-0-	61734	239120			1580	1	54879	2	N	4783	4788	0				25	
								14	4	5261	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0297WA		RRCID -> 298760		COMPL. DATE 11/16/2024		TOTAL DEPTH		8022 PERF. N/A								
M	GAS			INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HAY THANE				WELL #: 0016WA		RRCID -> 298778		COMPL. DATE 09/28/2024		TOTAL DEPTH		9463 PERF. N/A								
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
*02	SHUT	IN	41663	-0-	41663	41663			814	1	20853	2	N	18137	17948	0			189	
									45	4	19951	9								
*03	SHUT	IN	357225	-0-	357225	398888			7525	1	246218	2	N	93768	93749	0			208	
									337	4	103145	9								
04	SHUT	IN	190863	-0-	190863	589751			4823	1	154013	2	N	29100	29193	0			115	
									17	4	32010	9								
05	SHUT	IN	177284	-0-	177284	767035			4233	1	147195	2	N	23477	23468	0			124	
									31	4	25825	9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0416WA		RRCID -> 298790		COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL DEPTH		7896 PERF. 8318 - 19165								
12	113553	X	102315	-0-	-11238	-0-			1012	1	86459	2	N	13494	13382	0	126	8	27	
									1	4	14843	9								
01	113553	X	78342	-0-	-35211	-0-			729	1	64591	2	N	11835	11694	0	137	8	31	
									3	4	13019	9								
02	102564	X	69908	-0-	-32656	-0-			646	1	58259	2	N	10003	9828	0	179	8	27	
									11003	9										
*03	113553	X	76199	-0-	-37354	-0-			743	1	64932	2	N	9551	9495	0	52	8	31	
									18	4	10506	9								
*04	109890	X	71952	-0-	-37938	-0-			766	1	61780	2	N	8547	8444	0	110	8	24	
									4	4	9402	9								
05	102300	X	63444	-0-	-38856	-0-			572	1	53745	2	N	8290	8261	0	25	8	28	
									8	4	9119	9								
HAY THANE				WELL #: 0017WC		RRCID -> 298793		COMPL. DATE 10/25/2024		TOTAL DEPTH		10296 PERF. N/A								
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
HAY THANE				WELL #: 0011WC		RRCID -> 298837		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH		10087 PERF. N/A								
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
*02	SHUT	IN	5302	-0-	5302	5302			172	1	4431	2	N	628	621	0			7	
									8	4	691	9								
*03	SHUT	IN	95987	-0-	95987	101289			2532	1	82743	2	N	9636	9622	0			21	
									112	4	10600	9								
04	SHUT	IN	77767	-0-	77767	179056			2147	1	68463	2	N	6499	6494	0			26	
									8	4	7149	9								
05	SHUT	IN	61536	-0-	61536	240592			1590	1	55247	2	N	4262	4266	0			22	
									11	4	4688	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY THANE			WELL #: 0013WC		RRCID -> 298838	COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL	DEPTH 10267	PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DR STATE WISE UNIT 1																
		WELL #: 0413WA		RRCID -> 298945	COMPL. DATE 06/29/2024		TOTAL	DEPTH 8028	PERF. 8723 - 20580							
12	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	1143	1	97809	2	N	20478	20322	0	167	8	41
						2	4	22526	9							
01	124313 X	124313	-0-	-0-	-0-	1179	1	104543	2	N	16896	16732	0	160	8	45
						5	4	18586	9							
02	98280 X	66390	-0-	-31890	-0-	615	1	55382	2	N	9446	9310	0	155	8	26
						2	4	10391	9							
*03	113322 X	113322	-0-	-0-	-0-	1074	1	93925	2	N	16631	16529	0	73	8	55
						29	4	18294	9							
*04	127298 X	127298	-0-	-0-	-0-	1330	1	107389	2	N	16885	16730	0	162	8	48
						5	4	18574	9							
*05	128105 X	128105	-0-	-0-	-0-	1142	1	107315	2	N	17852	17796	0	43	8	61
						11	4	19637	9							
DR STATE WISE UNIT 1																
		WELL #: 0295WA		RRCID -> 298955	COMPL. DATE 11/30/2024		TOTAL	DEPTH 7982	PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HAY DENISE EAST																
		WELL #: 0038WC		RRCID -> 298980	COMPL. DATE 12/06/2024		TOTAL	DEPTH 10077	PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HAY DENISE STATE 08/05																
		WELL #: 0036WC		RRCID -> 298990	COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL	DEPTH 10034	PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HAY DENISE STATE 08/05																
		WELL #: 0032WC		RRCID -> 298993	COMPL. DATE 01/27/2025		TOTAL	DEPTH 9981	PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113													
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0035WC	RRCID ->	298998	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0031WC	RRCID ->	298999	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0033WC	RRCID ->	299000	COMPL. DATE	01/10/2025	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY OLIVIA OBS			WELL #:		1	RRCID ->	299003	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0037WC	RRCID ->	299011	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY JANE D			WELL #:		0014WC	RRCID ->	299035	COMPL. DATE	12/25/2024	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0034WC	RRCID ->	299036	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY JANE B		WELL #: 0012WC		RRCID -> 299049		COMPL. DATE 01/07/2025		TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A							
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	C	COND	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0293WA		RRCID -> 299103		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

HAY JANE C				WELL #: 0013WC		RRCID -> 299138		COMPL. DATE 01/20/2025		TOTAL DEPTH 10058		PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

HAY JANE A				WELL #: 0011WC		RRCID -> 299253		COMPL. DATE 02/02/2025		TOTAL DEPTH 10026		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

HAY OLIVIA				WELL #: 0023WC		RRCID -> 299281		COMPL. DATE 02/01/2025		TOTAL DEPTH 9877		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

HAY OLIVIA				WELL #: 0025WC		RRCID -> 299282		COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH 10027		PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2214WC		RRCID -> 299356		COMPL. DATE 01/06/2025		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8800 - 19662			
*01	0	107779	-0-	107779	107779	1177	1	104425	2	N	1973	1962	0		11
						7	4	2170	9						
*02	0	204585	-0-	204585	312364	2196	1	197967	2	N	4013	4000	0		24
						8	4	4414	9						
*03	0	190268	-0-	190268	502632	2120	1	185165	2	N	2662	2671	0		15
						55	4	2928	9						
*04	636939 X	134307	-0-	-502632	-0-	1618	1	130620	2	N	1873	1876	0		12
						9	4	2060	9						
05	237615 X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070	0		7
						18	4	1172	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0291WA		RRCID -> 299416		COMPL. DATE 12/21/2024		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0276WA		RRCID -> 299433		COMPL. DATE 03/26/2025		TOTAL DEPTH 8113		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA				WELL #:		0021WC		RRCID -> 299500		COMPL. DATE 02/27/2025		TOTAL DEPTH 10047		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10022 - 14081		
12	2711 N	2711		-0-	-0-		-0-	2639	3	72	9	N	65			135
01	2128 N	2128		-0-	-0-		-0-	2064	3	64	9	N	58			193
02	2261 N	2261		-0-	-0-		-0-	2211	3	50	9	N	45	185	1	53
03	2476 N	2476		-0-	-0-		-0-	2426	3	50	9	N	45			98
04	2380 X	2380		-0-	-0-		-0-	2334	3	46	9	N	42			140
05	2347 X	2347		-0-	-0-		-0-	2267	3	80	9	N	73			213
DUST COMMANDER "26" STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 260544		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 9396 - 12899		
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		-0-					N	37			195
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-		-0-					N	-0-			195
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		-0-	2781	3	47	9	N	43	188	1	50
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		-0-	4863	3	4	9	N	4			54
04	1560 X	78	-0-	-1482	-0-		-0-	64	3	14	9	N	13			67
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-		-0-	5090	3	73	9	N	66			133
WHIRLAWAY '38' STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 260557		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 9402 - 13392		
12	11532 X	10254	-0-	-1278	-0-	10104	3	150	9	N	136	188	1			85
01	11532 X	10214	-0-	-1318	-0-	10089	3	125	9	N	114					199
02	10416 X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	186	1			46
03	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14252	3	117	9	N	106					152
04	10260 X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48					200
05	10261 X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1			79
SUPER SAVER 30 STATE				WELL #:		1H		RRCID -> 260853		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9053 - 12521		
12	5518 X	4132	-0-	-1386	-0-	4123	3	9	9	Y	8					20
01	5518 X	4119	-0-	-1399	-0-	4108	3	11	9	Y	10					30
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	23	1			42
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6565	3	39	9	Y	35					77
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18					95
05	6262 X	2284	-0-	-3978	-0-	2284	3			Y	-0-					95

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
DIXIELAND 10																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 153438																
WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024																
NORTHERN DANCER 10 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484			
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2129	3	397	9	N	361	188	1			322
01	3100 N	4476	-0-	1376	1376	4184	3	292	9	N	265	375	1			212
02	2800 N	5463	-0-	2663	4039	5033	3	430	9	N	391	369	1			234
03	3100 N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453	9	N	412	557	1			89
04	9863 X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1			92
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86					178
BIG BROWN "30" FEE													WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041			
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5865	3	39	9	N	35					165
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2516	3	55	9	N	50					215
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N	46	188	1			73
03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	12927	3	109	9	N	99					172
04	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1			44
05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49					93
DARK STAR 21 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579			
12	11408 X	10653	-0-	-755	-0-	9992	3	661	9	Y	601	750	1			184
01	11408 X	10419	-0-	-989	-0-	9756	3	663	9	Y	603	551	1			236
02	10276 X	9115	-0-	-1161	-0-	8565	3	550	9	Y	500	528	1			208
03	11222 X	9585	-0-	-1637	-0-	9218	3	367	9	Y	334	370	1			172
04	10860 X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1			247
05	10664 X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1			183
JET PILOT 24 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049			
12	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	13744	3	695	9	N	632	566	1			382
01	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1			340
02	12740 X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1			265
03	14105 X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1			445
04	13650 X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1			436
05	14105 X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1			452
UNBRIDLED 36 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051			
12	10416 X	9101	-0-	-1315	-0-	8599	3	502	9	N	456	373	1			275
01	10416 X	10271	-0-	-145	-0-	9699	3	572	9	N	520	566	1			229
02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1			364
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1			309
04	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1			329
05	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1			113
MACBETH 22 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255			
12	8587 X	7276	-0-	-1311	-0-	6935	3	341	9	Y	310	291	0			164
01	8587 X	5191	-0-	-3396	-0-	4718	3	473	9	Y	430	36	0	377	1	181
02	7756 X	6800	-0-	-956	-0-	6392	3	408	9	Y	371	225	0	187	1	140
03	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8365	3	562	9	Y	511	98	0	186	1	367
04	8280 X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0			103
05	7533 X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0			142

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
CITATION 32 FEE																
WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8401 X	8325	-0-	-76	-0-	7589	3	736	9	Y	669	661	0			274
01	8401 X	6734	-0-	-1667	-0-	6404	3	330	9	Y	300	430	0			144
02	7588 X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0			137
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0			76
04	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0			186
05	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8432	3	447	9	Y	406	423	0			169
MIDDLEGROUND 16 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888			
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8088	3	547	9	N	497	724	0			251
01	8370 X	7736	-0-	-634	-0-	7311	3	425	9	N	386	392	0			245
02	7560 X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0			290
03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0			307
04	8100 X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0			291
05	8370 X	8361	-0-	-9	-0-	7901	3	460	9	N	418	79	0			630
RIVA RIDGE 10 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674			
12	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15356	3	347	9	N	315	404	0			214
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9602	3	238	9	N	216	337	0			93
02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0			86
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0			117
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0			95
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6405	3	179	9	N	163	158	0			100
WAR ADMIRAL 18 FEE													WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319			
12	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	457	1	5728	3	Y	344	435	0			106
01	7719 X	5445	-0-	-2274	-0-	461	1	4684	3	Y	273	166	0			213
02	7084 X	5417	-0-	-1667	-0-	300	9	4687	3	Y	291	409	0			95
03	7843 X	7435	-0-	-408	-0-	410	1	6679	3	Y	307	208	0			194
04	7590 X	6355	-0-	-1235	-0-	320	9	5598	3	Y	380	478	0			96
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	418	9	6077	3	Y	334	277	0			153
						343	1									
						367	9									
CANNONADE 4 FEE													WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782			
12	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	4006	3	377	9	N	343	369	1			200
01	7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	4610	3	202	9	N	184	189	1			195
02	6524 X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1			148
03	7223 X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1			258
04	6060 X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1			152
05	6820 X	2503	-0-	-4317	-0-	2175	3	328	9	N	298	185	1			265
ZEV 22 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037			
12	10726 X	10328	-0-	-398	-0-	9655	3	673	9	N	612	563	1			264
01	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10181	3	604	9	N	549	564	1			249
02	9688 X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1			84
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1			222
04	10380 X	8057	-0-	-2323	-0-	7512	3	545	9	N	495	373	1			344
05	10726 X	8844	-0-	-1882	-0-	8299	3	545	9	N	495	554	1			285

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BLACK GOLD 26 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6619	3	429	9	N	390	376	279
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6166	3	438	9	N	398	373	304
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6172	3	408	9	N	371	376	299
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	332
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	291
05	7285	X	1517	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	256
PINK STAR 28 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197														
12	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13343	3	629	9	N	572	564	279
01	13392	X	7459	-0-	-5933	-0-	7115	3	344	9	N	313	377	215
02	12432	X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	248
03	13764	X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	179
04	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	179
05	13764	X	7648	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	181
DAYSTAR 20 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805														
12	19096	X	9302	-0-	-9794	-0-	8611	3	691	9	N	628	533	332
01	17918	X	14326	-0-	-3592	-0-	13459	3	867	9	N	788	975	145
02	16156	X	14308	-0-	-1848	-0-	13530	3	778	9	N	707	684	168
03	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	145
04	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	154
05	15841	X	15552	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	375
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350														
12	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7865	3	116	9	N	105	116	126
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8664	3	123	9	N	112	76	162
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124	98
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74	107
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88		195
05	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	77
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	5149	3	166	9	Y	151	143	94
01	6355	X	3121	-0-	-3234	-0-	2942	3	179	9	Y	163	209	48
02	5740	X	1047	-0-	-4693	-0-	867	3	180	9	Y	164	124	88
03	6355	X	3616	-0-	-2739	-0-	3409	3	207	9	Y	188	142	134
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5981	3	161	9	Y	146	174	106
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5973	3	189	9	Y	172	171	107
WAR EMBLEM 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
12	11904	X	8859	-0-	-3045	-0-	8163	3	696	9	N	633	507	246
01	11718	X	7927	-0-	-3791	-0-	7410	3	517	9	N	470	590	126
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9737	3	581	9	N	528	500	154
03	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11311	3	532	9	N	484	509	129
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9251	3	619	9	N	563	531	161
05	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	10570	3	591	9	N	537	549	149

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2025															

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

12	6882 X	6745	-0-	-137	-0-	6365	3	380	9	Y	345	372	1		125
01	6882 X	5794	-0-	-1088	-0-	5520	3	274	9	Y	249	190	1		184
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-				184
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-				184
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-				184
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-				184

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025															

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

12	18817 X	16088	-0-	-2729	-0-	15553	3	535	9	Y	486	469	0		30
01	17980 X	17443	-0-	-537	-0-	16934	3	509	9	Y	463	480	0		13
02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	16731	3	447	9	Y	406	404	0		15
03	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	18584	3	502	9	Y	456	445	0		26
04	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18234	3	470	9	Y	427	444	0		9
05	19034 X	19002	-0-	-32	-0-	18522	3	480	9	Y	436	436	0		9

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

12	8215 X	7890	-0-	-325	-0-	6823	3	1067	9	N	970	1117	1		123
01	8215 X	7539	-0-	-676	-0-	6458	3	1081	9	N	983	567	1		539
02	7196 X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1		224
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1		360
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979	9	N	890	929	1		321
05	7936 X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774	9	N	704	743	1		282

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7426	3	235	9	N	214	200	0		120
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8361	3	317	9	N	288	302	0		106
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0		110
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0		85
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0		120
05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64	9	N	58	70	0		108

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
FUNNY CIDE 32 FEE			WELL #:			1H	RRCID	-> 273176	COMPL.	DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH 8870	PERF. 8846	- 13275		
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM	
0	ALLOW CODE		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	BALANCE	
12	9734 X		9036	-0-	-698	-0-			8289	3	747	9	N	679	278	
01	9734 X		9023	-0-	-711	-0-			8313	3	710	9	N	645	374	
02	8680 X		8280	-0-	-400	-0-			7584	3	696	9	N	633	269	
03	9610 X		9294	-0-	-316	-0-			8521	3	773	9	N	703	223	
04	9000 X		8451	-0-	-549	-0-			7613	3	838	9	N	762	241	
05	9176 X		6959	-0-	-2217	-0-			6410	3	549	9	N	499	184	
VAGRANT 38 FEE			WELL #:			1H	RRCID	-> 273294	COMPL.	DATE 10/30/2013	TOTAL	DEPTH 10021	PERF. 9911	- 14340		
12	12152 X		11249	-0-	-903	-0-			10930	3	319	9	Y	290	64	
01	12927 X		11260	-0-	-1667	-0-			10850	3	410	9	Y	373	62	
02	11900 X		10602	-0-	-1298	-0-			10327	3	275	9	Y	250	58	
03	13175 X		12201	-0-	-974	-0-			11819	3	382	9	Y	347	72	
04	12750 X		10990	-0-	-1760	-0-			10631	3	359	9	Y	326	66	
05	11749 X		11512	-0-	-237	-0-			11218	3	294	9	Y	267	35	
COUNT FLEET 48 STATE			WELL #:			2H	RRCID	-> 273357	COMPL.	DATE 03/07/2014	TOTAL	DEPTH 9458	PERF. 9386	- 13862		
12	18292 X		18292	-0-	-0-	-0-			18049	3	243	9	Y	221	173	
01	12377 X		12377	-0-	-0-	-0-			12159	3	218	9	Y	198	184	
02	12994 X		12994	-0-	-0-	-0-			12762	3	232	9	Y	211	206	
03	18290 X		13966	-0-	-4324	-0-			13710	3	256	9	Y	233	251	
04	17700 X		13284	-0-	-4416	-0-			13027	3	257	9	Y	234	112	
05	18290 X		13278	-0-	-5012	-0-			13002	3	276	9	Y	251	179	
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 273524	COMPL.	DATE 02/04/2014	TOTAL	DEPTH 10296	PERF. 10190	- 20100		
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	508	648	131	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	510	532	109	
02	2985 X		2985	-0-	-0-	-0-			2512	3	473	9	N	430	127	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	481	516	92	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	682	533	241	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	276	216	301	
ASSAULT 14 UNIT			WELL #:			2H	RRCID	-> 273729	COMPL.	DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 10297	- 17480		
12	38627 X		38627	-0-	-0-	-0-			35820	3	2807	9	Y	2552	161	
01	39892 X		39892	-0-	-0-	-0-			36985	3	2907	9	Y	2643	314	
02	37955 X		37955	-0-	-0-	-0-			35017	3	79	4	Y	2599	183	
									2859	9						
03	43151 X		43151	-0-	-0-	-0-			39752	3	266	4	Y	2848	127	
									3133	9						
04	35574 X		35574	-0-	-0-	-0-			32986	3	105	4	Y	2257	117	
									2483	9						
05	37873 X		37873	-0-	-0-	-0-			34729	3	1	4	Y	2857	282	
									3143	9						
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 273922	COMPL.	DATE 04/19/2014	TOTAL	DEPTH 9884	PERF. 10129	- 14320		
12	9982 X		8583	-0-	-1399	-0-			8330	3	253	9	Y	230	49	
01	10602 X		9077	-0-	-1525	-0-			8815	3	262	9	Y	238	71	
02	9576 X		7881	-0-	-1695	-0-			7655	3	226	9	Y	205	12	
03	10602 X		9217	-0-	-1385	-0-			9010	3	207	9	Y	188	9	
04	9510 X		9062	-0-	-448	-0-			8860	3	202	9	Y	184	7	
05	9408 X		9408	-0-	-0-	-0-			9197	3	211	9	Y	192	7	

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.															
EXTERMINATOR 42 STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	12785	X	12785	-0-	-0-	12710	3	75	9	Y	68	163			
01	12431	X	12340	-0-	-91	12277	3	63	9	Y	57	220			
02	15232	X	10887	-0-	-4345	10802	3	85	9	Y	77	131	166	1	
03	16864	X	11905	-0-	-4959	11819	3	86	9	Y	78	209			
04	16320	X	10347	-0-	-5973	10302	3	45	9	Y	41	250			
05	12772	X	7354	-0-	-5418	7337	3	17	9	Y	15	265			
TYPHOON 42 UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250			
12	15439	X	15439	-0-	-0-	15018	3	421	9	Y	383	296	0		157
01	16678	X	15291	-0-	-1387	15041	3	250	9	Y	227	275	0		109
02	15064	X	14414	-0-	-650	13876	3	538	9	Y	489	492	0		106
03	16678	X	16047	-0-	-631	15599	3	448	9	Y	407	455	0		58
04	15180	X	15588	-0-	408	15146	3	442	9	Y	402	321	0		139
05	15965	X	15314	-0-	-651	14899	3	415	9	Y	377	359	0		157
SHUT OUT 9 UNIT												WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215			
12	14384	X	10490	-0-	-3894	9563	3	927	9	Y	843	769	0		179
01	14384	X	10984	-0-	-3400	10302	3	682	9	Y	620	614	0		185
02	12992	X	9088	-0-	-3904	8246	3	842	9	Y	765	904	0		46
03	14043	X	12818	-0-	-1225	11770	3	1048	9	Y	953	952	0		47
04	12740	X	12740	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	0		36
05	11766	X	11766	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0		30
BARBARO 23 UNIT												WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470			
12	9331	X	9194	-0-	-137	8811	3	383	9	Y	348	352	0		62
01	11266	X	11266	-0-	-0-	10772	3	494	9	Y	449	456	0		55
02	10262	X	10262	-0-	-0-	9761	3	501	9	Y	455	438	0		72
03	10261	X	2968	-0-	-7293	2516	3	452	9	Y	411	406	0		77
04	10890	X	8757	-0-	-2133	8306	3	451	9	Y	410	398	0		89
05	11377	X	9871	-0-	-1506	9471	3	400	9	Y	364	377	0		76
BARBARO 23 UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		12840	-0-	12840	12840	3	527	9	Y	479	420	0		59
02	T. A.		5205	-0-	5205	18045	3	223	9	Y	203	230	0		32
03	T. A.		632	-0-	632	18677	3			Y	-0-	32	0		-0-
04	T. A.		13570	-0-	13570	32247	3	463	9	Y	421	330	0		91
05	41388	X	9141	-0-	-32247	8831	3	310	9	Y	282	314	0		59
SEA HERO 13 STATE UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605			
12	27059	X	27059	-0-	-0-	24731	3	1	4	Y	2115	2032	0		204
						2327	9								
01	47280	X	47280	-0-	-0-	43087	3	4193	9	Y	3812	3700	0		316
02	50642	X	50642	-0-	-0-	46208	3	4434	9	Y	4031	4035	0		312
03	57000	X	57000	-0-	-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	0		184
04	46556	X	46556	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	0		234
05	46675	X	46675	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0		215

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10017 - 17063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17107	3	920	9	N	836	101
01	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	17550	3	1007	9	N	915	212
02	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	16487	3	886	9	N	805	175
03	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	18735	3	829	9	N	754	64
04	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	15994	3	948	9	N	862	184
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	50
COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF. 9340 - 13730
12	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13845	3	266	9	N	242	211
01	9889 X	8186	-0-	-1703	-0-	7938	3	248	9	N	225	248
02	8932 X	7263	-0-	-1669	-0-	7064	3	199	9	N	181	240
03	9889 X	9859	-0-	-30	-0-	9649	3	210	9	N	191	243
04	9570 X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	234
05	9889 X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	90
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF. 9298 - 16135
12	22723 X	21480	-0-	-1243	-0-	21143	3	337	9	Y	306	29
01	22723 X	19065	-0-	-3658	-0-	18509	3	9	4	Y	497	81
02	19544 X	19141	-0-	-403	-0-	18474	3	7	4	Y	600	70
03	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20687	3	1	4	Y	1205	122
04	20790 X	20305	-0-	-485	-0-	19045	3	31	4	Y	1117	133
05	21483 X	19445	-0-	-2038	-0-	18358	3	32	4	Y	959	135
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.10209 - 20044
12	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	24709	3	815	9	N	741	140
01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	24451	3	2	4	N	714	121
02	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22174	3	727	9	N	661	140
03	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	700	110
04	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	22914	3	16	4	N	607	92
05	23247 X	23247	-0-	-0-	-0-	22501	3	18	4	N	662	198
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.10038 - 14460
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 0 1

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LORD MURPHY 10 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	13051 X	11226	-0-	-1825	-0-	10696 3	525 9	5 4	Y	477	376	1		172
01	12493 X	11158	-0-	-1335	-0-	10570 3	575 9	13 4	Y	523	568	1		127
02	10640 X	10082	-0-	-558	-0-	9531 3	536 9	15 4	Y	487	374	1		240
03	11656 X	10892	-0-	-764	-0-	10310 3	569 9	13 4	Y	517	559	1		198
04	10860 X	10515	-0-	-345	-0-	9979 3	525 9	11 4	Y	477	374	1		301
05	11222 X	10586	-0-	-636	-0-	9936 3	638 9	12 4	Y	580	739	1		142
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
12	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8758 3	210 9	9	Y	191	205	0		34
01	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8935 3	226 9	9	Y	205	214	0		25
02	10500 X	7864	-0-	-2636	-0-	7654 3	210 9	9	Y	191	186	0		30
03	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	10197 3	166 9	9	Y	151	153	0		28
04	11250 X	7606	-0-	-3644	-0-	7398 3	208 9	9	Y	189	176	0		41
05	9176 X	9081	-0-	-95	-0-	8903 3	178 9	9	Y	162	169	0		34
BARBARO 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
12	13609 X	6318	-0-	-7291	-0-	5816 3	502 9	9	Y	456	450	0		81
01	8556 X	6959	-0-	-1597	-0-	6502 3	457 9	9	Y	415	445	0		51
02	7728 X	3867	-0-	-3861	-0-	3567 3	300 9	9	Y	273	281	0		43
03	8091 X	6690	-0-	-1401	-0-	6244 3	446 9	9	Y	405	372	0		76
04	6720 X	6557	-0-	-163	-0-	6199 3	358 9	9	Y	325	330	0		71
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7178 3	326 9	9	Y	296	305	0		62
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NEEDLES 39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640														
12	25699 X	23953	-0-	-1746	-0-	23633 3	320 9	9	Y	291	292	0		1
01	25699 X	25229	-0-	-470	-0-	24863 3	366 9	9	Y	333	332	0		2
02	23212 X	22757	-0-	-455	-0-	22506 3	251 9	9	Y	228	229	0		1
03	25482 X	24936	-0-	-546	-0-	24655 3	281 9	9	Y	255	255	0		1
04	24480 X	23611	-0-	-869	-0-	23307 3	304 9	9	Y	276	275	0		2
05	25234 X	22830	-0-	-2404	-0-	22551 3	279 9	9	Y	254	255	0		1
SILVER CHARM 1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410														
12	13950 X	12639	-0-	-1311	-0-	12237 3	402 9	9	N	365	493	0		131
01	13950 X	13521	-0-	-429	-0-	13000 3	521 9	9	N	474	401	0		204
02	12600 X	9313	-0-	-3287	-0-	8845 3	468 9	9	N	425	345	0		284
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	13654 3	449 9	9	N	408	430	0		262
04	13500 X	13457	-0-	-43	-0-	13113 3	344 9	9	N	313	398	0		177
05	13516 X	13393	-0-	-123	-0-	12790 3	603 9	9	N	548	556	0		169

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
STREET SENSE 40 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 277113													COMPL. DATE 11/11/2014			
TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	34007	X	32864	-0-	-1143	-0-	31089	3	1775	9	N	1614	1580	0		176
01	34007	X	32810	-0-	-1197	-0-	31040	3	1770	9	N	1609	1626	0		159
02	30716	X	29039	-0-	-1677	-0-	27520	3	1519	9	N	1381	1373	0		167
03	32860	X	32856	-0-	-4	-0-	31128	3	1728	9	N	1571	1576	0		162
04	31800	X	30449	-0-	-1351	-0-	28873	3	1576	9	N	1433	1440	0		155
05	32860	X	30329	-0-	-2531	-0-	28693	3	1636	9	N	1487	1402	0		240
HINDOO 2 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277137			
TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265													COMPL. DATE 07/24/2015			
12	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21245	3	468	9	Y	425	375	1		236
01	21514	X	20949	-0-	-565	-0-	20552	3	397	9	Y	361	365	1		232
02	19740	X	19398	-0-	-342	-0-	18959	3	439	9	Y	399	375	1		256
03	21855	X	21711	-0-	-144	-0-	21273	3	438	9	Y	398	376	1		278
04	21150	X	20844	-0-	-306	-0-	20438	3	406	9	Y	369	374	1		273
05	21700	X	20987	-0-	-713	-0-	20572	3	415	9	Y	377	481	1		169
APOLLO 48 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 277138			
TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 18285													COMPL. DATE 12/28/2014			
12	19902	X	14357	-0-	-5545	-0-	13603	3	754	9	Y	685	689	0		4
01	19902	X	8959	-0-	-10943	-0-	8411	3	548	9	Y	498	497	0		5
02	17080	X	7908	-0-	-9172	-0-	7608	3	300	9	Y	273	276	0		2
03	14353	X	7157	-0-	-7196	-0-	6912	3	245	9	Y	223	223	0		2
04	13890	X	8995	-0-	-4895	-0-	8655	3	340	9	Y	309	311	0		-0-
05	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	18602	3	981	9	Y	892	883	0		9
WHISKERY 40 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277204			
TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005													COMPL. DATE 02/09/2015			
12	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	19486	3	21	4	N	1286	1150	0		595
01	20584	X	11304	-0-	-9280	-0-	1415	9								
							9759	3	53	4	N	1356	1431	0		520
02	16576	X	7371	-0-	-9205	-0-	1492	9								
							5714	3	1407	4	N	227	265	0		482
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	250	9								
							19818	3	7	4	N	1147	1141	0		488
04	20250	X	17741	-0-	-2509	-0-	1262	9								
							16694	3	47	4	N	909	906	0		491
05	20925	X	17660	-0-	-3265	-0-	1000	9								
							16343	3	38	4	N	1163	1079	0		575
							1279	9								
SUNNY'S HALO 40 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277205			
TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695													COMPL. DATE 02/09/2015			
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11120	3	7	4	Y	568	506	0		95
							625	9								
01	11253	X	7059	-0-	-4194	-0-	6297	3	22	4	Y	673	699	0		69
							740	9								
02	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	8583	3	1835	4	Y	611	407	0		273
							672	9								
03	11749	X	10923	-0-	-826	-0-	10427	3	3	4	Y	448	679	0		42
							493	9								
04	11370	X	9407	-0-	-1963	-0-	9009	3	18	4	Y	345	345	0		42
							380	9								
05	12276	X	8955	-0-	-3321	-0-	8352	3	13	4	Y	536	488	0		90
							590	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)										//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.										//CONT.//		153438									
FERDINAND 27 UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 277254		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9779 - 14245	
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						127	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025																					

THUNDER GULCH 15 UNIT													9098 PERF. 9334 - 13490	
		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
12	8835 X	7818	-0-	-1017	-0-	6817	3	1001	9	Y	910	997	0	114
01	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8911	3	1288	9	Y	1171	1091	0	194
02	8680 X	5377	-0-	-3303	-0-	4836	3	541	9	Y	492	528	0	158
03	9610 X	6943	-0-	-2667	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0	239
04	9360 X	5219	-0-	-4141	-0-	4462	3	757	9	Y	688	745	0	182
05	9672 X	6576	-0-	-3096	-0-	5650	3	926	9	Y	842	756	0	268

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT													9033 PERF. 9004 - 16085	
		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085	
12	21886 X	19563	-0-	-2323	-0-	18321	3	1242	9	Y	1129	1186	0	23
01	21886 X	17985	-0-	-3901	-0-	16816	3	1169	9	Y	1063	1006	0	80
02	19824 X	19382	-0-	-442	-0-	18065	3	1317	9	Y	1197	1217	0	60
03	21948 X	21499	-0-	-449	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0	100
04	21240 X	20235	-0-	-1005	-0-	18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0	56
05	21452 X	19152	-0-	-2300	-0-	17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0	108

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT													10226 PERF. 9948 - 19895	
		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.	9948 - 19895	
12	22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-				Y	-0-				106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				106
02	T. A.	39752	-0-	39752	39752	39601	3	151	9	Y	137	243	0	-0-
03	T. A.	36834	-0-	36834	76586	35915	3	919	9	Y	835	834	0	1
04	T. A.	30132	-0-	30132	106718	29359	3	773	9	Y	703	703	0	1
05	T. A.	26337	-0-	26337	133055	25634	3	703	9	Y	639	639	0	1

HOOP JR 9 UNIT													9744 PERF. 9697 - 19770	
		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770	
12	29449 X	29449	-0-	-0-	-0-	29113	3	336	9	N	305	305	0	-0-
01	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	27963	3	378	9	N	344	344	0	-0-
02	33180 X	25106	-0-	-8074	-0-	24739	3	367	9	N	334	333	0	1
03	36735 X	19566	-0-	-17169	-0-	19269	3	297	9	N	270	270	0	1
*04	35550 X	8235	-0-	-27315	-0-	8130	3	105	9	N	95	96	0	-0-
05	29450 X	24806	-0-	-4644	-0-	24498	3	308	9	N	280	280	0	-0-

STONE STREET 46 UNIT													9801 PERF. 10712 - 20750	
		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750	
12	18197 X	17374	-0-	-823	-0-	17117	3	257	9	Y	234	234	0	1
01	18197 X	17051	-0-	-1146	-0-	16768	3	283	9	Y	257	256	0	2
02	16380 X	14987	-0-	-1393	-0-	14854	3	133	9	Y	121	122	0	1
03	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	17790	3	123	9	Y	112	113	0	-0-
04	17130 X	16082	-0-	-1048	-0-	15979	3	103	9	Y	94	93	0	1
05	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	17491	3	101	9	Y	92	92	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7289	-0-	-1050	-0-	5614	3	1675	9	Y	1523	1412	336
01	8463	X	8033	-0-	-430	-0-	6051	3	1982	9	Y	1802	1839	299
02	7644	X	7051	-0-	-593	-0-	5699	3	1352	9	Y	1229	1245	283
03	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	6947	3	1990	9	Y	1809	1714	378
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	6267	3	1557	9	Y	1415	1507	286
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	5973	3	1125	9	Y	1023	1177	132
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 10687 - 17885														
12	20739	X	12362	-0-	-8377	-0-	11924	3	438	9	Y	398	406	38
01	20739	X	16739	-0-	-4000	-0-	15817	3	922	9	Y	838	807	69
02	16296	X	15022	-0-	-1274	-0-	14257	3	765	9	Y	695	710	54
03	18042	X	15279	-0-	-2763	-0-	14417	3	862	9	Y	784	799	39
04	17070	X	12782	-0-	-4288	-0-	11987	3	795	9	Y	723	705	57
05	16740	X	15847	-0-	-893	-0-	14909	3	938	9	Y	853	854	56
LEONATUS 11 WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10129 - 19895														
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-		273
01	T. A.		187	-0-	187	-0-	187	3			Y	-0-		273
02	19792	X	19605	-0-	-187	-0-	19486	3	119	9	Y	108	108	273
03	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	60510	3			Y	-0-	87	1
*04	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	22735	3	41	9	Y	37	38	-0-
05	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28381	3	13	9	Y	12	12	-0-
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 10066 - 14578														
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12225	3	37	9	N	34	56	84
01	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10547	3	86	9	N	78	57	105
02	4704	X	2417	-0-	-2287	-0-	2340	3	77	9	N	70	78	97
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7366	3	69	9	N	63		160
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-		160
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-		160
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 10173 - 14814														
12	2356	X	394	-0-	-1962	-0-	229	3	165	9	Y	150	159	31
01	2356	X	1358	-0-	-998	-0-	1206	3	152	9	Y	138	138	31
02	1792	X	559	-0-	-1233	-0-	423	3	136	9	Y	124	122	33
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	640	3	155	9	Y	141	154	20
04	1320	X	1018	-0-	-302	-0-	869	3	149	9	Y	135	112	43
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1982	3	140	9	Y	127	126	44
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
12	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	18368	3	2217	9	Y	2015	1931	175
01	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18592	3	2033	9	Y	1848	1885	138
02	18396	X	17082	-0-	-1314	-0-	15391	3	1691	9	Y	1537	1592	83
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	18514	3	2168	9	Y	1971	1997	57
04	19950	X	19094	-0-	-856	-0-	17152	3	1942	9	Y	1765	1737	85
05	20615	X	12853	-0-	-7762	-0-	11310	3	1543	9	Y	1403	1406	82
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 10045 - 14597														
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	9553	3	620	9	Y	564	555	116
01	10323	X	9193	-0-	-1130	-0-	8559	3	634	9	Y	576	562	130
02	8148	X	7808	-0-	-340	-0-	7173	3	635	9	Y	577	552	155
03	10168	X	5916	-0-	-4252	-0-	5362	3	554	9	Y	504	586	73
04	9840	X	9162	-0-	-678	-0-	8707	3	455	9	Y	414	354	133
05	10168	X	8774	-0-	-1394	-0-	8271	3	503	9	Y	457	432	158

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
CAVALCADE 25 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 278261															COMPL. DATE 06/29/2015															TOTAL DEPTH 9127															PERF. 9039 - 19315														
M	O				ALLOW CODE				GAS PROD				INJECT. (I) GAS LIFT(L)				MONTHLY STATUS(CODE)				CUMU STATUS (-) UNDERAGE				*				*				DISPOSITIONS				*				*				C				COND PROD				*				*				DISPOSITIONS				*				*				EOM BALANCE																															
12	79844 X								79844				-0-				-0-				-0-								75367				3				4477				9				Y				4070				4089				0								190																																							
01	38376 X								38376				-0-				-0-				-0-								36498				3				1878				9				Y				1707				1634				0								263																																							
02	21667 X								21667				-0-				-0-				-0-								21188				3				479				9				Y				435				534				0								164																																							
03	64601 X								64601				-0-				-0-				-0-								63462				3				1139				9				Y				1035				979				0								220																																							
04	61897 X								61897				-0-				-0-				-0-								59388				3				2509				9				Y				2281				2303				0								198																																							
05	62948 X								62948				-0-				-0-				-0-								59235				3				3713				9				Y				3375				3255				0								318																																							
MINE THAT BIRD 38 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 278780															COMPL. DATE 10/04/2015															TOTAL DEPTH 9053															PERF. 8944 - 16560														
12	22247 X								22247				-0-				-0-				-0-								20346				3				1901				9				Y				1728				1825				0								179																																							
01	21824 X								20738				-0-				-1086				-0-								18938				3				1800				9				Y				1636				1625				0								190																																							
02	21336 X								12699				-0-				-8637				-0-								11543				3				1156				9				Y				1051				1104				0								137																																							
03	23622 X								22102				-0-				-1520				-0-								21665				3				437				9				Y				397				503				0								31																																							
04	22860 X								19201				-0-				-3659				-0-								18136				3				1065				9				Y				968				951				0								48																																							
05	26352 X								26352				-0-				-0-				-0-								24751				3				1601				9				Y				1455				1443				0								60																																							
VENETIAN WAY 38 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 278878															COMPL. DATE 10/05/2015															TOTAL DEPTH 9046															PERF. 8889 - 16565														
12	22475 X								20913				-0-				-1562				-0-								19363				3				1550				9				Y				1409				1458				0								234																																							
01	22661 X								19171				-0-				-3490				-0-								18012				3				1159				9				Y				1054				984				0								304																																							
02	20468 X								16034				-0-				-4434				-0-								15001				3				1033				9				Y				939				1243				0								-0-																																							
03	22661 X								21458				-0-				-1203				-0-								19171				3				2287				9				Y				2079				1915				0								164																																							
04	21240 X								17833				-0-				-3407				-0-								16858				3				975				9				Y				886				1006				0								44																																							
05	24366 X								24366				-0-				-0-				-0-								22741				3				1625				9				Y				1477				1460				0								61																																							
SMARTY JONES 42 STATE UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 278969															COMPL. DATE 11/24/2015															TOTAL DEPTH 8731															PERF. 8640 - 16230														
12	13299 X								11342				-0-				-1957				-0-								10881				3				461				9				Y				419				397				0								97																																							
01	13299 X								11647				-0-				-1652				-0-								11182				3				465				9				Y				423				445				0								75																																							
02	11564 X								10875				-0-				-689				-0-								10449				3				426				9				Y				387				347				0								115																																							
03	12803 X								10830				-0-				-1973				-0-								10436				3				394				9				Y				358				383				0								90																																							
*04	11304 X								11304				-0-				-0-				-0-								10842				3				462				9				Y				420				422				0								88																																							
05	12028 X								7068				-0-				-4960				-0-								6794				3				274				9				Y				249				263				0								74																																							
HIS EMINENCE 27 UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 279045															COMPL. DATE 06/17/2016															TOTAL DEPTH 9062															PERF. 8903 - 19035														
12	28059 X								28059				-0-				-0-				-0-								25234				3				44				4				N				2528				2505				0								57																																							
01	22724 X								22724				-0-				-0-				-0-								20417				3				211				4				N				1905				1922				0								40																																							
02	24233 X								24233				-0-				-0-				-0-								22102				3				209				4				N				1747				1748				0								39																																							
03	23544 X								23544				-0-				-0-				-0-								21423				3				80				4				N				1855				1856				0								38																																							
04	22610 X								22610				-0-				-0-				-0-								20485				3				83				4				N				1856				1853				0								41																																							
05	19356 X								19356				-0-				-0-				-0-								17941				3				73				4				N				1220				1226				0								35																																							
UNBRIDLED 36 A															WELL #:															3H															RRCID -> 279580															COMPL. DATE 08/12/2015															TOTAL DEPTH 9551															PERF. 9417 - 19885														
12	27187 X								25310				-0-				-1877				-0-								24191				3				1119				9				N				1017				936				1								461																																							
01	28210 X								25110				-0-				-3100				-0-								24048				3				1062				9				N				965				1136				1								290																																							
02	25480 X								24442				-0-				-1038				-0-								23383				3				1059				9				N				963				737				1								516																																							
03	28210 X								26829				-0-				-1381				-0-								25738				3				1091				9				N				992				1117				1								391																																							
04	26040 X								24124				-0-				-1916				-0-								22895				3				1229				9				N				1117				1114				1								394																																							
05	27063 X								24943				-0-				-2120				-0-								24075				3				868				9				N				789				924				1								259																																							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TYPHOON 42 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33139 X	32089	-0-	-1050	-0-	30731 3	1354 9	4 4	N	1231	1129	1		265
01	33139 X	32581	-0-	-558	-0-	31050 3	1528 9	3 4	N	1389	1316	1		338
02	29932 X	29052	-0-	-880	-0-	27901 3	1146 9	5 4	N	1042	1110	1		270
03	32953 X	32604	-0-	-349	-0-	30892 3	1706 9	6 4	N	1551	1489	1		332
04	31710 X	30644	-0-	-1066	-0-	29370 3	1269 9	5 4	N	1154	1120	1		366
05	32581 X	31048	-0-	-1533	-0-	29779 3	1263 9	6 4	N	1148	1109	1		405
RIVA RIDGE 10 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3783 3	174 9		N	158	158	0		-0-
01	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	9345 3	1770 9		N	1609	1607	0		2
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4086 3	746 9		N	678	678	0		2
03	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	6022 3	1165 9		N	1059	1058	0		3
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4065 3	810 9		N	736	737	0		2
05	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	7679 3	1153 9		N	1048	1048	0		2
FLYING EBONY 19 STATE A														
WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
12	40889 X	39325	-0-	-1564	-0-	37525 3	1800 9		N	1636	1694	1		548
01	40238 X	35262	-0-	-4976	-0-	33593 3	1669 9		N	1517	1692	1		373
02	36344 X	29764	-0-	-6580	-0-	28416 3	1348 9		N	1225	1117	1		481
03	40238 X	38121	-0-	-2117	-0-	36383 3	1738 9		N	1580	1486	1		575
04	38070 X	33920	-0-	-4150	-0-	32504 3	1416 9		N	1287	1485	1		377
05	39339 X	37453	-0-	-1886	-0-	35747 3	8 4		N	1544	1480	1		441
JET PILOT 24 A														
WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
12	27931 X	27236	-0-	-695	-0-	26149 3	1087 9		N	988	768	0		351
01	27931 X	26120	-0-	-1811	-0-	25028 3	1092 9		N	993	1160	0		184
02	25256 X	24059	-0-	-1197	-0-	23145 3	914 9		N	831	840	0		175
03	27962 X	26750	-0-	-1212	-0-	25662 3	1088 9		N	989	787	0		377
04	27060 X	25682	-0-	-1378	-0-	24752 3	930 9		N	845	1060	0		162
05	27249 X	25903	-0-	-1346	-0-	24865 3	1038 9		N	944	901	0		205
FUNNY CIDE 32 A														
WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	7689 3	546 9		N	496	471	0		369
01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10057 3	696 9		N	633	645	0		357
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9134 3	559 9		N	508	538	0		327
03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8233 3	556 9		N	505	528	0		304
04	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9211 3	527 9		N	479	445	0		338
05	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8955 3	518 9		N	471	499	0		310

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438																
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 280423	COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 9042	- 16335						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	26474	X	19149	-0-	-7325	-0-			18094	3	9	4	Y	951	858	0			159	
									1046	9										
01	26474	X	111	-0-	-26363	-0-			2	4	109	9	Y	99	248	0			10	
02	18032	X	14507	-0-	-3525	-0-			13447	3	754	4	Y	278	164	0			124	
									306	9										
03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-			24561	3	3	4	Y	1156	1172	0			108	
									1272	9										
04	19320	X	18866	-0-	-454	-0-			17968	3	20	4	Y	798	809	0			97	
									878	9										
05	19158	X	17731	-0-	-1427	-0-			16656	3	16	4	Y	963	899	0			161	
									1059	9										
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 280584	COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL	DEPTH	9041	PERF. 9167	- 16465						
12	18848	X	14153	-0-	-4695	-0-			13803	3	9	4	Y	310	278	0			52	
									341	9										
01	18848	X	33	-0-	-18815	-0-			2	4	31	9	Y	28	77	0			3	
02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-							Y	-0-	3	0			-0-	
03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-			17536	3	3	4	Y	330	299	0			31	
									363	9										
04	13710	X	13600	-0-	-110	-0-			13315	3	21	4	Y	240	242	0			29	
									264	9										
05	14167	X	14033	-0-	-134	-0-			13632	3	18	4	Y	348	319	0			58	
									383	9										
SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 280585	COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL	DEPTH	8911	PERF. 9135	- 16350						
12	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-			7373	3	11	4	Y	1164	1049	0			195	
									1280	9										
01	5363	X	241	-0-	-5122	-0-			150	3	2	4	Y	81	268	0			8	
									89	9										
02	6608	X	1302	-0-	-5306	-0-			43	3	981	4	Y	253	148	0			113	
									278	9										
03	8649	X	848	-0-	-7801	-0-			420	3	4	4	Y	385	462	0			36	
									424	9										
04	8370	X	2010	-0-	-6360	-0-			1649	3	25	4	Y	305	304	0			37	
									336	9										
05	8649	X	4168	-0-	-4481	-0-			3776	3	20	4	Y	338	318	0			57	
									372	9										
ANIMAL KINGDOM 44 A				WELL #:		3H	RRCID -> 280635	COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL	DEPTH	8895	PERF. 9071	- 19133						
12	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-			29890	3	2082	9	Y	1893	1896	0			50	
01	31964	X	31964	-0-	-0-	-0-			29971	3	1993	9	Y	1812	1808	0			54	
02	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-			27260	3	1741	9	Y	1583	1584	0			53	
03	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-			33027	3	2054	9	Y	1867	1874	0			46	
04	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-			31633	3	1954	9	Y	1776	1762	0			60	
05	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-			34460	3	2011	9	Y	1828	1823	0			65	
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 280833	COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL	DEPTH	8461	PERF. 8265	- 18640						
12	28458	X	26507	-0-	-1951	-0-			24790	3	1717	9	Y	1561	1562	0			75	
01	28458	X	26020	-0-	-2438	-0-			24293	3	1727	9	Y	1570	1567	0			78	
02	25704	X	24225	-0-	-1479	-0-			22524	3	1701	9	Y	1546	1510	0			114	
03	28334	X	26969	-0-	-1365	-0-			25080	3	1889	9	Y	1717	1635	0			196	
04	27240	X	25832	-0-	-1408	-0-			23974	3	1858	9	Y	1689	1722	0			163	
05	26815	X	25476	-0-	-1339	-0-			23636	3	1840	9	Y	1673	1666	0			170	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	280859	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27032 X	26808	-0-	-224	-0-	25523	3	1285	9	Y	1168	1199	0		110
01	27032 X	25129	-0-	-1903	-0-	23803	3	10	4	Y	1196	1111	0		195
						1316	9								
02	23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	22495	3	7	4	Y	903	992	0		106
						993	9								
03	26815 X	26030	-0-	-785	-0-	25131	3	2	4	Y	815	838	0		83
						897	9								
04	25950 X	23063	-0-	-2887	-0-	22290	3	34	4	Y	672	675	0		80
						739	9								
05	26815 X	19525	-0-	-7290	-0-	18860	3	35	4	Y	573	572	0		81
						630	9								
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	280860	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
12	25265 X	24167	-0-	-1098	-0-	22718	3	1449	9	Y	1317	1369	0		124
01	25265 X	22674	-0-	-2591	-0-	21193	3	7	4	Y	1340	1245	0		219
						1474	9								
02	22820 X	21561	-0-	-1259	-0-	20376	3	5	4	Y	1073	1166	0		126
						1180	9								
03	24552 X	21323	-0-	-3229	-0-	20375	3	1	4	Y	861	900	0		87
						947	9								
04	23400 X	19799	-0-	-3601	-0-	18895	3	26	4	Y	798	790	0		95
						878	9								
05	24180 X	17206	-0-	-6974	-0-	16407	3	26	4	Y	703	699	0		99
						773	9								
GATO DEL SOL 34 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	280861	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL	DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
12	25823 X	17146	-0-	-8677	-0-	16466	3	680	9	Y	618	658	0		58
01	25823 X	21011	-0-	-4812	-0-	20177	3	7	4	Y	752	687	0		123
						827	9								
02	23324 X	20709	-0-	-2615	-0-	20121	3	5	4	Y	530	591	0		62
						583	9								
03	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23382	3	1	4	Y	553	559	0		56
						608	9								
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	20673	3	24	4	Y	488	486	0		58
						537	9								
05	22940 X	20356	-0-	-2584	-0-	19805	3	25	4	Y	478	469	0		67
						526	9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281136	COMPL.	DATE 08/12/2016	TOTAL	DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1				165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				165
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1				166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				166
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				166
VAGRANT 38 A				WELL #:	3H	RRCID ->	281249	COMPL.	DATE 09/10/2016	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128	
12	94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	89215	3	5664	9	Y	5149	5174	0		173
01	96731 X	96731	-0-	-0-	-0-	90856	3	5875	9	Y	5341	5361	0		153
02	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	77636	3	4675	9	Y	4250	4128	0		275
03	95325 X	95325	-0-	-0-	-0-	89463	3	5862	9	Y	5329	5368	0		236
04	92598 X	92598	-0-	-0-	-0-	86882	3	5716	9	Y	5196	5259	0		173
05	80811 X	80811	-0-	-0-	-0-	75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0		218

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438														
VAGRANT 38 B			WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL	DEPTH	9277	PERF. 9247 - 19375						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 D					WELL #:	5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10156	PERF.10350 - 20501					
12	100936	X	41749	-0-	-59187	-0-	40711	3	3	4	Y	941	940	0					4
							1035	9											
01	100936	X	38035	-0-	-62901	-0-	36877	3	1	4	Y	1052	1051	0					5
							1157	9											
02	91168	X	50015	-0-	-41153	-0-	48829	3	6	4	Y	1073	1072	0					6
							1180	9											
03	77252	X	50220	-0-	-27032	-0-	48860	3	3	4	Y	1234	1234	0					6
							1357	9											
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-	38711	3	7	4	Y	1157	1155	0					8
							1273	9											
05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-	41206	3	18	4	Y	1076	1080	0					4
							1184	9											
TIM TAM 24 B					WELL #:	3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.10330 - 20272					
12	129344	X	129344	-0-	-0-	-0-	123355	3	4	4	Y	5441	5435	0					24
							5985	9											
01	100550	X	100550	-0-	-0-	-0-	94561	3	1	4	Y	5444	5441	0					27
							5988	9											
02	100640	X	100640	-0-	-0-	-0-	94785	3	6	4	Y	5317	5312	0					32
							5849	9											
03	122482	X	122482	-0-	-0-	-0-	116301	3	4	4	Y	5615	5621	0					26
							6177	9											
04	105181	X	105181	-0-	-0-	-0-	100246	3	7	4	Y	4480	4475	0					31
							4928	9											
05	106590	X	106590	-0-	-0-	-0-	101366	3	20	4	Y	4731	4743	0					19
							5204	9											
TIM TAM 24 E					WELL #:	6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10830 - 20832					
12	68450	X	68450	-0-	-0-	-0-	67666	3	5	4	Y	708	707	0					3
							779	9											
01	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	56676	3	2	4	Y	699	698	0					4
							769	9											
02	51296	X	49411	-0-	-1885	-0-	48689	3	6	4	Y	651	651	0					4
							716	9											
03	68448	X	60894	-0-	-7554	-0-	59892	3	4	4	Y	907	907	0					4
							998	9											
04	66240	X	38495	-0-	-27745	-0-	37817	3	7	4	Y	610	610	0					4
							671	9											
05	68448	X	37224	-0-	-31224	-0-	36628	3	16	4	Y	527	529	0					2
							580	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 A														
WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	108728 X	108728	-0-	-0-	-0-	105798	3	8	4	Y	2656	2655	0	12
01	159207 X	159207	-0-	-0-	-0-	2922	9							
02	116518 X	116518	-0-	-0-	-0-	154085	3	4	4	Y	4653	4642	0	23
03	114058 X	114058	-0-	-0-	-0-	5118	9							
04	71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	112814	3	10	4	Y	3358	3361	0	20
05	77231 X	77231	-0-	-0-	-0-	3694	9							
						110654	3	7	4	Y	3088	3094	0	14
						3397	9							
						69193	3	11	4	Y	2452	2449	0	17
						2697	9							
						74404	3	30	4	Y	2543	2550	0	10
						2797	9							
TIM TAM 24 C														
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647														
12	50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	47478	3	1	4	Y	3046	3042	0	13
01	79121 X	79121	-0-	-0-	-0-	3351	9							
02	64787 X	64787	-0-	-0-	-0-	75317	3	1	4	Y	3457	3453	0	17
03	69515 X	69515	-0-	-0-	-0-	3803	9							
04	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	61400	3	3	4	Y	3076	3075	0	18
05	94400 X	94400	-0-	-0-	-0-	3384	9							
						65545	3	2	4	Y	3607	3609	0	16
						3968	9							
						94938	3	10	4	Y	3322	3315	0	23
						3654	9							
						91097	3	26	4	Y	2979	2990	0	12
						3277	9							
LORD MURPHY 10 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700														
12	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	34475	3	2263	9	Y	2057	2191	1	410
01	33821 X	32163	-0-	-1658	-0-	29849	3	18	4	Y	2087	1925	1	572
						2296	9							
02	30548 X	28605	-0-	-1943	-0-	26715	3	1890	9	Y	1718	1988	1	302
03	36735 X	31203	-0-	-5532	-0-	28903	3	2300	9	Y	2091	1462	1	931
04	35550 X	29448	-0-	-6102	-0-	27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1	577
05	36735 X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1	661
BADEN BADEN 7 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830														
12	3007 X	113	-0-	-2894	-0-	113	1			N	-0-			67
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			67
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22	3	N	-0-			67
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1550	1	1053	3	N	158			225
						174	9							
04	3000 N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1	299
						679	9							
05	3100 N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1	237
						934	9							
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983														
12	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	21708	3	1560	9	Y	1418	1416	0	1
01	23250 X	22626	-0-	-624	-0-	21111	3	1515	9	Y	1377	1376	0	1
02	21000 X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	5
03	23281 X	17733	-0-	-5548	-0-	16466	3	1267	9	Y	1152	1150	0	3
04	22530 X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0	1
05	23281 X	18810	-0-	-4471	-0-	17484	3	1326	9	Y	1205	1201	0	3

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17515 X	13102	-0-	-4413	-0-	11358	3	1744	9	Y	1585	1583	0	2 8
01	17019 X	13735	-0-	-3284	-0-	11835	3	1900	9	Y	1727	1725	0	1 8
02	15372 X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	3 8
03	16864 X	15384	-0-	-1480	-0-	13196	3	2188	9	Y	1989	1984	0	7 8
04	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	15240	3	2276	9	Y	2069	2071	0	1 8
05	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	18143	3	2391	9	Y	2174	2167	0	5 8
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
12	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	23460	3	87	4	Y	1010	996	0	49
01	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	22393	3	69	4	Y	1019	1019	0	49
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20225	3	75	4	Y	850	860	0	39
03	24645 X	21097	-0-	-3548	-0-	20273	3	88	4	Y	669	681	0	27
04	23850 X	22131	-0-	-1719	-0-	21264	3	88	4	Y	708	652	0	83
05	24645 X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0	31
SEAATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			19
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			19
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			20
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
12	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	21835	3	1484	9	Y	1349	1347	0	44
01	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20057	3	1225	9	Y	1114	1078	0	80
02	21168 X	19874	-0-	-1294	-0-	18628	3	1246	9	Y	1133	1158	0	55
03	23436 X	22174	-0-	-1262	-0-	20821	3	1353	9	Y	1230	1241	0	44
04	22680 X	20765	-0-	-1915	-0-	19581	3	1184	9	Y	1076	1046	0	74
05	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	30897	3	1150	9	Y	1045	1024	0	95
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8627	3	1709	9	Y	1554	1551	0	3 8
01	9393 X	9057	-0-	-336	-0-	7465	3	1592	9	Y	1447	1446	0	1 8
02	7700 X	7150	-0-	-550	-0-	5721	3	1429	9	Y	1299	1290	0	3 8
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	8414	3	1823	9	Y	1657	1653	0	6 8
04	9090 X	7944	-0-	-1146	-0-	6535	3	1409	9	Y	1281	1283	0	1 8
05	9393 X	3315	-0-	-6078	-0-	2572	3	743	9	Y	675	673	0	2 8

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	24629	3	1876	9	Y	1705	1702	0	4 8
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	24416	3	1857	9	Y	1688	1686	0	1 8
02	23520 X	23309	-0-	-211	-0-	21820	3	1489	9	Y	1354	1343	0	6 8
03	26505 X	26191	-0-	-314	-0-	24517	3	1674	9	Y	1522	1512	0	12 8
04	25650 X	24058	-0-	-1592	-0-	22464	3	1594	9	Y	1449	1451	0	1 8
05	26505 X	23908	-0-	-2597	-0-	22260	3	1648	9	Y	1498	1490	0	6 8
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833														
12	31155 X	22658	-0-	-8497	-0-	21259	3	58	4	Y	1219	1320	0	-0-
						1341	9							
01	31155 X	-0-	-0-	-31155	-0-	20064	3	11	4	Y	15	15	0	-0-
02	27776 X	23532	-0-	-4244	-0-	3457	9				3143	3125	0	18
						19864	3	6	4	Y	1712	1724	0	6
03	30442 X	21753	-0-	-8689	-0-	1883	9							
04	28530 X	16777	-0-	-11753	-0-	15610	3	5	4	Y	1056	1056	0	6
						1162	9							
05	26040 X	18274	-0-	-7766	-0-	17008	3	6	4	Y	1145	1144	0	7
						1260	9							
ELWOOD 29 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661														
12	26753 X	25162	-0-	-1591	-0-	23232	3	4	4	Y	1751	1797	0	181
						1926	9							
01	25451 X	18491	-0-	-6960	-0-	16805	3	1686	9	Y	1533	1519	0	195
02	22988 X	13507	-0-	-9481	-0-	11778	3	27	4	Y	1547	1592	0	150
						1702	9							
03	25451 X	23625	-0-	-1826	-0-	21850	3	1775	9	Y	1614	1611	0	153
04	24630 X	22871	-0-	-1759	-0-	21056	3	1815	9	Y	1650	1634	0	169
05	25172 X	17138	-0-	-8034	-0-	15933	3	1205	9	Y	1095	1079	0	185
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
12	46252 X	45077	-0-	-1175	-0-	43068	3	2009	9	Y	1826	1801	0	216
01	46562 X	45032	-0-	-1530	-0-	42865	3	2167	9	Y	1970	1917	0	269
02	42448 X	41600	-0-	-848	-0-	39652	3	1948	9	Y	1771	1784	0	256
03	46996 X	45977	-0-	-1019	-0-	44044	3	1933	9	Y	1757	1801	0	212
04	45480 X	43643	-0-	-1837	-0-	41771	3	1872	9	Y	1702	1712	0	202
05	46066 X	41402	-0-	-4664	-0-	39753	3	1649	9	Y	1499	1505	0	196
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
12	45074 X	28071	-0-	-17003	-0-	27507	3	57	4	Y	461	500	0	-0-
						507	9							
01	45074 X	34186	-0-	-10888	-0-	32792	3	48	4	Y	1224	1193	0	31
						1346	9							
02	35980 X	34185	-0-	-1795	-0-	33009	3	19	4	Y	1052	1077	0	6
						1157	9							
03	37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	36024	3	11	4	Y	1019	1021	0	4
						1121	9							
04	33090 X	32892	-0-	-198	-0-	31901	3	10	4	Y	892	891	0	5
						981	9							
05	37851 X	26044	-0-	-11807	-0-	25302	3	9	4	Y	666	667	0	4
						733	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.																							
ARVINE 28 A																							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	48631 X	48631	-0-	-0-	-0-	45925 3	44 4	Y	2420	2343	0			254
01	52662 X	52662	-0-	-0-	-0-	2662 9								
02	43047 X	43047	-0-	-0-	-0-	49550 3	61 4	Y	2774	2860	0			168
03	48080 X	48080	-0-	-0-	-0-	3051 9								
04	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	40828 3	54 4	Y	1968	2026	0			110
05	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	2165 9								
						45710 3	12 4	Y	2144	2181	0			73
						2358 9								
						30226 3	12 4	Y	795	829	0			39
						875 9								
						19755 3	867 9	Y	788	788	0			39
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025														
12	41912 X	39511	-0-	-2401	-0-	38558 3	23 4	Y	845	845	0			28
01	40827 X	37889	-0-	-2938	-0-	930 9								
02	36120 X	34384	-0-	-1736	-0-	36871 3	47 4	Y	883	881	0			30
03	39990 X	38354	-0-	-1636	-0-	971 9								
04	38700 X	34928	-0-	-3772	-0-	33601 3	24 4	Y	690	701	0			19
05	39525 X	36120	-0-	-3405	-0-	759 9								
						37577 3	17 4	Y	691	692	0			18
						760 9								
						34239 3	15 4	Y	613	610	0			21
						674 9								
						35447 3	21 4	Y	593	532	0			82
						652 9								
STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143														
12	43493 X	41569	-0-	-1924	-0-	38926 3	2643 9	N	2403	2375	1			332
01	43493 X	43458	-0-	-35	-0-	41148 3	2310 9	N	2100	2081	1			351
02	39284 X	35731	-0-	-3553	-0-	33586 3	2145 9	N	1950	1739	1			562
03	43245 X	38628	-0-	-4617	-0-	36319 3	2309 9	N	2099	2377	1			284
04	42060 X	38297	-0-	-3763	-0-	36000 3	2297 9	N	2088	2096	1			276
05	43462 X	39392	-0-	-4070	-0-	36974 3	2418 9	N	2198	2197	1			277
OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040														
12	23219 X	21466	-0-	-1753	-0-	19212 3	2254 9	Y	2049	2142	0			134
01	22227 X	19147	-0-	-3080	-0-	17252 3	1895 9	Y	1723	1651	0			206
02	20076 X	17880	-0-	-2196	-0-	15935 3	1945 9	Y	1768	1834	0			140
03	22227 X	15881	-0-	-6346	-0-	14232 3	1649 9	Y	1499	1533	0			106
*04	21120 X	9477	-0-	-11643	-0-	8583 3	894 9	Y	813	838	0			81
05	21452 X	17729	-0-	-3723	-0-	16056 3	1673 9	Y	1521	1508	0			94
ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630														
12	99120 X	99120	-0-	-0-	-0-	98130 3	1 4	Y	899	900	0			24
01	96415 X	96415	-0-	-0-	-0-	989 9								
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	95390 3	1025 9	Y	932	928	0			28
03	93920 X	93920	-0-	-0-	-0-	81304 3	780 9	Y	709	713	0			24
04	92398 X	92398	-0-	-0-	-0-	92981 3	939 9	Y	854	857	0			21
05	101015 X	101015	-0-	-0-	-0-	91510 3	888 9	Y	807	801	0			27
						100094 3	921 9	Y	837	834	0			30

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 B														
WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	52173 X	46831	-0-	-5342	-0-	46745 3	86 9	Y	78	79 0				2
01	54312 X	46796	-0-	-7516	-0-	46709 3	87 9	Y	79	79 0				2
02	49056 X	42196	-0-	-6860	-0-	42091 3	105 9	Y	95	94 0				3
03	54312 X	48247	-0-	-6065	-0-	48169 3	78 9	Y	71	72 0				2
04	52530 X	44701	-0-	-7829	-0-	44671 3	30 9	Y	27	28 0				1
05	47540 X	47540	-0-	-0-	-0-	47461 3	79 9	Y	72	70 0				3
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884														
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	42392 3	331 9	Y	301	297 0				8
01	35216 X	30195	-0-	-5021	-0-	29883 3	312 9	Y	284	283 0				9
02	31808 X	29045	-0-	-2763	-0-	28718 3	327 9	Y	297	296 0				10
03	42718 X	39764	-0-	-2954	-0-	39525 3	239 9	Y	217	222 0				5
04	73959 X	73959	-0-	-0-	-0-	73830 3	129 9	Y	117	118 0				4
05	42718 X	26907	-0-	-15811	-0-	26800 3	107 9	Y	97	98 0				3
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099														
12	73301 X	73301	-0-	-0-	-0-	72309 3	992 9	Y	902	904 0				24
01	90401 X	90401	-0-	-0-	-0-	89154 3	1247 9	Y	1134	1124 0				34
02	82105 X	82105	-0-	-0-	-0-	81048 3	1057 9	Y	961	963 0				32
03	87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	86372 3	1155 9	Y	1050	1056 0				26
04	81969 X	81969	-0-	-0-	-0-	81067 3	902 9	Y	820	818 0				28
05	87744 X	87744	-0-	-0-	-0-	86829 3	915 9	Y	832	830 0				30
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
12	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	45961 3	213 9	Y	194	194 0				5
01	40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	40639 3	191 9	Y	174	174 0				5
02	40152 X	40044	-0-	-108	-0-	39908 3	136 9	Y	124	125 0				4
03	46159 X	43526	-0-	-2633	-0-	43346 3	180 9	Y	164	164 0				4
04	44670 X	37866	-0-	-6804	-0-	37705 3	161 9	Y	146	145 0				5
05	46159 X	40284	-0-	-5875	-0-	40140 3	144 9	Y	131	131 0				5
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
12	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11109 3	975 9	Y	886	885 0				61
01	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	24960 3	834 9	Y	758	762 0				57
02	7700 X	5095	-0-	-2605	-0-	4508 3	587 9	Y	534	535 0				56
03	12059 X	4561	-0-	-7498	-0-	3838 3	723 9	Y	657	658 0				55
04	11670 X	5320	-0-	-6350	-0-	4483 3	837 9	Y	761	755 0				61
05	12059 X	6797	-0-	-5262	-0-	5808 3	989 9	Y	899	863 0				97
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
12	52266 X	50077	-0-	-2189	-0-	49138 3	939 9	Y	854	857 0				41
01	52266 X	49470	-0-	-2796	-0-	48473 3	997 9	Y	906	902 0				45
02	47208 X	45204	-0-	-2004	-0-	44259 3	945 9	Y	859	841 0				63
03	52235 X	50424	-0-	-1811	-0-	49456 3	968 9	Y	880	843 0				100
04	50550 X	47358	-0-	-3192	-0-	46392 3	966 9	Y	878	893 0				85
05	50065 X	46671	-0-	-3394	-0-	45729 3	942 9	Y	856	854 0				87
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
12	44237 X	38455	-0-	-5782	-0-	35235 3	3220 9	Y	2927	2879 0				263
01	39990 X	38323	-0-	-1667	-0-	35014 3	3309 9	Y	3008	3082 0				189
02	36120 X	33527	-0-	-2593	-0-	30602 3	2925 9	Y	2659	2541 0				307
03	39928 X	36784	-0-	-3144	-0-	33704 3	3080 9	Y	2800	2898 0				209
04	37410 X	34830	-0-	-2580	-0-	31906 3	2924 9	Y	2658	2721 0				146
05	38440 X	28791	-0-	-9649	-0-	26464 3	2327 9	Y	2115	2032 0				229

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438																
ANIMAL KINGDOM 44 B				WELL #:	5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590							
12		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:		RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207							
12		0	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT			-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295							
12	30373	X	30373			-0-		-0-		-0-	28271	3	2102	9	Y	1911	1995	0			38
01	30690	X	30123			-0-		-567		-0-	27905	3	2218	9	Y	2016	1903	0			151
02	27720	X	26213			-0-		-1507		-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0			83
03	30690	X	28474			-0-		-2216		-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0			103
04	29400	X	27570			-0-		-1830		-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0			74
05	30380	X	27121			-0-		-3259		-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0			150
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790							
12	45570	X	44614			-0-		-956		-0-	42903	3	1711	9	Y	1555	1540	0			184
01	45570	X	45352			-0-		-218		-0-	43624	3	1728	9	Y	1571	1540	0			215
02	41328	X	39610			-0-		-1718		-0-	37985	3	1625	9	Y	1477	1478	0			214
03	45756	X	44118			-0-		-1638		-0-	42318	3	1800	9	Y	1636	1653	0			197
04	44280	X	42805			-0-		-1475		-0-	41031	3	1774	9	Y	1613	1619	0			191
05	45353	X	42378			-0-		-2975		-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0			203
ANIMAL KINGDOM 44 E				WELL #:	8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125							
12		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT			-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		36487 X	35858	-0-	-629	-0-	34448	3	84	4	Y	1205	1208	59
							1326	9						
01		47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	45784	3	69	4	Y	1430	1420	69
							1573	9						
02		40292 X	33085	-0-	-7207	-0-	31713	3	75	4	Y	1179	1194	54
							1297	9						
03		44609 X	36118	-0-	-8491	-0-	34445	3	88	4	Y	1441	1436	59
							1585	9						
04		45900 X	35162	-0-	-10738	-0-	33471	3	88	4	Y	1457	1345	171
							1603	9						
05		47430 X	34347	-0-	-13083	-0-	32700	3	106	4	Y	1401	1505	67
							1541	9						
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407														
12		72075 X	62886	-0-	-9189	-0-	61101	3	90	4	Y	1541	1553	75
							1695	9						
01		71548 X	60569	-0-	-10979	-0-	58683	3	69	4	Y	1652	1647	80
							1817	9						
02		70560 X	65387	-0-	-5173	-0-	63359	3	75	4	Y	1775	1774	81
							1953	9						
03		78120 X	63462	-0-	-14658	-0-	61649	3	88	4	Y	1568	1585	64
							1725	9						
04		75600 X	61502	-0-	-14098	-0-	59670	3	88	4	Y	1585	1463	186
							1744	9						
05		72385 X	64642	-0-	-7743	-0-	62880	3	106	4	Y	1505	1619	72
							1656	9						
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592														
12		34356 X	34356	-0-	-0-	-0-	33367	3	87	4	Y	820	819	40
							902	9						
01		33170 X	30047	-0-	-3123	-0-	29015	3	69	4	Y	875	873	42
							963	9						
02		29428 X	27468	-0-	-1960	-0-	26600	3	75	4	Y	721	730	33
							793	9						
03		34348 X	29520	-0-	-4828	-0-	28599	3	88	4	Y	757	759	31
							833	9						
04		33240 X	30969	-0-	-2271	-0-	30114	3	87	4	Y	698	647	82
							768	9						
05		34348 X	33675	-0-	-673	-0-	32616	3	106	4	Y	866	906	42
							953	9						
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636														
12		48236 X	22696	-0-	-25540	-0-	21868	3	36	4	Y	720	743	35
							792	9						
01		46996 X	46318	-0-	-678	-0-	44606	3	69	4	Y	1494	1457	72
							1643	9						
02		42952 X	41604	-0-	-1348	-0-	39938	3	75	4	Y	1446	1452	66
							1591	9						
03		47554 X	43538	-0-	-4016	-0-	41870	3	88	4	Y	1436	1444	58
							1580	9						
04		46020 X	42821	-0-	-3199	-0-	41422	3	88	4	Y	1192	1110	140
							1311	9						
05		46314 X	42144	-0-	-4170	-0-	40692	3	106	4	Y	1224	1305	59
							1346	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	287271	COMPL.	DATE 04/23/2019	TOTAL	DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-		29809	3	81	4	Y	920	911	0				45	
							1012	9											
01	29078 X	18777	-0-	-10301	-0-		17969	3	69	4	Y	672	684	0				33	
							739	9											
02	26264 X	21131	-0-	-5133	-0-		20169	3	75	4	Y	806	802	0				37	
							887	9											
03	30907 X	22360	-0-	-8547	-0-		21435	3	88	4	Y	761	767	0				31	
							837	9											
04	29910 X	22075	-0-	-7835	-0-		21149	3	88	4	Y	762	704	0				89	
							838	9											
05	30907 X	21295	-0-	-9612	-0-		20394	3	106	4	Y	723	777	0				35	
							795	9											
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287298	COMPL.	DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	7926	PERF.	8275 - 18313					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		20	4	24	9	Y	22	21	0				1	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		9	4	15	9	Y	14	14	0				1	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		11	4	18	9	Y	16	16	0				1	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-		270	3	8	4	Y	13	13	0				1	
							14	9											
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-		139	3	6	4	Y	3	4	0				-0-	
							3	9											
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-		201	3	7	4	Y	4	4	0				-0-	
							4	9											
AZRA STATE 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287323	COMPL.	DATE 05/28/2019	TOTAL	DEPTH	8126	PERF.	8118 - 20633					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287340	COMPL.	DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8821	PERF.	8935 - 18751					
12	40052 X	15824	-0-	-24228	-0-		15567	3	55	4	Y	184	210	0				-0-	
							202	9											
01	40052 X	28650	-0-	-11402	-0-		26574	3	39	4	Y	1852	1805	0				47	
							2037	9											
02	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-		32237	3	18	4	Y	2076	2111	0				12	
							2284	9											
03	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-		36656	3	11	4	Y	1555	1561	0				6	
							1711	9											
04	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-		35134	3	11	4	Y	1325	1324	0				7	
							1458	9											
05	38254 X	35155	-0-	-3099	-0-		33868	3	12	4	Y	1159	1159	0				7	
							1275	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	7H	RRCID -> 287341	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8715	PERF. 8750 - 18523			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	37076 X	16095	-0-	-20981	-0-	15789 251 9	3	55	4	Y	228	258	0	-0-
01	37076 X	26701	-0-	-10375	-0-	24379 2286 9	3	36	4	Y	2078	2025	0	53
02	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	29531 2558 9	3	17	4	Y	2325	2365	0	13
03	35559 X	35559	-0-	-0-	-0-	33629 1920 9	3	10	4	Y	1745	1752	0	6
04	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	32232 1636 9	3	10	4	Y	1487	1485	0	8
05	35557 X	32513	-0-	-3044	-0-	31071 1431 9	3	11	4	Y	1301	1301	0	8

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287342	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8886	PERF. 8925 - 18763			
12	40548 X	16173	-0-	-24375	-0-	15891 226 9	3	56	4	Y	205	235	0	-0-
01	40548 X	29450	-0-	-11098	-0-	27127 2283 9	3	40	4	Y	2075	2022	0	53
02	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	32908 2558 9	3	19	4	Y	2325	2365	0	13
03	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	37419 1916 9	3	11	4	Y	1742	1749	0	6
04	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	35865 1635 9	3	11	4	Y	1486	1484	0	8
05	39277 X	36013	-0-	-3264	-0-	34572 1429 9	3	12	4	Y	1299	1299	0	8

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287344	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL	DEPTH	8731	PERF. 8915 - 18855			
12	52328 X	30758	-0-	-21570	-0-	29835 774 9	3	149	4	Y	704	771	0	-0-
01	52328 X	50551	-0-	-1777	-0-	48296 2184 9	3	71	4	Y	1985	1935	0	50
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	50708 1826 9	3	29	4	Y	1660	1700	0	10
03	58607 X	58607	-0-	-0-	-0-	56687 1903 9	3	17	4	Y	1730	1734	0	6
04	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	55203 1810 9	3	17	4	Y	1645	1642	0	9
05	69214 X	69214	-0-	-0-	-0-	67586 1605 9	3	23	4	Y	1459	1459	0	9

BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287345	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH	8801	PERF. 9015 - 19186			
12	27218 X	22702	-0-	-4516	-0-	22215 441 9	3	46	4	Y	401	435	0	-0-
01	28067 X	28067	-0-	-0-	-0-	26839 1188 9	3	40	4	Y	1080	1053	0	27
02	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	27293 1032 9	3	15	4	Y	938	960	0	5
03	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	29896 1002 9	3	9	4	Y	911	913	0	3
04	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	26218 869 9	3	8	4	Y	790	789	0	4
05	23622 X	21483	-0-	-2139	-0-	20825 651 9	3	7	4	Y	592	592	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 287346		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8865 - 18622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	39215 X	22973	-0-	-16242	-0-	22193 3	111 4	Y	608	666 0			-0-
01	39215 X	37969	-0-	-1246	-0-	669 9							
02	39316 X	39316	-0-	-0-	-0-	36023 3	53 4	Y	1721	1677 0			44
03	43825 X	43825	-0-	-0-	-0-	1893 9							
04	42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	37719 3	21 4	Y	1433	1469 0			8
05	51679 X	51679	-0-	-0-	-0-	1576 9							
						42167 3	13 4	Y	1495	1498 0			5
						1645 9							
						41063 3	12 4	Y	1421	1419 0			7
						1563 9							
						50274 3	17 4	Y	1262	1261 0			8
						1388 9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #: 3HX		RRCID -> 287360		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 9177 - 19131	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287393		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8665 - 18798	
12	31837 X	29140	-0-	-2697	-0-	28554 3	59 4	Y	479	520 0			-0-
01	39866 X	36164	-0-	-3702	-0-	527 9							
02	36495 X	36495	-0-	-0-	-0-	34687 3	51 4	Y	1296	1263 0			33
03	39866 X	39634	-0-	-232	-0-	1426 9							
04	35010 X	34793	-0-	-217	-0-	35239 3	20 4	Y	1124	1151 0			6
05	40393 X	27552	-0-	-12841	-0-	1236 9							
						38426 3	11 4	Y	1088	1090 0			4
						1197 9							
						33745 3	10 4	Y	944	943 0			5
						1038 9							
						26766 3	9 4	Y	706	707 0			4
						777 9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 287410		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9157 - 19000	
12	33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	32461 3	50 4	Y	1123	1165 0			127
01	29431 X	29431	-0-	-0-	-0-	1235 9							
02	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	28074 3	60 4	Y	1179	1243 0			63
03	26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	1297 9							
*04	29510 X	29510	-0-	-0-	-0-	23486 3	57 4	Y	939	949 0			53
05	35739 X	35739	-0-	-0-	-0-	1033 9							
						25272 3	12 4	Y	1078	1092 0			39
						1186 9							
						27945 3	24 4	Y	1401	1367 0			73
						1541 9							
						34188 3	59 4	Y	1356	1385 0			44
						1492 9							
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 287642		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 9367		PERF. 9514 - 19490	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BIG BROWN 30 FEE B														
WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	43865 X	38991	-0-	-4874	-0-	35681	3	25	4	N	2986	2987	0	292
01	55180 X	42954	-0-	-12226	-0-	3285	9							
02	49840 X	40082	-0-	-9758	-0-	39130	3	25	4	N	3454	3159	0	587
03	55180 X	39510	-0-	-15670	-0-	3799	9							
04	41580 X	36483	-0-	-5097	-0-	35688	3	46	4	N	3953	4242	0	298
05	44392 X	32850	-0-	-11542	-0-	4348	9							
						35869	3	121	4	N	3200	3149	0	349
						3520	9							
						33359	3	98	4	N	2751	2780	0	320
						3026	9							
						30059	3	125	4	N	2424	2605	0	139
						2666	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
12	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	37940	3	90	4	Y	2967	2919	0	145
01	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	3264	9							
02	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	32399	3	69	4	Y	2713	2726	0	132
03	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	2984	9							
04	40640 X	40640	-0-	-0-	-0-	19150	3	75	4	Y	1615	1674	0	73
05	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	1777	9							
						42837	3	87	4	Y	2809	2768	0	114
						3090	9							
						37292	3	88	4	Y	2964	2731	0	347
						3260	9							
						29773	3	90	4	Y	2504	2731	0	120
						2754	9							
OWL DRAW 12 UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
12	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30793	3	1659	9	Y	1508	1621	0	99
01	32519 X	25809	-0-	-6710	-0-	24135	3	1674	9	Y	1522	1439	0	182
02	27832 X	25205	-0-	-2627	-0-	23378	3	1827	9	Y	1661	1712	0	131
03	32457 X	27972	-0-	-4485	-0-	26773	3	1199	9	Y	1090	1144	0	77
*04	31410 X	26111	-0-	-5299	-0-	24745	3	1366	9	Y	1242	1196	0	123
05	32457 X	28322	-0-	-4135	-0-	26090	3	2232	9	Y	2029	2026	0	126
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
12	17887 X	16946	-0-	-941	-0-	15543	3	1403	9	Y	1275	1273	0	19
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17506	3	1420	9	Y	1291	1292	0	18
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	17173	3	1203	9	Y	1094	1099	0	13
03	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0	6
04	18330 X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0	9
05	20336 X	16449	-0-	-3887	-0-	15066	3	1383	9	Y	1257	1248	0	18
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
12	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	21444	3	2752	9	Y	2502	2489	0	36
01	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	21985	3	3121	9	Y	2837	2834	0	39
02	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	18159	3	2014	9	Y	1831	1848	0	22
03	24211 X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0	16
04	24300 X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0	16
05	25110 X	19733	-0-	-5377	-0-	18754	3	979	9	Y	890	893	0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438								
OWL DRAW 12 UNIT E				WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL	DEPTH	9054	PERF. 9240 - 19318
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	27559 X	20409	-0-	-7150	-0-		18904	3	1505	9	Y	1368	1448	0
01	24242 X	19876	-0-	-4366	-0-		18587	3	1289	9	Y	1172	1122	0
02	21896 X	17941	-0-	-3955	-0-		16615	3	1326	9	Y	1205	1250	0
03	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-		21495	3	1992	9	Y	1811	1778	0
*04	21330 X	19843	-0-	-1487	-0-		18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0
05	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-		19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0
OWL DRAW 12 UNIT C				WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL	DEPTH	9054	PERF. 9175 - 19250
12	30473 X	24435	-0-	-6038	-0-		22058	3	2377	9	Y	2161	2214	0
01	31465 X	18180	-0-	-13285	-0-		16600	3	1580	9	Y	1436	1406	0
02	28420 X	20662	-0-	-7758	-0-		18766	3	1896	9	Y	1724	1760	0
03	30101 X	21309	-0-	-8792	-0-		18679	3	2630	9	Y	2391	2357	0
*04	23640 X	23016	-0-	-624	-0-		20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0
05	24428 X	16906	-0-	-7522	-0-		15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	287859	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9176	PERF. 9300 - 19060
12	67022 X	62176	-0-	-4846	-0-		59602	3	57	4	Y	2288	2141	0
							2517	9						
01	66929 X	61426	-0-	-5503	-0-		58794	3	78	4	Y	2322	2456	0
							2554	9						
02	57652 X	57051	-0-	-601	-0-		54673	3	78	4	Y	2091	2097	0
							2300	9						
03	63495 X	63495	-0-	-0-	-0-		60625	3	18	4	Y	2593	2618	0
							2852	9						
*04	66810 X	66810	-0-	-0-	-0-		63953	3	27	4	Y	2573	2534	0
							2830	9						
05	63178 X	44430	-0-	-18748	-0-		42872	3	39	4	Y	1381	1469	0
							1519	9						
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A				WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9808	PERF. 9938 - 19730
12	10292 X	8901	-0-	-1391	-0-		6809	3	2092	9	Y	1902	1895	0
01	11067 X	8291	-0-	-2776	-0-		6281	3	2010	9	Y	1827	1830	0
02	10164 X	5604	-0-	-4560	-0-		4304	3	1300	9	Y	1182	1192	0
03	11253 X	4488	-0-	-6765	-0-		3552	3	936	9	Y	851	859	0
04	10890 X	3924	-0-	-6966	-0-		3249	3	675	9	Y	614	612	0
05	8897 X	3291	-0-	-5606	-0-		2910	3	381	9	Y	346	350	0
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D				WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.10409 - 19976
12	20305 X	18916	-0-	-1389	-0-		17314	3	1602	9	Y	1456	1454	0
01	24676 X	19356	-0-	-5320	-0-		17641	3	1715	9	Y	1559	1559	0
02	22288 X	17184	-0-	-5104	-0-		15772	3	1412	9	Y	1284	1289	0
03	24676 X	19266	-0-	-5410	-0-		17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0
04	18870 X	18039	-0-	-831	-0-		17097	3	942	9	Y	856	855	0
05	19344 X	17024	-0-	-2320	-0-		16229	3	795	9	Y	723	724	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9509	- 19856			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	55295 X	55295	-0-	-0-	-0-	-0-		48645	3	6650	9	Y	6045	6040	0			5
01	58955 X	58955	-0-	-0-	-0-	-0-		53303	3	5652	9	Y	5138	5135	0			8
02	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	-0-		23871	3	2622	9	Y	2384	2388	0			4
03	75111 X	75111	-0-	-0-	-0-	-0-		70084	3	5027	9	Y	4570	4570	0			4
04	62513 X	62513	-0-	-0-	-0-	-0-		57745	3	23	4	Y	4314	4313	0			5
								4745	9									
05	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	-0-		54464	3	11	4	Y	3720	3720	0			5
								4092	9									
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	9556	- 19922			
12	60606 X	60606	-0-	-0-	-0-	-0-		53610	3	6996	9	Y	6360	6355	0			5
01	60690 X	60690	-0-	-0-	-0-	-0-		54567	3	6123	9	Y	5566	5562	0			9
02	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	-0-		32525	3	2024	9	Y	1840	1846	0			3
03	73811 X	73811	-0-	-0-	-0-	-0-		67138	3	6673	9	Y	6066	6064	0			5
04	65583 X	65583	-0-	-0-	-0-	-0-		60999	3	38	4	Y	4133	4133	0			5
								4546	9									
05	72361 X	72361	-0-	-0-	-0-	-0-		67422	3	21	4	Y	4471	4471	0			5
								4918	9									
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	9178	- 19480			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL	DEPTH	459	PERF.	N/A				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	9273	- 19614			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288275	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	10356	PERF.	10499	- 20642			
12	44423 X	40604	-0-	-3819	-0-	-0-		39669	3	8	4	Y	843	843	0			4
								927	9									
01	44423 X	40941	-0-	-3482	-0-	-0-		39755	3	23	4	Y	1057	1053	0			8
								1163	9									
02	39144 X	37416	-0-	-1728	-0-	-0-		35550	3	22	4	Y	1676	1677	0			7
								1844	9									
03	43338 X	42042	-0-	-1296	-0-	-0-		40108	3	5	4	Y	1754	1753	0			8
								1929	9									
04	40680 X	20720	-0-	-19960	-0-	-0-		20123	3	6	4	Y	537	542	0			3
								591	9									
05	41416 X	41010	-0-	-406	-0-	-0-		40150	3	13	4	Y	770	769	0			4
								847	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27249 X	26266	-0-	-983	-0-	22786	3	8	4	Y	3156	3154	0	16
01	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	3472	9							
02	29066 X	29066	-0-	-0-	-0-	30789	3	23	4	Y	3402	3392	0	26
03	26815 X	24364	-0-	-2451	-0-	3742	9							
04	31080 X	16025	-0-	-15055	-0-	25708	3	21	4	Y	3034	3047	0	13
05	32116 X	23767	-0-	-8349	-0-	3337	9							
						21150	3	5	4	Y	2917	2917	0	13
						3209	9							
						13875	3	6	4	Y	1949	1950	0	12
						2144	9							
						20741	3	13	4	Y	2739	2738	0	13
						3013	9							
VAGRANT 38 C														
WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220														
12	35154 X	33695	-0-	-1459	-0-	29149	3	4546	9	N	4133	4152	0	139
01	36177 X	32519	-0-	-3658	-0-	28056	3	4463	9	N	4057	4079	0	117
02	32676 X	29311	-0-	-3365	-0-	25298	3	4013	9	N	3648	3529	0	236
03	36177 X	30902	-0-	-5275	-0-	26771	3	4131	9	N	3755	3824	0	167
04	34290 X	31457	-0-	-2833	-0-	26982	3	4475	9	N	4068	4099	0	136
05	33697 X	28118	-0-	-5579	-0-	24028	3	4090	9	N	3718	3673	0	181
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
12	47213 X	33003	-0-	-14210	-0-	30187	3	82	4	Y	2485	2746	0	-0-
01	47213 X	1392	-0-	-45821	-0-	2734	9							
02	64597 X	64597	-0-	-0-	-0-	1373	3	2	4	Y	15	15	0	-0-
03	70261 X	70261	-0-	-0-	-0-	17	9							
04	49940 X	49940	-0-	-0-	-0-	55735	3	31	4	Y	8028	7982	0	46
05	51708 X	40254	-0-	-11454	-0-	8831	9							
						63297	3	19	4	Y	6314	6337	0	23
						6945	9							
						45399	3	14	4	Y	4115	4116	0	22
						4527	9							
						36594	3	12	4	Y	3316	3318	0	20
						3648	9							
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
12	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	44325	3	6947	9	Y	6315	6310	0	5
01	61265 X	61265	-0-	-0-	-0-	55517	3	5748	9	Y	5225	5221	0	9
02	45329 X	45329	-0-	-0-	-0-	41032	3	4297	9	Y	3906	3909	0	6
03	61535 X	61535	-0-	-0-	-0-	55933	3	5602	9	Y	5093	5095	0	4
04	55893 X	55893	-0-	-0-	-0-	51176	3	39	4	Y	4253	4252	0	5
05	59934 X	59934	-0-	-0-	-0-	4678	9							
						54923	3	22	4	Y	4535	4534	0	6
						4989	9							
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 532

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.	31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.	153438													
CARRY BACK 6 STATE H				WELL #:	8H	RRCID	->	288650	COMPL.	DATE	12/21/2019	TOTAL	DEPTH	7802	PERF.	7970	-	18365
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31403 X	28698	-0-	-2705	-0-	26799	3	1878	9	21	4	Y	1707	1714	0			56
01	31403 X	27468	-0-	-3935	-0-	25347	3	2077	9	44	4	Y	1888	1880	0			64
02	27020 X	25252	-0-	-1768	-0-	23449	3	1779	9	24	4	Y	1617	1637	0			44
03	29884 X	27490	-0-	-2394	-0-	25628	3	1845	9	17	4	Y	1677	1678	0			43
04	28920 X	26399	-0-	-2521	-0-	24718	3	1668	9	13	4	Y	1516	1507	0			52
05	28706 X	24745	-0-	-3961	-0-	23198	3	1530	9	17	4	Y	1391	1250	0			193

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 288651	COMPL.	DATE 10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372	
12	79006	X	79006	-0-	-0-	75471	3	3535	9	Y	3214	3228	0	67
01	66030	X	54628	-0-	-11402	52391	3	57	4	Y	1982	2041	0	8
						2180	9							
02	77700	X	71671	-0-	-6029	68444	3	1	4	Y	2933	2933	0	8
						3226	9							
03	86025	X	85909	-0-	-116	82552	3	3357	9	Y	3052	3055	0	5
*04	83250	X	82132	-0-	-1118	79151	3	2981	9	Y	2710	2709	0	6
05	79842	X	79842	-0-	-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0	6
						2968	9							

CARRY BACK 6 STATE C				WELL #:	3H	RRCID -> 288801	COMPL. DATE 12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733 PERF.	7863 - 18193
12	37975 X	2598	-0-	-35377	-0-	2497 91 9	3 10 4 Y	83	109 0	3
01	37975 X	9312	-0-	-28663	-0-	9063 235 9	3 14 4 Y	214	210 0	7
02	34020 X	31658	-0-	-2362	-0-	30620 1014 9	3 24 4 Y	922	904 0	25
03	37665 X	34439	-0-	-3226	-0-	33376 1046 9	3 17 4 Y	951	952 0	24
04	35520 X	32569	-0-	-2951	-0-	31607 947 9	3 15 4 Y	861	855 0	30
05	35061 X	33348	-0-	-1713	-0-	32334 997 9	3 17 4 Y	906	810 0	126

CARRY BACK 6 STATE E				WELL #:	5H	RRCID -> 288802	COMPL.	DATE 12/30/2019	TOTAL	DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507		
12	38626	X	36737	-0-	-1889	-0-	35860	3	26	4	Y	774	810	0	25
01	38626	X	36737	-0-	-1889	-0-	851	9	54	4	Y	679	681	0	23
							35936	3							
02	35308	X	32974	-0-	-2334	-0-	747	9	26	4	Y	653	658	0	18
							32230	3							
03	39091	X	36858	-0-	-2233	-0-	718	9	18	4	Y	665	666	0	17
							36108	3							
04	37830	X	34089	-0-	-3741	-0-	732	9	15	4	Y	639	634	0	22
							33371	3							
05	36735	X	33367	-0-	-3368	-0-	703	9	19	4	Y	640	573	0	89
							32644	3							
							704	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289091	COMPL.	DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34844 X	31370	-0-	-3474	-0-	-3474	-0-		29816	3	1554	9	N	1413	1399	0			167
01	35154 X	28143	-0-	-7011	-0-	-7011	-0-		27035	3	1108	9	N	1007	1036	0			138
02	32144 X	30732	-0-	-1412	-0-	-1412	-0-		29250	3	1482	9	N	1347	1290	0			195
03	35588 X	34870	-0-	-718	-0-	-718	-0-		33345	3	1525	9	N	1386	1414	0			167
04	34440 X	32977	-0-	-1463	-0-	-1463	-0-		31534	3	1443	9	N	1312	1324	0			155
05	34038 X	30979	-0-	-3059	-0-	-3059	-0-		29609	3	1370	9	N	1245	1237	0			163
TIM TAM 24 F				WELL #:	7H	RRCID ->	289166	COMPL.	DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	9331	PERF.	9596	-	19607		
12	62466 X	62466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		56709	3	4	4	Y	5230	5226	0			23
									5753	9									
01	67867 X	67867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		61520	3	1	4	Y	5769	5763	0			29
									6346	9									
02	82810 X	82810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76260	3	6	4	Y	5949	5943	0			35
									6544	9									
03	110757 X	110757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103329	3	6	4	Y	6747	6751	0			31
									7422	9									
04	91520 X	91520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86109	3	12	4	Y	4908	4905	0			34
									5399	9									
05	93691 X	93691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86878	3	33	4	Y	6164	6173	0			25
									6780	9									
TIM TAM 24 F				WELL #:	8H	RRCID ->	289168	COMPL.	DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9283	PERF.	9283	-	19364		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARRY BACK 6 STATE F				WELL #:	6H	RRCID ->	289189	COMPL.	DATE	12/24/2019	TOTAL	DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235		
12	43400 X	39654	-0-	-3746	-0-	-3746	-0-		38538	3	28	4	Y	989	993	0			32
									1088	9									
01	43400 X	41027	-0-	-2373	-0-	-2373	-0-		39854	3	55	4	Y	1016	1014	0			34
									1118	9									
02	39200 X	37152	-0-	-2048	-0-	-2048	-0-		36091	3	28	4	Y	939	947	0			26
									1033	9									
03	43400 X	42029	-0-	-1371	-0-	-1371	-0-		40995	3	18	4	Y	924	926	0			24
									1016	9									
04	40500 X	40249	-0-	-251	-0-	-251	-0-		39317	3	15	4	Y	834	829	0			29
									917	9									
05	41137 X	38475	-0-	-2662	-0-	-2662	-0-		37609	3	19	4	Y	770	692	0			107
									847	9									
TIM TAM 24 B				WELL #:	10H	RRCID ->	289203	COMPL.	DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	9128	PERF.	9350	-	19481		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 B			WELL #: 11H			RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL	DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 A					WELL #:	9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL	DEPTH	9346	PERF.	9504 - 19558		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497		
12	33821	X	26006	-0-	-7815	-0-	21371	3	4635	9	Y	4214	4258	0			26
01	7874	X	3771	-0-	-4103	-0-	2947	3	824	9	Y	749	773	0			2
02	16940	X	3202	-0-	-13738	-0-	2589	3	613	9	Y	557	558	0			1
03	22506	X	13346	-0-	-9160	-0-	11608	3	1738	9	Y	1580	1576	0			5
04	21780	X	17539	-0-	-4241	-0-	15397	3	2142	9	Y	1947	1945	0			7
05	22506	X	12571	-0-	-9935	-0-	10888	3	1683	9	Y	1530	1524	0			13
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL	DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480		
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	31	4	43	9	N	39	41	0			1
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	179	4	54	9	N	49	49	0			1
02	2464	X	1425	-0-	-1039	-0-	1168	3	61	4	N	178	175	0			4
							196	9									
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0			-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
TIM TAM 24 C					WELL #:	12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL	DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL	DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101		
12	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-	26679	3	43	4	N	3150	3123	0			71
							3465	9									
01	28830	X	21679	-0-	-7151	-0-	18810	3	174	4	N	2450	2470	0			51
							2695	9									
02	26040	X	12585	-0-	-13455	-0-	10720	3	116	4	N	1590	1605	0			36
							1749	9									
03	28830	X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	N	17	53	0			-0-
04	27900	X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	N	6	6	0			-0-
05	28830	X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	N	91	88	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	7H	RRCID ->	289765	COMPL.	DATE 04/23/2020	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	8950	- 18972			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	61101	X	47752	-0-	-13349	-0-		43987 3709	3 9	56	4	N	3372	3354	0			76
01	61101	X	46891	-0-	-14210	-0-		42832 3755	3 9	304	4	N	3414	3419	0			71
02	48076	X	37990	-0-	-10086	-0-		34829 2890	3 9	271	4	N	2627	2639	0			59
03	54762	X	54762	-0-	-0-	-0-		50313 4293	3 9	156	4	N	3903	3882	0			80
04	49842	X	49842	-0-	-0-	-0-		45407 4291	3 9	144	4	N	3901	3895	0			86
05	47740	X	37809	-0-	-9931	-0-		34966 2693	3 9	150	4	N	2448	2464	0			70
HIS EMINENCE 27 UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	289792	COMPL.	DATE 04/25/2020	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9231	- 19341		
12	44840	X	44840	-0-	-0-	-0-		42446 2349	3 9	45	4	N	2135	2133	0			48
01	46571	X	46571	-0-	-0-	-0-		43856 2406	3 9	309	4	N	2187	2189	0			46
02	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-		38155 2080	3 9	245	4	N	1891	1895	0			42
03	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-		44657 2380	3 9	133	4	N	2164	2162	0			44
04	45322	X	45322	-0-	-0-	-0-		42732 2468	3 9	122	4	N	2244	2238	0			50
05	46562	X	44214	-0-	-2348	-0-		42280 1764	3 9	170	4	N	1604	1608	0			46
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	289940	COMPL.	DATE 02/03/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	N/A			
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BURGOO KING 2 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	290160	COMPL.	DATE 04/11/2021	TOTAL	DEPTH	7657	PERF.	8073	- 18051		
12	83917	X	81424	-0-	-2493	-0-		79221	3	2203	9	Y	2003	2054	0			113
01	83917	X	76977	-0-	-6940	-0-		74793 2175	3 9	9	4	Y	1977	1946	0			144
02	75740	X	70203	-0-	-5537	-0-		68351 1837	3 9	15	4	Y	1670	1708	0			106
03	83855	X	74501	-0-	-9354	-0-		72478 2022	3 9	1	4	Y	1838	1862	0			82
04	81150	X	75132	-0-	-6018	-0-		73226	3	1906	9	Y	1733	1660	0			155
05	81437	X	69593	-0-	-11844	-0-		67980	3	1613	9	Y	1466	1530	0			91

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
BURGOO KING 2 UNIT			WELL #:			3H	RRCID	-> 290164	COMPL.	DATE 04/07/2021	TOTAL	DEPTH	7612	PERF. 7795	- 17694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	61194 X	61126	-0-	-68	-0-		60104	3	1022	9	Y	929	952	0		53
01	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-		64044	3	10	4	Y	843	835	0		61
							927	9								
02	56808 X	56808	-0-	-0-	-0-		55891	3	17	4	Y	818	827	0		52
							900	9								
03	61132 X	49747	-0-	-11385	-0-		48983	3	1	4	Y	694	715	0		31
							763	9								
04	62880 X	57276	-0-	-5604	-0-		56346	3	930	9	Y	845	801	0		75
05	64976 X	51746	-0-	-13230	-0-		50866	3	880	9	Y	800	825	0		50
BURGOO KING 2 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 290195	COMPL.	DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH	7523	PERF. 7763	- 17436		
12	54715 X	39521	-0-	-15194	-0-		38375	3	1146	9	Y	1042	1065	0		59
01	53413 X	43168	-0-	-10245	-0-		42152	3	7	4	Y	917	909	0		67
							1009	9								
02	48244 X	43831	-0-	-4413	-0-		42874	3	12	4	Y	859	871	0		55
							945	9								
03	47771 X	46212	-0-	-1559	-0-		45098	3	1	4	Y	1012	1022	0		45
							1113	9								
04	52123 X	52123	-0-	-0-	-0-		51101	3	1022	9	Y	929	891	0		83
05	48515 X	47137	-0-	-1378	-0-		46342	3	795	9	Y	723	761	0		45
BURGOO KING 2 UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 290200	COMPL.	DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH	7477	PERF. 7828	- 17692		
12	136630 X	136630	-0-	-0-	-0-		132418	3	4212	9	Y	3829	3903	0		217
01	262105 X	159548	-0-	-102557	-0-		155547	3	17	4	Y	3622	3576	0		263
							3984	9								
02	214088 X	100363	-0-	-113725	-0-		96561	3	21	4	Y	3437	3481	0		219
							3781	9								
03	223045 X	84780	-0-	-138265	-0-		81025	3	1	4	Y	3413	3479	0		153
							3754	9								
04	173100 X	105545	-0-	-67555	-0-		101744	3	3801	9	Y	3455	3300	0		308
05	174087 X	174087	-0-	-0-	-0-		170206	3	1	4	Y	3527	3616	0		219
							3880	9								
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 290216	COMPL.	DATE 09/29/2020	TOTAL	DEPTH	8221	PERF. 8081	- 18148		
12	76818 X	56559	-0-	-20259	-0-		54583	3	8	4	Y	1789	1786	0		10
							1968	9								
01	76818 X	71828	-0-	-4990	-0-		69935	3	55	4	Y	1671	1669	0		12
							1838	9								
02	68124 X	64778	-0-	-3346	-0-		63079	3	16	4	Y	1530	1527	0		15
							1683	9								
03	73005 X	69675	-0-	-3330	-0-		67882	3	16	4	Y	1615	1625	0		5
							1777	9								
04	69510 X	65206	-0-	-4304	-0-		63465	3	15	4	Y	1569	1564	0		10
							1726	9								
05	71827 X	64354	-0-	-7473	-0-		62733	3	25	4	Y	1451	1451	0		10
							1596	9								
COUNT FLEET 48 STATE E				WELL #:	5H	RRCID	-> 291125	COMPL.	DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8792	PERF. 8935	- 19219		
12	84253 X	84253	-0-	-0-	-0-		80455	3	3798	9	Y	3453	3445	0		22
01	85703 X	85703	-0-	-0-	-0-		82289	3	3414	9	Y	3104	3117	0		9
02	78904 X	70164	-0-	-8740	-0-		67374	3	2790	9	Y	2536	2523	0		22
03	87358 X	84546	-0-	-2812	-0-		81260	3	3286	9	Y	2987	2999	0		10
04	84540 X	75998	-0-	-8542	-0-		73325	3	2673	9	Y	2430	2426	0		14
05	85715 X	73592	-0-	-12123	-0-		70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0		11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT FLEET 48 STATE G														
WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	77190	X	72969	-0-	-4221	-0-	69612	3	3357	9	Y	3052	3042	0
01	82967	X	82967	-0-	-0-	-0-	79097	3	3870	9	Y	3518	3528	0
02	69328	X	64971	-0-	-4357	-0-	62037	3	2934	9	Y	2667	2654	0
03	76756	X	69310	-0-	-7446	-0-	66158	3	3152	9	Y	2865	2878	0
04	75990	X	67898	-0-	-8092	-0-	64896	3	3002	9	Y	2729	2724	0
05	78523	X	64949	-0-	-13574	-0-	62086	3	2863	9	Y	2603	2606	0
COUNT FLEET 48 STATE D														
WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828														
12	49380	X	49380	-0-	-0-	-0-	44807	3	4573	9	Y	4157	4141	0
01	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	56496	3	4688	9	Y	4262	4277	0
02	70289	X	70289	-0-	-0-	-0-	65507	3	4782	9	Y	4347	4322	0
03	68432	X	68432	-0-	-0-	-0-	63881	3	4551	9	Y	4137	4160	0
04	74087	X	74087	-0-	-0-	-0-	69486	3	4601	9	Y	4183	4173	0
05	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	67821	3	5255	9	Y	4777	4779	0
COUNT FLEET 48 STATE F														
WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881														
12	76322	X	52307	-0-	-24015	-0-	49131	3	3176	9	Y	2887	2877	0
01	56327	X	10749	-0-	-45578	-0-	10079	3	670	9	Y	609	626	0
02	50484	X	30303	-0-	-20181	-0-	27425	3	2878	9	Y	2616	2596	0
03	54591	X	36725	-0-	-17866	-0-	33969	3	2756	9	Y	2505	2518	0
04	52740	X	34771	-0-	-17969	-0-	32212	3	2559	9	Y	2326	2322	0
05	52297	X	34069	-0-	-18228	-0-	31606	3	2463	9	Y	2239	2242	0
COUNT FLEET 48 STATE H														
WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976														
12	57505	X	48135	-0-	-9370	-0-	44048	3	4087	9	Y	3715	3702	0
01	51863	X	48019	-0-	-3844	-0-	43791	3	4228	9	Y	3844	3857	0
02	45276	X	42587	-0-	-2689	-0-	38933	3	3654	9	Y	3322	3305	0
03	48577	X	46129	-0-	-2448	-0-	42270	3	3859	9	Y	3508	3524	0
04	46590	X	46491	-0-	-99	-0-	42604	3	3887	9	Y	3534	3526	0
05	48143	X	45450	-0-	-2693	-0-	41654	3	3796	9	Y	3451	3455	0
COUNT FLEET 48 STATE I														
WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237														
12	75981	X	74866	-0-	-1115	-0-	70030	3	4836	9	Y	4396	4382	0
01	82832	X	81598	-0-	-1234	-0-	76568	3	5030	9	Y	4573	4588	0
02	74816	X	67968	-0-	-6848	-0-	63811	3	4157	9	Y	3779	3760	0
03	82832	X	71722	-0-	-11110	-0-	67500	3	4222	9	Y	3838	3857	0
04	78960	X	67927	-0-	-11033	-0-	64038	3	3889	9	Y	3535	3528	0
05	81592	X	66034	-0-	-15558	-0-	62123	3	3911	9	Y	3555	3559	0
COUNT FLEET 48 STATE C														
WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184														
12	36948	X	36948	-0-	-0-	-0-	33736	3	3212	9	Y	2920	2910	0
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	30931	3	3097	9	Y	2815	2826	0
02	33488	X	20643	-0-	-12845	-0-	18556	3	2087	9	Y	1897	1889	0
03	50361	X	50361	-0-	-0-	-0-	46268	3	4093	9	Y	3721	3724	0
04	59708	X	59708	-0-	-0-	-0-	55581	3	4127	9	Y	3752	3744	0
05	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	59132	3	4245	9	Y	3859	3862	0
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651														
12	73749	X	68784	-0-	-4965	-0-	66466	3	2318	9	N	2107	2108	0
01	73749	X	68484	-0-	-5265	-0-	65972	3	2512	9	N	2284	2188	0
02	64092	X	59263	-0-	-4829	-0-	57419	3	1844	9	N	1676	1759	0
03	69533	X	65714	-0-	-3819	-0-	63600	3	2114	9	N	1922	1934	0
04	67290	X	61491	-0-	-5799	-0-	59479	3	2012	9	N	1829	1772	0
05	68789	X	62627	-0-	-6162	-0-	61028	3	1599	9	N	1454	1447	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
AFFIRMED 23 STATE UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 291446															COMPL. DATE 07/11/2021															TOTAL DEPTH 8267															PERF. 8228 - 18409														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																			
12	70246	X			66947		-0-		-3299		-0-		64084	3		2863	9	N					N		2603		2603	0									84																																																																			
01	70246	X			62654		-0-		-7592		-0-		60259	3		2395	9	N					N		2177		2105	0									156																																																																			
02	63448	X			59174		-0-		-4274		-0-		56776	3		2398	9	N					N		2180		2231	0									105																																																																			
03	67766	X			65685		-0-		-2081		-0-		63200	3		2485	9	N					N		2259		2283	0									81																																																																			
04	65580	X			57785		-0-		-7795		-0-		55593	3		2192	9	N					N		1993		1937	0									137																																																																			
05	66960	X			55529		-0-		-11431		-0-		53344	3		2185	9	N					N		1986		1942	0									181																																																																			
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 291547															COMPL. DATE 07/11/2021															TOTAL DEPTH 8345															PERF. 8434 - 18412														
12	87482	X			77880		-0-		-9602		-0-		74292	3		3588	9	Y					Y		3262		3258	0										55																																																																		
01	85281	X			75085		-0-		-10196		-0-		71821	3		3264	9	Y					Y		2967		2952	0										70																																																																		
02	76300	X			68361		-0-		-7939		-0-		64463	3		3898	9	Y					Y		3544		3548	0										66																																																																		
03	81065	X			75605		-0-		-5460		-0-		72279	3		3326	9	Y					Y		3024		3053	0										37																																																																		
04	78330	X			72063		-0-		-6267		-0-		68840	3		3223	9	Y					Y		2930		2913	0										54																																																																		
05	77872	X			69608		-0-		-8264		-0-		66850	3		2758	9	Y					Y		2507		2489	0										72																																																																		
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 291611															COMPL. DATE 07/07/2021															TOTAL DEPTH 8437															PERF. 8527 - 18557														
12	86118	X			78830		-0-		-7288		-0-		76761	3		2069	9	Y					Y		1881		1889	0										32																																																																		
01	85777	X			76198		-0-		-9579		-0-		74204	3		1994	9	Y					Y		1813		1802	0										43																																																																		
02	75544	X			67322		-0-		-8222		-0-		65659	3		1663	9	Y					Y		1512		1527	0										28																																																																		
03	81623	X			75491		-0-		-6132		-0-		73668	3		1823	9	Y					Y		1657		1665	0										20																																																																		
04	78990	X			72962		-0-		-6028		-0-		71370	3		1592	9	Y					Y		1447		1440	0										27																																																																		
05	78833	X			74541		-0-		-4292		-0-		73063	3		1478	9	Y					Y		1344		1332	0										39																																																																		
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT															WELL #:															5H															RRCID -> 291612															COMPL. DATE 07/22/2021															TOTAL DEPTH 8505															PERF. 8599 - 18637														
12	85343	X			79506		-0-		-5837		-0-		77009	3		2497	9	Y					Y		2270		2265	0										38																																																																		
01	83731	X			76967		-0-		-6764		-0-		74159	3		2808	9	Y					Y		2553		2531	0										60																																																																		
02	74648	X			68780		-0-		-6778		-0-		65982	3		1888	9	Y					Y		1716		1744	0										32																																																																		
03	80569	X			76536		-0-		-4033		-0-		74367	3		2169	9	Y					Y		1972		1980	0										24																																																																		
04	77970	X			73284		-0-		-4686		-0-		71746	3		1538	9	Y					Y		1398		1396	0										26																																																																		
05	79515	X			78960		-0-		-555		-0-		77784	3		1176	9	Y					Y		1069		1064	0										31																																																																		
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E															WELL #:															5H															RRCID -> 291741															COMPL. DATE 08/23/2021															TOTAL DEPTH 10971															PERF. 9875 - 19801														
12	62651	X			54097		-0-		-8554		-0-		49971	3		4126	9	N					N		3751		3745	0										55																																																																		
01	58652	X			54014		-0-		-4638		-0-		49733	3		4281	9	N					N		3892		3894	0										53																																																																		
02	49756	X			47251		-0-		-2505		-0-		43736	3		3515	9	N					N		3195		3209	0										39																																																																		
03	55087	X			53268		-0-		-1819		-0-		49098	3		4170	9	N					N		3791		3800	0										30																																																																		
04	52680	X			50808		-0-		-1872		-0-		47076	3		3732	9	N					N		3393		3375	0										48																																																																		
05	54095	X			48194		-0-		-5901		-0-		45162	3		3032	9	N					N		2756		2764	0										40																																																																		
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G															WELL #:															7H															RRCID -> 291883															COMPL. DATE 08/30/2021															TOTAL DEPTH 9649															PERF. 9944 - 19706														
12	83266	X			51888		-0-		-31378		-0-		49488	3		2400	9	N					N		2182		2197	0										32																																																																		
01	62558	X			52527		-0-		-10031		-0-		50079	3		2448	9	N					N		2225		2227	0										30																																																																		
02	53172	X			44652		-0-		-8520		-0-		42770	3		1882	9	N					N		1711		1720	0										21																																																																		
03	56668	X			50337		-0-		-6331		-0-		47482	3		2855	9	N					N		2595		2595	0										21																																																																		
04	53250	X			49139		-0-		-4111		-0-		45910	3		3229	9	N					N		2935		2915	0										41																																																																		
05	52514	X			49092		-0-		-3422		-0-		45032	3		4060	9	N					N		3691		3678	0										54																																																																		
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 291889															COMPL. DATE 07/09/2021															TOTAL DEPTH 8276															PERF. 8276 - 18086														
12	78585	X			71972		-0-		-6613		-0-		69025	3		2947	9	Y					Y		2679		2675	0										45																																																																		
01	78585	X			70735		-0-		-7850		-0-		68020	3		2715	9	Y					Y		2468		2455	0										58																																																																		
02	68320	X			61479		-0-		-6841		-0-		59102	3		2377	9	Y					Y		2161		2179	0										40																																																																		
03	73966	X			70800		-0-		-3166		-0-		68075	3		2725	9	Y					Y		2477		2487	0										30																																																																		
04	71580	X			66887		-0-		-4693		-0-		64197	3		2690	9	Y					Y		2445		2430	0										45																																																																		
05	71982	X			62450		-0-		-9532		-0-		60137	3		2313	9	Y					Y		2103		2087	0										61																																																																		

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F																
WELL #: 6H RRCID -> 291924																
COMPL. DATE 08/24/2021																
TOTAL DEPTH 10061													PERF.10304 - 20205			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	56257	X	56257	-0-	-0-	-0-	53540	3	2717	9	N	2470	2466	0		36
01	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	54247	3	2826	9	N	2569	2570	0		35
02	51436	X	50840	-0-	-596	-0-	48484	3	2356	9	N	2142	2151	0		26
03	57423	X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628	2633	0		21
04	55230	X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358	2346	0		33
05	57071	X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836	1842	0		27
ARISTIDES 2 UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 292058																
COMPL. DATE 09/13/2021																
TOTAL DEPTH 9149													PERF. 9680 - 19813			
12	51956	X	46902	-0-	-5054	-0-	42087	3	4815	9	Y	4377	4376	0		4
01	64502	X	64502	-0-	-0-	-0-	58806	3	5696	9	Y	5178	5173	0		9
02	58853	X	58853	-0-	-0-	-0-	53992	3	4861	9	Y	4419	4421	0		7
03	61225	X	46056	-0-	-15169	-0-	42603	3	3453	9	Y	3139	3143	0		3
04	62430	X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702	1703	0		2
05	65162	X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975	3972	0		5
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I																
WELL #: 9H RRCID -> 292087																
COMPL. DATE 08/27/2021																
TOTAL DEPTH 9641													PERF. 9238 - 18986			
12	42439	X	36255	-0-	-6184	-0-	32437	3	3818	9	N	3471	3465	0		51
01	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	34501	3	4322	9	N	3929	3926	0		54
02	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	32495	3	3751	9	N	3410	3422	0		42
03	42369	X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726	3738	0		30
04	42012	X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543	3523	0		50
05	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178	3182	0		46
ARISTIDES 2 UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 292130																
COMPL. DATE 09/13/2021																
TOTAL DEPTH 9183													PERF. 9346 - 19814			
12	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	26932	3	3996	9	Y	3633	3630	0		3
01	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	33769	3	4599	9	Y	4181	4177	0		7
02	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	17742	3	2047	9	Y	1861	1865	0		3
03	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606	3606	0		3
04	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725	3723	0		5
05	47960	X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214	3215	0		4
ARISTIDES 2 UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 292174																
COMPL. DATE 09/13/2021																
TOTAL DEPTH 9380													PERF. 9717 - 20100			
12	50654	X	46381	-0-	-4273	-0-	42010	3	4371	9	Y	3974	3974	0		3
01	60760	X	55917	-0-	-4843	-0-	50825	3	5092	9	Y	4629	4624	0		8
02	60284	X	54170	-0-	-6114	-0-	49640	3	4530	9	Y	4118	4120	0		6
03	66743	X	61500	-0-	-5243	-0-	56709	3	4791	9	Y	4355	4357	0		4
04	64590	X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0		5
05	59985	X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022	4022	0		5
ARISTIDES 2 UNIT																
WELL #: 17H RRCID -> 292237																
COMPL. DATE 09/13/2021																
TOTAL DEPTH 9403													PERF. 9610 - 19859			
12	46106	X	46106	-0-	-0-	-0-	40597	3	5509	9	Y	5008	5004	0		4
01	54410	X	54410	-0-	-0-	-0-	49393	3	5017	9	Y	4561	4557	0		8
02	31948	X	25428	-0-	-6520	-0-	23221	3	2207	9	Y	2006	2011	0		3
03	50791	X	50791	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0		4
04	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0		5
05	54405	X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282	3283	0		4
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H																
WELL #: 8H RRCID -> 292536																
COMPL. DATE 08/30/2021																
TOTAL DEPTH 10032													PERF.10278 - 20111			
12	74679	X	54729	-0-	-19950	-0-	51618	3	3111	9	N	2828	2823	0		41
01	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	54252	3	3265	9	N	2968	2968	0		41
02	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	47263	3	2759	9	N	2508	2518	0		31
03	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960	2967	0		24
04	55650	X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607	0		37
05	57505	X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943	1952	0		28

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																		
LT. GIBSON 1 STATE C			WELL #:			4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8544	PERF. 8912	- 19289						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	76849 X	74565	-0-	-2284	-0-	-0-	-6716	-0-	-0-	71279	3	3286	9	Y	2987	2978	0			19
02	03	76167 X	69451	-0-	-6716	-0-	-0-	-7629	-0-	-0-	66353	3	3098	9	Y	2816	2827	0			8
04	05	68796 X	61167	-0-	-7629	-0-	-0-	-6092	-0-	-0-	58425	3	2742	9	Y	2493	2480	0			21
		75454 X	69362	-0-	-6092	-0-	-0-	-6195	-0-	-0-	66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0			9
		73020 X	66825	-0-	-6195	-0-	-0-	-10678	-0-	-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452	0			14
		74555 X	63877	-0-	-10678	-0-	-0-		-0-	-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406	0			11
LT. GIBSON 1 STATE UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8364	PERF. 8853	- 19211						
12	01	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49714	3	4259	9	Y	3872	3858	0			25
02	03	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	-0-	-2374	-0-	-0-	41977	3	3900	9	Y	3545	3560	0			10
04	05	41412 X	39038	-0-	-2374	-0-	-0-	-6309	-0-	-0-	35837	3	3201	9	Y	2910	2895	0			25
		45849 X	39540	-0-	-6309	-0-	-0-	-4214	-0-	-0-	36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0			9
		44370 X	40156	-0-	-4214	-0-	-0-	-7753	-0-	-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898	0			16
		45849 X	38096	-0-	-7753	-0-	-0-		-0-	-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572	0			12
LT. GIBSON 1 STATE F			WELL #:			7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL	DEPTH	8571	PERF. 8670	- 19210						
12	01	38533 X	922	-0-	-37611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	547	9	Y	497	503	0			3
02	03	50304 X	50304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40764	3	9540	9	Y	8673	8651	0			25
04	05	47461 X	47461	-0-	-0-	-0-	-0-	-2469	-0-	-0-	40953	3	6508	9	Y	5916	5891	0			50
		38998 X	36529	-0-	-2469	-0-	-0-	-1156	-0-	-0-	32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0			13
		39990 X	38834	-0-	-1156	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447	0			20
		41323 X	40003	-0-	-1320	-0-	-0-		-0-	-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309	0			15
LT. GIBSON 1 STATE G			WELL #:			8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	8639	PERF. 8857	- 19282						
12	01	83700 X	-0-	-0-	-83700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	0				-0-
02	03	92969 X	-0-	-0-	-92969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	199	198	0				1
04	05	83972 X	18290	-0-	-65682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16131	3	2159	9	Y	1963	1947	0			17
		92969 X	45688	-0-	-47281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0			13
		66120 X	56735	-0-	-9385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828	0			22
		72519 X	72519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761	0			17
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F			WELL #:			6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8713	PERF. 9049	- 18840						
12	01	53382 X	48350	-0-	-5032	-0-	-0-	-22616	-0-	-0-	43620	3	4730	9	Y	4300	4329	0			89
02	03	53382 X	30766	-0-	-22616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27804	3	30	4	Y	2665	2743	0			11
04	05	48216 X	40832	-0-	-7384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	9									
				-0-	-7384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36231	3	1	4	Y	4182	4181	0			12
				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4600	9									
		51361 X	51361	-0-	-0-	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0			7
*04	05	49080 X	49001	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44800	3	4201	9	Y	3819	3817	0			9
		50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950	0			9
				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4345	9									
LT. GIBSON 1 STATE B			WELL #:			3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8290	PERF. 8628	- 19222						
12	01	45162 X	45162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41755	3	3407	9	Y	3097	3087	0			20
02	03	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	-0-	-5504	-0-	-0-	39273	3	3357	9	Y	3052	3063	0			9
04	05	40908 X	35404	-0-	-5504	-0-	-0-	-11453	-0-	-0-	32521	3	2883	9	Y	2621	2608	0			22
		45291 X	33838	-0-	-11453	-0-	-0-	-7838	-0-	-0-	30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0			9
		43830 X	35992	-0-	-7838	-0-	-0-	-12598	-0-	-0-	33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0			15
		45167 X	32569	-0-	-12598	-0-	-0-		-0-	-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LT. GIBSON 1 STATE A														
WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	89435 X	86280	-0-	-3155	-0-	80030	3	6250	9	Y	5682	5663	0	37
01	89435 X	81242	-0-	-8193	-0-	75236	3	6006	9	Y	5460	5481	0	16
02	80640 X	69327	-0-	-11313	-0-	64297	3	5030	9	Y	4573	4550	0	39
03	87854 X	78081	-0-	-9773	-0-	72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0	17
04	85020 X	75837	-0-	-9183	-0-	70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0	27
05	86273 X	72743	-0-	-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0	21
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072														
12	60884 X	52405	-0-	-8479	-0-	48592	3	3813	9	Y	3466	3484	0	72
01	60884 X	32517	-0-	-28367	-0-	30040	3	32	4	Y	2223	2286	0	9
						2445	9							
02	54992 X	38114	-0-	-16878	-0-	34526	3	1	4	Y	3261	3261	0	9
						3587	9							
03	55118 X	45088	-0-	-10030	-0-	41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0	5
*04	53340 X	42546	-0-	-10794	-0-	39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0	7
05	52390 X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0	7
						3185	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114														
12	80724 X	32733	-0-	-47991	-0-	30366	3	2367	9	Y	2152	2141	0	45
01	75640 X	21437	-0-	-54203	-0-	19897	3	21	4	Y	1381	1420	0	6
						1519	9							
02	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	30106	3	2324	9	Y	2113	2113	0	6
03	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0	4
*04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0	5
05	37791 X	37791	-0-	-0-	-0-	35283	3	1	4	Y	2279	2279	0	5
						2507	9							
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801														
12	51863 X	37	-0-	-51826	-0-	2	4	35	9	N	32	51	0	-0-
01	51863 X	1136	-0-	-50727	-0-	911	3	9	4	N	196	194	0	2
						216	9							
02	46564 X	15590	-0-	-30974	-0-	14149	3	21	4	N	1291	1287	0	6
						1420	9							
03	51553 X	19259	-0-	-32294	-0-	17899	3	5	4	N	1232	1232	0	6
						1355	9							
04	48090 X	29442	-0-	-18648	-0-	26038	3	10	4	N	3085	3071	0	20
						3394	9							
05	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	30967	3	13	4	N	3417	3421	0	16
						3759	9							
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528														
12	46934 X	25516	-0-	-21418	-0-	22288	3	7	4	N	2928	2937	0	15
						3221	9							
01	46934 X	27595	-0-	-19339	-0-	22861	3	20	4	N	4285	4267	0	33
						4714	9							
02	41244 X	26465	-0-	-14779	-0-	21922	3	18	4	N	4114	4129	0	18
						4525	9							
03	45446 X	2665	-0-	-42781	-0-	2654	3	1	4	N	9	27	0	-0-
						10	9							
04	43950 X	8387	-0-	-35563	-0-	6716	3	9	4	N	1511	1501	0	10
						1662	9							
05	29295 X	19339	-0-	-9956	-0-	15640	3	13	4	N	3351	3345	0	16
						3686	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT				//CONT.// 153438 WELL #:	31913 800 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 293105		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2022					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	47327	X	47327	-0-	-0-	-0-			42174	3	9	4	N	4676	4673	0			24
01	46252	X	24939	-0-	-21313	-0-			5144	9	13	4	N	2420	2425	0			19
02	42840	X	29512	-0-	-13328	-0-			22264	3	18	4	N	3429	3433	0			15
03	47430	X	41886	-0-	-5544	-0-			2662	9	5	4	N	4093	4089	0			19
04	45900	X	45043	-0-	-857	-0-			25722	3	10	4	N	4100	4093	0			26
05	47337	X	43695	-0-	-3642	-0-			3772	9	13	4	N	3975	3982	0			19
									37379	3									
									4502	9									
									40523	3									
									4510	9									
									39309	3									
									4373	9									
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 293109	COMPL. DATE 03/11/2022	TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694										
12	50778	X	47132	-0-	-3646	-0-			42708	3	9	4	N	4014	4011	0			21
01	50778	X	24090	-0-	-26688	-0-			4415	9	12	4	N	2012	2017	0			16
02	44212	X	28658	-0-	-15554	-0-			21865	3	18	4	N	2470	2475	0			11
03	48949	X	42416	-0-	-6533	-0-			2213	9	5	4	N	3648	3642	0			17
04	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-			25923	3	10	4	N	3841	3833	0			25
05	47120	X	42812	-0-	-4308	-0-			2717	9	13	4	N	3544	3552	0			17
									38398	3									
									4013	9									
									42815	3									
									4225	9									
									38901	3									
									3898	9									
APOLLO 48 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 293139	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071										
12	61417	X	61417	-0-	-0-	-0-			56390	3	5027	9	Y	4570	4583	0			25
01	61721	X	56011	-0-	-5710	-0-			51384	3	4627	9	Y	4206	4193	0			38
02	55748	X	47579	-0-	-8169	-0-			43530	3	4049	9	Y	3681	3686	0			33
03	61721	X	50860	-0-	-10861	-0-			46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0			36
04	59460	X	50795	-0-	-8665	-0-			46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0			1
05	61411	X	50073	-0-	-11338	-0-			45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0			41
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:	8H	RRCID -> 293163	COMPL. DATE 01/16/2022	TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801										
12	49321	X	14815	-0-	-34506	-0-			13801	3	6	4	N	916	927	0			5
01	49321	X	18992	-0-	-30329	-0-			1008	9	21	4	N	1910	1900	0			15
02	42644	X	27709	-0-	-14935	-0-			16870	3	20	4	N	2892	2894	0			13
03	46686	X	36053	-0-	-10633	-0-			2101	9	5	4	N	3386	3383	0			16
04	45180	X	41047	-0-	-4133	-0-			24508	3	10	4	N	3885	3876	0			25
05	40534	X	40534	-0-	-0-	-0-			3181	9	13	4	N	3519	3527	0			17
									32323	3									
									3725	9									
									36763	3									
									4274	9									
									36650	3									
									3871	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.																											
GALLANT FOX 37 UNIT																											

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																										
APOLLO 48 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 293189															COMPL. DATE 03/26/2022															TOTAL DEPTH 9201															PERF. 9276 - 19779														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
12	01	51873	X	51873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47408	3	4465	9	Y	4059	4068	0	23	35	31	33	46																																																										
01	02	51227	X	51227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47056	3	4171	9	Y	3792	3780	0	35	31	33	46																																																											
02	03	45063	X	45063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41337	3	3726	9	Y	3387	3391	0	31	33	46																																																												
03	04	51863	X	51699	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0	33	46																																																													
04	05	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																			
05		57584	X	57584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0	46																																																														
APOLLO 48 UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 293190															COMPL. DATE 03/26/2022															TOTAL DEPTH 9300															PERF. 9619 - 20098														
12	01	64627	X	64627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60282	3	4345	9	Y	3950	3960	0	22	34	33	23	9																																																										
01	02	62688	X	62688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58579	3	4109	9	Y	3735	3723	0	34	33	23	9																																																											
02	03	59304	X	57505	-0-	-1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53523	3	3982	9	Y	3620	3621	0	33	23	9																																																												
03	04	65658	X	47603	-0-	-18055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0	23	9																																																													
04	05	63540	X	7615	-0-	-55925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0	-0-	9																																																													
05		64635	X	20160	-0-	-44475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0	9																																																														
LT. GIBSON 1 STATE E															WELL #: 6H															RRCID -> 293241															COMPL. DATE 12/09/2021															TOTAL DEPTH 8572															PERF. 8955 - 19534														
12	01	64976	X	15839	-0-	-49137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14458	3	1381	9	Y	1255	1254	0	8	13	23	9																																																											
01	02	65751	X	64727	-0-	-1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59861	3	4866	9	Y	4424	4419	0	13	23	9																																																												
02	03	59388	X	53897	-0-	-5491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50927	3	2970	9	Y	2700	2690	0	23	9																																																													
03	04	65751	X	58584	-0-	-7167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0	9																																																														
04	05	62640	X	54876	-0-	-7764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0	12	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																				
05		64728	X	54447	-0-	-10281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0	10																																																														
AUTHENTIC 13 C STATE															WELL #: 3H															RRCID -> 293415															COMPL. DATE 01/03/2023															TOTAL DEPTH 9307															PERF. 9531 - 25803														
12	01	61845	X	54449	-0-	-7396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47923	3	6526	9	Y	5933	5947	0	27	16	31	22	46																																																										
01	02	61845	X	58135	-0-	-3710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51492	3	6643	9	Y	6039	6050	0	16	31	22	46																																																											
02	03	55048	X	53357	-0-	-1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47402	3	5955	9	Y	5414	5399	0	31	22	46																																																												
03	04	58776	X	56619	-0-	-2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0	22	46																																																													
04	05	56250	X	53942	-0-	-2308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0	24	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																				
05		59086	X	52449	-0-	-6637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0	46																																																														
AUTHENTIC 13 B STATE															WELL #: 2H															RRCID -> 293432															COMPL. DATE 12/14/2022															TOTAL DEPTH 9529															PERF. 9661 - 25870														
12	01	71424	X	58566	-0-	-12858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52506	3	6060	9	Y	5509	5523	0	25	14	28	21	23	43																																																									
01	02	71424	X	56779	-0-	-14645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50782	3	5997	9	Y	5452	5463	0	14	28	21	23	43																																																										
02	03	61040	X	50972	-0-	-10068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45695	3	5277	9	Y	4797	4783	0	28	21	23	43																																																											
03	04	65255	X	58301	-0-	-6954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0	21	23	43																																																												
04	05	61500	X	59200	-0-	-2300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0	23	43																																																													
05		58559	X	56253	-0-	-2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0	43																																																														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 293439															COMPL. DATE 05/13/2022															TOTAL DEPTH 8025															PERF. 8274 - 18142														
12	01	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35690	3	5	4	Y	2929	2924	0	16	20	23	7	16																																																										
01	02	38316	X	36235	-0-	-2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33178	3	26	4	Y	2755	2751	0	20	23	7	16																																																											
02	03	33908	X	33527	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30901	3	8	4	Y	2380	2377	0	23	7	16																																																												
03	04	38905	X	37203	-0-	-1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34509	3	8	4	Y	2442	2458	0	7	16																																																													
04	05	37650	X	35904	-0-	-1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33278	3	8	4	Y	2380	2371	0	16	20	23	7	16																																																										
05		38905	X	37130	-0-	-1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0	17																																																														
																			2659	9																																																																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL.	DATE 05/12/2022	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		98363 X	93216	-0-	-5147	-0-			90387	3	15	4	Y	2558	2555	0			14
									2814	9									
01		98363 X	87641	-0-	-10722	-0-			84991	3	68	4	Y	2347	2344	0			17
									2582	9									
02		88564 X	77976	-0-	-10588	-0-			75647	3	19	4	Y	2100	2097	0			2
									2310	9									
03		98053 X	86084	-0-	-11969	-0-			83624	3	19	4	Y	2219	2232	0			7
									2441	9									
04		94890 X	80045	-0-	-14845	-0-			77733	3	18	4	Y	2085	2078	0			14
									2294	9									
05		93217 X	68640	-0-	-24577	-0-			66799	3	28	4	Y	1648	1650	0			12
									1813	9									
AUTHENTIC 13 A STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL.	DATE 12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466					
12		84134 X	72238	-0-	-11896	-0-			65272	3	6966	9	Y	6333	6349	0			28
01		83638 X	70385	-0-	-13253	-0-			63559	3	6826	9	Y	6205	6217	0			16
02		71596 X	62595	-0-	-9001	-0-			56577	3	6018	9	Y	5471	5455	0			32
03		76787 X	68222	-0-	-8565	-0-			61810	3	6412	9	Y	5829	5839	0			22
04		71940 X	64276	-0-	-7664	-0-			58385	3	5891	9	Y	5355	5353	0			24
05		72230 X	65780	-0-	-6450	-0-			59984	3	5796	9	Y	5269	5246	0			47
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL.	DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761					
12		76229 X	70932	-0-	-5297	-0-			63319	3	7613	9	Y	6921	6939	0			31
01		76229 X	69427	-0-	-6802	-0-			61884	3	7543	9	Y	6857	6870	0			18
02		64904 X	63109	-0-	-1795	-0-			56219	3	6890	9	Y	6264	6246	0			36
03		71858 X	67017	-0-	-4841	-0-			59625	3	7392	9	Y	6720	6730	0			26
04		69540 X	63354	-0-	-6186	-0-			56588	3	6766	9	Y	6151	6149	0			28
05		70928 X	58167	-0-	-12761	-0-			52108	3	6059	9	Y	5508	5487	0			49
AUTHENTIC 13 D STATE			WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL.	DATE 01/03/2023	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651					
12		77686 X	67408	-0-	-10278	-0-			59981	3	7427	9	Y	6752	6768	0			30
01		77686 X	62329	-0-	-15357	-0-			55385	3	6944	9	Y	6313	6326	0			17
02		66416 X	56545	-0-	-9871	-0-			50300	3	6245	9	Y	5677	5661	0			33
03		71145 X	62765	-0-	-8380	-0-			56003	3	6762	9	Y	6147	6156	0			24
04		66120 X	59977	-0-	-6143	-0-			53657	3	6320	9	Y	5745	5743	0			26
05		67394 X	58389	-0-	-9005	-0-			52328	3	6061	9	Y	5510	5487	0			49
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE			WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL.	DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716					
12		77097 X	66924	-0-	-10173	-0-			59414	3	7510	9	Y	6827	6843	0			31
01		77097 X	66402	-0-	-10695	-0-			58971	3	7431	9	Y	6755	6768	0			18
02		66864 X	60759	-0-	-6105	-0-			54153	3	6606	9	Y	6005	5988	0			35
03		74028 X	67921	-0-	-6107	-0-			60811	3	7110	9	Y	6464	6474	0			25
04		68970 X	64540	-0-	-4430	-0-			57883	3	6657	9	Y	6052	6050	0			27
05		67270 X	63298	-0-	-3972	-0-			56750	3	6548	9	Y	5953	5927	0			53
TIM TAM 24 M			WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL.	DATE 05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685					
12		39432 X	35423	-0-	-4009	-0-			30503	3	4920	9	Y	4473	4465	0			20
01		42005 X	35167	-0-	-6838	-0-			31005	3	4162	9	Y	3784	3785	0			19
02		37940 X	34611	-0-	-3329	-0-			30700	3	3911	9	Y	3555	3553	0			21
03		42005 X	37186	-0-	-4819	-0-			33124	3	4062	9	Y	3693	3697	0			17
04		36600 X	30322	-0-	-6278	-0-			26862	3	3460	9	Y	3145	3140	0			22
05		38316 X	31842	-0-	-6474	-0-			27794	3	4048	9	Y	3680	3687	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
TIM TAM 24 L				WELL #:	13H	RRCID ->	293735	COMPL.	DATE 06/01/2022	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	01	61535 X	48281	-0-	-13254	-0-	43407	3	4874	9	Y	4431	4425	0	20		
01		61535 X	49458	-0-	-12077	-0-	44139	3	5319	9	Y	4835	4831	0	24		
02		53648 X	42566	-0-	-11082	-0-	38338	3	4228	9	Y	3844	3845	0	23		
03		56451 X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y	4184	4188	0	19		
04		54330 X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y	2822	2822	0	19		
05		49445 X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y	4062	4065	0	16		
TIM TAM 24 N				WELL #:	15H	RRCID ->	293736	COMPL.	DATE 05/31/2022	TOTAL	DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838			
12	01	64852 X	52678	-0-	-12174	-0-	45021	3	7657	9	Y	6961	6951	0	31		
01		64852 X	50320	-0-	-14532	-0-	42891	3	7429	9	Y	6754	6751	0	34		
02		51772 X	44650	-0-	-7122	-0-	38158	3	6492	9	Y	5902	5901	0	35		
03		57319 X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y	6421	6427	0	29		
04		53280 X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y	5547	5538	0	38		
05		56239 X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y	6671	6682	0	27		
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE				WELL #:	5H	RRCID ->	293747	COMPL.	DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074			
12	01	75857 X	54763	-0-	-21094	-0-	48447	3	6316	9	Y	5742	5758	0	26		
01		75857 X	53687	-0-	-22170	-0-	47388	3	6299	9	Y	5726	5737	0	15		
02		63252 X	49466	-0-	-13786	-0-	43762	3	5704	9	Y	5185	5170	0	30		
03		68789 X	53181	-0-	-15608	-0-	47029	3	6152	9	Y	5593	5601	0	22		
04		61140 X	50330	-0-	-10810	-0-	44654	3	5676	9	Y	5160	5159	0	23		
05		54777 X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y	4875	4854	0	44		
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE				WELL #:	6H	RRCID ->	293756	COMPL.	DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	9296 - 24902			
12	01	99200 X	94938	-0-	-4262	-0-	86427	3	8511	9	Y	7737	7752	0	35		
01		99200 X	89709	-0-	-9491	-0-	82219	3	7490	9	Y	6809	6826	0	18		
02		88312 X	77817	-0-	-10495	-0-	71317	3	6500	9	Y	5909	5893	0	34		
03		94953 X	86805	-0-	-8148	-0-	79270	3	7535	9	Y	6850	6858	0	26		
04		91890 X	81961	-0-	-9929	-0-	74975	3	6986	9	Y	6351	6348	0	29		
05		94953 X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y	5735	5713	0	51		
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE				WELL #:	7H	RRCID ->	293782	COMPL.	DATE 11/18/2022	TOTAL	DEPTH	9407	PERF.	9360 - 25199			
12	01	50313 X	34587	-0-	-15726	-0-	30299	3	4288	9	Y	3898	3910	0	18		
01		41881 X	36201	-0-	-5680	-0-	31733	3	4468	9	Y	4062	4069	0	11		
02		37828 X	33519	-0-	-4309	-0-	29446	3	4073	9	Y	3703	3693	0	21		
03		41881 X	36320	-0-	-5561	-0-	32037	3	4283	9	Y	3894	3900	0	15		
04		39300 X	34939	-0-	-4361	-0-	30925	3	4014	9	Y	3649	3647	0	17		
05		37107 X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y	3234	3222	0	29		
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293847	COMPL.	DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH	8115	PERF.	8363 - 18787			
12	01	109275 X	92589	-0-	-16686	-0-	89700	3	2889	9	Y	2626	2626	0	44		
01		109275 X	87614	-0-	-21661	-0-	84351	3	3263	9	Y	2966	2940	0	70		
02		94220 X	77634	-0-	-16586	-0-	75216	3	2418	9	Y	2198	2227	0	41		
03		100502 X	85560	-0-	-14942	-0-	83059	3	2501	9	Y	2274	2287	0	28		
04		97260 X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y	2042	2032	0	38		
05		92597 X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y	1821	1806	0	53		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G														
WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
12	70091 X	58780	-0-	-11311	-0-	54697	3	4083	9	Y	3712	3734	0	77
01	70091 X	46148	-0-	-23943	-0-	43317	3	47	4	Y	2531	2597	0	11
						2784	9							
02	62944 X	53313	-0-	-9631	-0-	49353	3	1	4	Y	3599	3600	0	10
						3959	9							
03	64108 X	58877	-0-	-5231	-0-	55123	3	3754	9	Y	3413	3417	0	6
04	62040 X	56050	-0-	-5990	-0-	52669	3	3381	9	Y	3074	3073	0	7
05	59024 X	52454	-0-	-6570	-0-	49200	3	1	4	Y	2957	2957	0	7
						3253	9							
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H														
WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486														
12	100626 X	75477	-0-	-25149	-0-	69964	3	5513	9	Y	5012	5042	0	104
01	100626 X	53819	-0-	-46807	-0-	50237	3	54	4	Y	3207	3298	0	13
						3528	9							
02	88340 X	68006	-0-	-20334	-0-	62884	3	1	4	Y	4655	4655	0	13
						5121	9							
03	85095 X	74377	-0-	-10718	-0-	69127	3	5250	9	Y	4773	4778	0	8
04	82350 X	70700	-0-	-11650	-0-	66055	3	4645	9	Y	4223	4221	0	10
05	75485 X	67407	-0-	-8078	-0-	62851	3	1	4	Y	4141	4141	0	10
						4555	9							
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572														
12	67673 X	50895	-0-	-16778	-0-	49103	3	1792	9	Y	1629	1629	0	27
01	67239 X	50003	-0-	-17236	-0-	47804	3	2199	9	Y	1999	1979	0	47
02	60732 X	43029	-0-	-17703	-0-	41624	3	1405	9	Y	1277	1300	0	24
03	67239 X	51068	-0-	-16171	-0-	48886	3	2182	9	Y	1984	1984	0	24
04	56460 X	47043	-0-	-9417	-0-	45649	3	1394	9	Y	1267	1268	0	23
05	50902 X	49460	-0-	-1442	-0-	47734	3	1726	9	Y	1569	1547	0	45
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200														
12	75578 X	67749	-0-	-7829	-0-	62455	3	5294	9	N	4813	4820	0	128
01	74958 X	61179	-0-	-13779	-0-	56370	3	4809	9	N	4372	4369	0	131
02	64120 X	58269	-0-	-5851	-0-	53899	3	4370	9	N	3973	3970	0	134
03	70990 X	63191	-0-	-7799	-0-	58482	3	4709	9	N	4281	4310	0	105
04	68700 X	57822	-0-	-10878	-0-	53487	3	4335	9	N	3941	3913	0	133
05	67735 X	60412	-0-	-7323	-0-	56104	3	4308	9	N	3916	3909	0	140
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221														
12	91574 X	82595	-0-	-8979	-0-	75895	3	6700	9	N	6091	6099	0	162
01	84010 X	72946	-0-	-11064	-0-	67206	3	5740	9	N	5218	5223	0	157
02	79492 X	68809	-0-	-10683	-0-	63652	3	5157	9	N	4688	4687	0	158
03	88009 X	76960	-0-	-11049	-0-	71471	3	5489	9	N	4990	5025	0	123
04	85170 X	70577	-0-	-14593	-0-	65405	3	5172	9	N	4702	4666	0	159
05	82584 X	78992	-0-	-3592	-0-	73419	3	5573	9	N	5066	5044	0	181
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466														
12	110484 X	82492	-0-	-27992	-0-	77781	3	4711	9	N	4283	4295	0	114
01	110484 X	85594	-0-	-24890	-0-	80828	3	4766	9	N	4333	4317	0	130
02	91868 X	78280	-0-	-13588	-0-	74086	3	4194	9	N	3813	3815	0	128
03	101711 X	84269	-0-	-17442	-0-	79879	3	4390	9	N	3991	4021	0	98
04	88110 X	78908	-0-	-9202	-0-	74673	3	4235	9	N	3850	3818	0	130
05	86676 X	81324	-0-	-5352	-0-	77239	3	4085	9	N	3714	3711	0	133

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
AUTHENTIC 13 E STATE				WELL #:		5H		RRCID -> 293974		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9583 - 25783						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		84351 X	23987	-0-		-60364		-0-		21278	3	2709	9	Y	2463	2503	0			11
01		84351 X	35574	-0-		-48777		-0-		30798	3	4776	9	Y	4342	4342	0			11
02		75404 X	53308	-0-		-22096		-0-		46447	3	6861	9	Y	6237	6212	0			36
03		83483 X	51090	-0-		-32393		-0-		44376	3	6714	9	Y	6104	6116	0			24
04		73230 X	55520	-0-		-17710		-0-		48645	3	6875	9	Y	6250	6246	0			28
05		59024 X	53260	-0-		-5764		-0-		47017	3	6243	9	Y	5675	5652	0			51
AUTHENTIC 13 G STATE				WELL #:		7H		RRCID -> 293975		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9738 - 25959						
12		80848 X	68696	-0-		-12152		-0-		62177	3	6519	9	Y	5926	5939	0			27
01		76384 X	70175	-0-		-6209		-0-		63562	3	6613	9	Y	6012	6023	0			16
02		68964 X	63969	-0-		-4995		-0-		58018	3	5951	9	Y	5410	5395	0			31
03		74927 X	68658	-0-		-6269		-0-		62175	3	6483	9	Y	5894	5902	0			23
04		67920 X	66248	-0-		-1672		-0-		60343	3	5905	9	Y	5368	5367	0			24
05		70835 X	61933	-0-		-8902		-0-		56233	3	5700	9	Y	5182	5160	0			46
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		15H		RRCID -> 293983		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 8907 - 19401						
12		67208 X	62323	-0-		-4885		-0-		57915	3	4408	9	N	4007	4017	0			107
01		64418 X	58410	-0-		-6008		-0-		54226	3	4184	9	N	3804	3797	0			114
02		58184 X	50196	-0-		-7988		-0-		46609	3	3587	9	N	3261	3265	0			110
03		64418 X	53949	-0-		-10469		-0-		50207	3	3742	9	N	3402	3428	0			84
04		62130 X	50184	-0-		-11946		-0-		46628	3	3556	9	N	3233	3208	0			109
05		62310 X	51658	-0-		-10652		-0-		48216	3	3442	9	N	3129	3126	0			112
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:		17H		RRCID -> 293984		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9218 - 19482						
12		113305 X	60557	-0-		-52748		-0-		54706	3	5851	9	N	5319	5291	0			142
01		113305 X	87334	-0-		-25971		-0-		80359	3	6975	9	N	6341	6293	0			190
02		94080 X	65713	-0-		-28367		-0-		60722	3	4991	9	N	4537	4574	0			153
03		104160 X	71321	-0-		-32839		-0-		65656	3	5665	9	N	5150	5176	0			127
04		84510 X	73666	-0-		-10844		-0-		67532	3	6134	9	N	5576	5514	0			189
05		87327 X	265	-0-		-87062		-0-		47	3	218	9	N	198	380	0			7
AUTHENTIC 13 F STATE				WELL #:		6H		RRCID -> 294018		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9405 - 25516						
12		72559 X	72559	-0-		-0-		-0-		66003	3	6556	9	Y	5960	5972	0			27
01		71765 X	67739	-0-		-4026		-0-		60842	3	6897	9	Y	6270	6281	0			16
02		64568 X	56356	-0-		-8212		-0-		50768	3	5588	9	Y	5080	5067	0			29
03		72571 X	63227	-0-		-9344		-0-		56800	3	6427	9	Y	5843	5849	0			23
04		70230 X	57488	-0-		-12742		-0-		51868	3	5620	9	Y	5109	5109	0			23
05		72571 X	55709	-0-		-16862		-0-		50324	3	5385	9	Y	4895	4874	0			44
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 294034		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8371 - 18846						
12		96038 X	85352	-0-		-10686		-0-		83670	3	1682	9	Y	1529	1528	0			26
01		96038 X	78108	-0-		-17930		-0-		76837	3	1271	9	Y	1155	1154	0			27
02		79576 X	67213	-0-		-12363		-0-		66124	3	1089	9	Y	990	999	0			18
03		88102 X	71468	-0-		-16634		-0-		70177	3	1291	9	Y	1174	1178	0			14
04		85260 X	68089	-0-		-17171		-0-		66904	3	1185	9	Y	1077	1071	0			20
05		85343 X	44507	-0-		-40836		-0-		43737	3	770	9	Y	700	700	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438													
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I				WELL #:	9H	RRCID ->	294036	COMPL.	DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	8866	PERF.	9077 - 19318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	75981 X	58970	-0-	-17011	-0-		-0-	53711	3	5259	9	Y	4781	4789	0			99
01	71486 X	37342	-0-	-34144	-0-		-0-	34018	3	37	4	Y	2988	3075	0			12
02	64568 X	40923	-0-	-23645	-0-		-0-	3287	9									
								36728	3	1	4	Y	3813	3814	0			11
								4194	9									
03	58962 X	58942	-0-	-20	-0-		-0-	54072	3	4870	9	Y	4427	4431	0			7
04	57060 X	55861	-0-	-1199	-0-		-0-	51590	3	4271	9	Y	3883	3881	0			9
05	58962 X	48208	-0-	-10754	-0-		-0-	44248	3	1	4	Y	3599	3599	0			9
								3959	9									
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294038	COMPL.	DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029			
12	101618 X	76032	-0-	-25586	-0-		-0-	72556	3	3476	9	Y	3160	3162	0			53
01	101618 X	91588	-0-	-10030	-0-		-0-	88234	3	3354	9	Y	3049	3030	0			72
02	90188 X	62874	-0-	-27314	-0-		-0-	60574	3	2300	9	Y	2091	2124	0			39
03	89714 X	60618	-0-	-29096	-0-		-0-	58459	3	2159	9	Y	1963	1978	0			24
04	88620 X	64616	-0-	-24004	-0-		-0-	61296	3	3320	9	Y	3018	2986	0			56
05	91574 X	28484	-0-	-63090	-0-		-0-	26766	3	1718	9	Y	1562	1573	0			45
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	294073	COMPL.	DATE	04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8816	PERF.	9036 - 19383			
12	123318 X	95220	-0-	-28098	-0-		-0-	89637	3	5583	9	N	5075	5096	0			135
01	123318 X	98392	-0-	-24926	-0-		-0-	92588	3	5804	9	N	5276	5253	0			158
02	107744 X	88616	-0-	-19128	-0-		-0-	83484	3	5132	9	N	4665	4666	0			157
03	119288 X	95759	-0-	-23529	-0-		-0-	90512	3	5247	9	N	4770	4810	0			117
04	101820 X	89981	-0-	-11839	-0-		-0-	84922	3	5059	9	N	4599	4560	0			156
05	98394 X	94246	-0-	-4148	-0-		-0-	89248	3	4998	9	N	4544	4537	0			163
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294273	COMPL.	DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	N/A			
12	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294305	COMPL.	DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	9087	PERF.	9364 - 20083			
12	147219 X	111960	-0-	-35259	-0-		-0-	102412	3	9548	9	Y	8680	8676	0			39
01	130014 X	112718	-0-	-17296	-0-		-0-	103526	3	9192	9	Y	8356	8338	0			57
02	117432 X	101563	-0-	-15869	-0-		-0-	94458	3	7105	9	Y	6459	6483	0			33
03	124093 X	104664	-0-	-19429	-0-		-0-	96050	3	8614	9	Y	7831	7835	0			29
04	114030 X	83580	-0-	-30450	-0-		-0-	75808	3	7772	9	Y	7065	7050	0			44
05	112716 X	91353	-0-	-21363	-0-		-0-	82832	3	8521	9	Y	7746	7746	0			44
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	294306	COMPL.	DATE	08/04/2023	TOTAL	DEPTH	8883	PERF.	9052 - 19829			
12	132494 X	102824	-0-	-29670	-0-		-0-	94124	3	8700	9	Y	7909	7906	0			35
01	119412 X	101431	-0-	-17981	-0-		-0-	93237	3	8194	9	Y	7449	7433	0			51
02	107856 X	92643	-0-	-15213	-0-		-0-	86375	3	6268	9	Y	5698	5720	0			29
03	117676 X	108997	-0-	-8679	-0-		-0-	101493	3	7504	9	Y	6822	6825	0			26
04	107070 X	105741	-0-	-1329	-0-		-0-	98533	3	7208	9	Y	6553	6538	0			41
05	102827 X	101426	-0-	-1401	-0-		-0-	95082	3	6344	9	Y	5767	5775	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	90768 X	82624	-0-	-8144	-0-	74381	3	8243	9	Y	7494	7489	0	33
01	90768 X	86138	-0-	-4630	-0-	78042	3	8096	9	Y	7360	7343	0	50
02	74424 X	64869	-0-	-9555	-0-	59316	3	5553	9	Y	5048	5072	0	26
03	82615 X	81202	-0-	-1413	-0-	73630	3	7572	9	Y	6884	6884	0	26
04	83370 X	58378	-0-	-24992	-0-	52863	3	5515	9	Y	5014	5009	0	31
05	86149 X	45140	-0-	-41009	-0-	41055	3	4085	9	Y	3714	3724	0	21
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099														
12	143375 X	117185	-0-	-26190	-0-	107229	3	9956	9	Y	9051	9048	0	40
01	143375 X	117356	-0-	-26019	-0-	107997	3	9359	9	Y	8508	8490	0	58
02	118888 X	101920	-0-	-16968	-0-	94131	3	7789	9	Y	7081	7103	0	36
03	128247 X	111071	-0-	-17176	-0-	102710	3	8361	9	Y	7601	7608	0	29
04	119640 X	104676	-0-	-14964	-0-	96649	3	8027	9	Y	7297	7280	0	46
05	117366 X	102285	-0-	-15081	-0-	94654	3	7631	9	Y	6937	6943	0	40
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134														
12	101587 X	50335	-0-	-51252	-0-	45170	3	5165	9	Y	4695	4701	0	21
01	101587 X	33964	-0-	-67623	-0-	30000	3	3964	9	Y	3604	3600	0	25
02	87808 X	39940	-0-	-47868	-0-	35250	3	4690	9	Y	4264	4267	0	22
03	96689 X	30842	-0-	-65847	-0-	26511	3	4331	9	Y	3937	3944	0	15
04	86802 X	86802	-0-	-0-	-0-	78501	3	8301	9	Y	7546	7514	0	47
05	87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80698	3	6650	9	Y	6045	6057	0	35
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE														
WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062														
12	59582 X	52559	-0-	-7023	-0-	46819	3	5740	9	Y	5218	5232	0	23
01	59582 X	54392	-0-	-5190	-0-	48686	3	5706	9	Y	5187	5196	0	14
02	53648 X	48279	-0-	-5369	-0-	43173	3	5106	9	Y	4642	4629	0	27
03	59117 X	52029	-0-	-7088	-0-	46474	3	5555	9	Y	5050	5058	0	19
04	54750 X	48993	-0-	-5757	-0-	43858	3	5135	9	Y	4668	4666	0	21
05	54405 X	48318	-0-	-6087	-0-	43421	3	4897	9	Y	4452	4433	0	40
MONTROSE 45 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670														
12	122543 X	104672	-0-	-17871	-0-	95331	3	9341	9	Y	8492	8492	0	10
01	122543 X	109259	-0-	-13284	-0-	99826	3	9433	9	Y	8575	8576	0	9
02	108836 X	88409	-0-	-20427	-0-	81638	3	6771	9	Y	6155	6148	0	16
03	120497 X	-0-	-0-	-120497	-0-	-	-	-	-	Y	1	17	0	-0-
04	116610 X	-0-	-0-	-116610	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	0	-0-
05	109244 X	4289	-0-	-104955	-0-	3196	3	1093	9	Y	994	992	0	2
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387														
12	107818 X	95035	-0-	-12783	-0-	87111	3	7924	9	Y	7204	7201	0	32
01	105803 X	91911	-0-	-13892	-0-	84681	3	7230	9	Y	6573	6560	0	45
02	91336 X	76528	-0-	-14808	-0-	71365	3	5163	9	Y	4694	4715	0	24
03	99293 X	86867	-0-	-12426	-0-	80505	3	6362	9	Y	5784	5786	0	22
04	93420 X	83922	-0-	-9498	-0-	77879	3	6043	9	Y	5494	5482	0	34
05	95046 X	79806	-0-	-15240	-0-	74284	3	5522	9	Y	5020	5025	0	29
PREWIT-BARBARO 23 B FEE														
WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932														
12	151714 X	97992	-0-	-53722	-0-	83360	3	14632	9	Y	13302	13338	0	60
01	108066 X	96286	-0-	-11780	-0-	82354	3	13932	9	Y	12665	12692	0	33
02	97608 X	87755	-0-	-9853	-0-	75493	3	12262	9	Y	11147	11115	0	65
03	108066 X	93804	-0-	-14262	-0-	81153	3	12651	9	Y	11501	11522	0	44
04	104580 X	6239	-0-	-98341	-0-	5331	3	908	9	Y	825	865	0	4
05	97991 X	24558	-0-	-73433	-0-	19649	3	4909	9	Y	4463	4427	0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438								
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	4HR	RRCID	-> 294795	COMPL.	DATE 08/06/2023	TOTAL	DEPTH	8917	PERF. 9294 - 20090
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	135284	X	109693	-0-	-25591	-0-	101109 3	8584	9 Y	7804	7805 0		35
01	135284	X	94423	-0-	-40861	-0-	85903 3	8520	9 Y	7745	7727 0		53
02	119588	X	42508	-0-	-77080	-0-	38660 3	3848	9 Y	3498	3533 0		18
03	128185	X	10798	-0-	-117387	-0-	9283 3	1515	9 Y	1377	1390 0		5
04	119880	X	2087	-0-	-117793	-0-	1597 3	490	9 Y	445	447 0		3
05	109678	X	48789	-0-	-60889	-0-	41279 3	7510	9 Y	6827	6791 0		39

PREWIT-BARBARO 23 C FEE				WELL #:	12H	RRCID	-> 294815	COMPL.	DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9225	PERF. 9296 - 20087
12	103223	X	103223	-0-	-0-	-0-	95025 3	8198	9 Y	7453	7470 0		34
01	122109	X	95245	-0-	-26864	-0-	87840 3	7405	9 Y	6732	6748 0		18
02	106652	X	84818	-0-	-21834	-0-	78514 3	6304	9 Y	5731	5716 0		33
03	118079	X	92319	-0-	-25760	-0-	85849 3	6470	9 Y	5882	5892 0		23
04	100320	X	6180	-0-	-94140	-0-	5714 3	466	9 Y	424	445 0		2
05	103230	X	2024	-0-	-101206	-0-	1958 3	66	9 Y	60	61 0		1

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 294886	COMPL.	DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH	8915	PERF. 9186 - 19969
12	105338	X	83033	-0-	-22305	-0-	74779 3	8254	9 Y	7504	7499 0		34
01	95325	X	76252	-0-	-19073	-0-	68773 3	7479	9 Y	6799	6787 0		46
02	81872	X	67058	-0-	-14814	-0-	60877 3	6081	9 Y	5528	5546 0		28
03	85312	X	76297	-0-	-9015	-0-	68721 3	7576	9 Y	6887	6889 0		26
04	81000	X	56389	-0-	-24611	-0-	50564 3	5825	9 Y	5295	5288 0		33
05	83018	X	44365	-0-	-38653	-0-	39692 3	4673	9 Y	4248	4257 0		24

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 295053	COMPL.	DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9205	PERF. 9295 - 19565
12	106020	X	102114	-0-	-3906	-0-	95226 3	6888	9 Y	6262	6262 0		7
01	106020	X	101331	-0-	-4689	-0-	94383 3	6948	9 Y	6316	6316 0		7
02	100660	X	88556	-0-	-12104	-0-	82619 3	5937	9 Y	5397	5390 0		14
03	111445	X	54785	-0-	-56660	-0-	51196 3	3589	9 Y	3263	3267 0		10
04	107850	X	3594	-0-	-104256	-0-	3346 3	248	9 Y	225	234 0		1
05	102114	X	27690	-0-	-74424	-0-	24123 3	3567	9 Y	3243	3239 0		5

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 295054	COMPL.	DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9010	PERF. 9112 - 19325
12	102827	X	91576	-0-	-11251	-0-	83434 3	8142	9 Y	7402	7401 0		9
01	102827	X	86380	-0-	-16447	-0-	78745 3	7635	9 Y	6941	6942 0		8
02	84504	X	73369	-0-	-11135	-0-	66998 3	6371	9 Y	5792	5785 0		15
03	93558	X	21122	-0-	-72436	-0-	19388 3	1734	9 Y	1576	1586 0		5
04	90540	X	-0-	-0-	-90540	-0-	-	-	Y	107	112 0		-0-
05	91574	X	24967	-0-	-66607	-0-	20808 3	4159	9 Y	3781	3775 0		6

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 295065	COMPL.	DATE 05/11/2023	TOTAL	DEPTH	9183	PERF. 9262 - 16912
12	69285	X	58609	-0-	-10676	-0-	54016 3	4593	9 Y	4175	4175 0		5
01	69285	X	51771	-0-	-17514	-0-	47921 3	3850	9 Y	3500	3501 0		4
02	57092	X	51236	-0-	-5856	-0-	47465 3	3771	9 Y	3428	3423 0		9
03	63209	X	5583	-0-	-57626	-0-	5151 3	432	9 Y	393	401 0		1
04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-	-	-	Y	-0-	1 0		-0-
05	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-	-	-	Y	-0-	-		-0-

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 295074	COMPL.	DATE 05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8958	PERF. 9052 - 19284
12	84134	X	75448	-0-	-8686	-0-	68400 3	7048	9 Y	6407	6407 0		7
01	84134	X	75184	-0-	-8950	-0-	68736 3	6448	9 Y	5862	5863 0		6
02	67183	X	67183	-0-	-0-	-0-	61866 3	5317	9 Y	4834	4828 0		12
03	75454	X	33770	-0-	-41684	-0-	30727 3	3043	9 Y	2766	2770 0		8
04	73020	X	40224	-0-	-32796	-0-	36233 3	3991	9 Y	3628	3627 0		9
05	75454	X	30554	-0-	-44900	-0-	26196 3	4358	9 Y	3962	3965 0		6

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
PREWIT-BARBARO 23 G FEE																	
WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	100068 X	84343	-0-	-15725	-0-	75840	3	8503	9	Y	7730	7752	0			35
01	02	92132 X	77582	-0-	-14550	-0-	69830	3	7752	9	Y	7047	7063	0			19
02	03	83216 X	68230	-0-	-14986	-0-	61457	3	6773	9	Y	6157	6140	0			36
03	04	92132 X	78352	-0-	-13780	-0-	70686	3	7666	9	Y	6969	6978	0			27
04	05	84930 X	73855	-0-	-11075	-0-	66861	3	6994	9	Y	6358	6356	0			29
		84351 X	69961	-0-	-14390	-0-	63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0			52
PREWIT-BARBARO 23 K FEE																	
WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019																	
12	01	100750 X	77227	-0-	-23523	-0-	68597	3	8630	9	Y	7845	7868	0			35
01	02	99851 X	73828	-0-	-26023	-0-	65709	3	8119	9	Y	7381	7397	0			19
02	03	82712 X	69933	-0-	-12779	-0-	62644	3	7289	9	Y	6626	6607	0			38
03	04	88009 X	71946	-0-	-16063	-0-	64291	3	7655	9	Y	6959	6970	0			27
04	05	85170 X	67342	-0-	-17828	-0-	60558	3	6784	9	Y	6167	6166	0			28
		77438 X	67547	-0-	-9891	-0-	61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0			53
MONTROSE 45 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343																	
12	01	95139 X	87659	-0-	-7480	-0-	78407	3	9252	9	Y	8411	8409	0			10
01	02	95139 X	80820	-0-	-14319	-0-	72440	3	8380	9	Y	7618	7620	0			8
02	03	72689 X	72689	-0-	-0-	-0-	65502	3	7187	9	Y	6534	6525	0			17
03	04	87668 X	19615	-0-	-68053	-0-	17248	3	2367	9	Y	2152	2162	0			7
04	05	84840 X	22485	-0-	-62355	-0-	19690	3	2795	9	Y	2541	2542	0			6
		87668 X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
PREWIT-BARBARO 23 D FEE																	
WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155																	
12	01	111321 X	77699	-0-	-33622	-0-	68958	3	8741	9	Y	7946	7969	0			36
01	02	106113 X	77280	-0-	-28833	-0-	69229	3	8051	9	Y	7319	7336	0			19
02	03	91308 X	62101	-0-	-29207	-0-	54911	3	7190	9	Y	6536	6517	0			38
03	04	94209 X	67057	-0-	-27152	-0-	59260	3	7797	9	Y	7088	7099	0			27
04	05	90600 X	82304	-0-	-8296	-0-	71908	3	10396	9	Y	9451	9435	0			43
		103362 X	103362	-0-	-0-	-0-	78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0			206
PREWIT-BARBARO 23 F FEE																	
WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761																	
12	01	98859 X	77533	-0-	-21326	-0-	67959	3	9574	9	Y	8704	8727	0			39
01	02	92070 X	72160	-0-	-19910	-0-	63337	3	8823	9	Y	8021	8039	0			21
02	03	83160 X	63604	-0-	-19556	-0-	56225	3	7379	9	Y	6708	6690	0			39
03	04	88846 X	71928	-0-	-16918	-0-	63696	3	8232	9	Y	7484	7494	0			29
04	05	81300 X	69650	-0-	-11650	-0-	62204	3	7446	9	Y	6769	6767	0			31
		81004 X	81004	-0-	-0-	-0-	72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0			69
PREWIT-BARBARO 23 M FEE																	
WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217																	
12	01	99448 X	84631	-0-	-14817	-0-	76346	3	8285	9	Y	7532	7548	0			34
01	02	99448 X	82413	-0-	-17035	-0-	74628	3	7785	9	Y	7077	7092	0			19
02	03	89544 X	64253	-0-	-25291	-0-	58350	3	5903	9	Y	5366	5354	0			31
03	04	95666 X	75324	-0-	-20342	-0-	68326	3	6998	9	Y	6362	6368	0			25
04	05	81900 X	70747	-0-	-11153	-0-	64563	3	6184	9	Y	5622	5622	0			25
		84630 X	62135	-0-	-22495	-0-	56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0			45
PREWIT-BARBARO 23 I FEE																	
WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992																	
12	01	78691 X	78691	-0-	-0-	-0-	69755	3	8936	9	Y	8124	8145	0			37
01	02	99417 X	74127	-0-	-25290	-0-	66010	3	8117	9	Y	7379	7397	0			19
02	03	82040 X	66484	-0-	-15556	-0-	59356	3	7128	9	Y	6480	6461	0			38
03	04	87699 X	70740	-0-	-16959	-0-	63199	3	7541	9	Y	6855	6867	0			26
04	05	80430 X	47958	-0-	-32472	-0-	42237	3	5721	9	Y	5201	5203	0			24
		78678 X	8560	-0-	-70118	-0-	5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.																											
PREWIT-BARBARO 23 L FEE																											
WELL #: 21H														RRCID -> 295514													
COMPL. DATE 11/09/2023														TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	56383 X	56383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49155	3	7228	9	Y	6571	6587	0				30					
01	63643 X	59051	-0-	-4592	-0-	-4592	-0-	-0-	-0-		51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0				18					
02	57484 X	51111	-0-	-6373	-0-	-6373	-0-	-0-	-0-		45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0				32					
03	63643 X	54479	-0-	-9164	-0-	-9164	-0-	-0-	-0-		48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0				22					
04	59490 X	52176	-0-	-7314	-0-	-7314	-0-	-0-	-0-		46686	3	5490	9	Y	4991	4990	0				23					
05	59055 X	49918	-0-	-9137	-0-	-9137	-0-	-0-	-0-		44734	3	5184	9	Y	4713	4694	0				42					
AGILE 19-18 STATE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 295997													
														COMPL. DATE 10/30/2023													
														TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136													
12	160301 X	139312	-0-	-20989	-0-	-20989	-0-	-0-	-0-		132117	3	20	4	Y	6523	6515	0				36					
											7175	9															
01	160301 X	129223	-0-	-31078	-0-	-31078	-0-	-0-	-0-		122806	3	96	4	Y	5746	5740	0				42					
											6321	9															
02	138040 X	113955	-0-	-24085	-0-	-24085	-0-	-0-	-0-		108248	3	27	4	Y	5164	5157	0				49					
											5680	9															
03	143592 X	123179	-0-	-20413	-0-	-20413	-0-	-0-	-0-		117502	3	27	4	Y	5136	5170	0				15					
											5650	9															
04	138960 X	114648	-0-	-24312	-0-	-24312	-0-	-0-	-0-		109357	3	25	4	Y	4787	4770	0				32					
											5266	9															
05	139314 X	108927	-0-	-30387	-0-	-30387	-0-	-0-	-0-		104095	3	41	4	Y	4355	4356	0				31					
											4791	9															
AGILE 19-18 STATE UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 295999													
														COMPL. DATE 10/31/2023													
														TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353													
12	152613 X	135263	-0-	-17350	-0-	-17350	-0-	-0-	-0-		128043	3	20	4	Y	6545	6537	0				36					
											7200	9															
01	143561 X	123246	-0-	-20315	-0-	-20315	-0-	-0-	-0-		116935	3	93	4	Y	5653	5647	0				42					
											6218	9															
02	129668 X	109482	-0-	-20186	-0-	-20186	-0-	-0-	-0-		103895	3	26	4	Y	5055	5049	0				48					
											5561	9															
03	139717 X	119439	-0-	-20278	-0-	-20278	-0-	-0-	-0-		113840	3	26	4	Y	5066	5099	0				15					
											5573	9															
04	134520 X	111022	-0-	-23498	-0-	-23498	-0-	-0-	-0-		105846	3	24	4	Y	4684	4668	0				31					
											5152	9															
05	135253 X	102019	-0-	-33234	-0-	-33234	-0-	-0-	-0-		97284	3	38	4	Y	4270	4270	0				31					
											4697	9															
AGILE 19-18 STATE UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 296000													
														COMPL. DATE 10/31/2023													
														TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486													
12	163370 X	135154	-0-	-28216	-0-	-28216	-0-	-0-	-0-		130844	3	20	4	Y	3900	3895	0				22					
											4290	9															
01	163370 X	126480	-0-	-36890	-0-	-36890	-0-	-0-	-0-		122641	3	97	4	Y	3402	3399	0				25					
											3742	9															
02	137312 X	110825	-0-	-26487	-0-	-26487	-0-	-0-	-0-		107535	3	27	4	Y	2966	2963	0				28					
											3263	9															
03	141298 X	118755	-0-	-22543	-0-	-22543	-0-	-0-	-0-		115430	3	27	4	Y	2998	3017	0				9					
											3298	9															
04	135720 X	107667	-0-	-28053	-0-	-28053	-0-	-0-	-0-		104603	3	24	4	Y	2764	2755	0				18					
											3040	9															
05	135160 X	105550	-0-	-29610	-0-	-29610	-0-	-0-	-0-		102792	3	40	4	Y	2471	2471	0				18					
											2718	9															
COUNT TURF 47-38 STATE E														WELL #: 7H RRCID -> 296143													
														COMPL. DATE 01/28/2024													
														TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306													
12	137981 X	111346	-0-	-26635	-0-	-26635	-0-	-0-	-0-		102100	3	9246	9	Y	8405	8380	0				54					
01	120435 X	103005	-0-	-17430	-0-	-17430	-0-	-0-	-0-		94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0				23					
02	108780 X	89408	-0-	-19372	-0-	-19372	-0-	-0-	-0-		82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0				56					
03	119877 X	96334	-0-	-23543	-0-	-23543	-0-	-0-	-0-		88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0				23					
04	113190 X	90429	-0-	-22761	-0-	-22761	-0-	-0-	-0-		83778	3	6651	9	Y	6046	6035	0				34					
05	111352 X	89011	-0-	-22341	-0-	-22341	-0-	-0-	-0-		82623	3	6388	9	Y	5807	5814	0				27					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
COUNT TURF 47-38 STATE G				WELL #:	9H	RRCID	->	296250	COMPL.	DATE 01/24/2024	TOTAL	DEPTH	8661	PERF.	8705	-	19155
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12	88784	X	75732	-0-	-13052	-0-		69125 3	6607	9	Y	6006	5987	0			39
01	77779	X	70408	-0-	-7371	-0-		64059 3	6349	9	Y	5772	5794	0			17
02	70252	X	63867	-0-	-6385	-0-		58381 3	5486	9	Y	4987	4961	0			43
03	77779	X	76645	-0-	-10134	-0-		62055 3	5590	9	Y	5082	5108	0			17
04	75270	X	63364	-0-	-11906	-0-		58467 3	4897	9	Y	4452	4444	0			25
05	75733	X	60822	-0-	-14911	-0-		56249 3	4573	9	Y	4157	4163	0			19
COUNT TURF 47-38 STATE F				WELL #:	8H	RRCID	->	296254	COMPL.	DATE 01/28/2024	TOTAL	DEPTH	8787	PERF.	8688	-	19223
12	159774	X	133895	-0-	-25879	-0-		123944 3	9951	9	Y	9046	9019	0			58
01	142352	X	125350	-0-	-17002	-0-		116048 3	9302	9	Y	8456	8489	0			25
02	128576	X	109904	-0-	-18672	-0-		102009 3	7895	9	Y	7177	7141	0			61
03	142352	X	118102	-0-	-24250	-0-		109934 3	8168	9	Y	7425	7461	0			25
04	135810	X	110305	-0-	-25505	-0-		102945 3	7360	9	Y	6691	6678	0			38
05	133889	X	109201	-0-	-24688	-0-		102071 3	7130	9	Y	6482	6490	0			30
COUNT TURF 47-38 STATE A				WELL #:	3H	RRCID	->	296379	COMPL.	DATE 02/09/2024	TOTAL	DEPTH	8578	PERF.	8821	-	19110
12	170314	X	89948	-0-	-80366	-0-		77685 3	12263	9	Y	11148	11113	0			72
01	89211	X	89211	-0-	-0-	-0-		77804 3	11407	9	Y	10370	10412	0			30
02	79006	X	79006	-0-	-0-	-0-		69512 3	9494	9	Y	8631	8587	0			74
03	83454	X	83454	-0-	-0-	-0-		73812 3	9642	9	Y	8765	8809	0			30
04	80259	X	80259	-0-	-0-	-0-		71688 3	8571	9	Y	7792	7778	0			44
05	81881	X	81881	-0-	-0-	-0-		73523 3	8358	9	Y	7598	7607	0			35
COUNT TURF 47-38 STATE B				WELL #:	4H	RRCID	->	296380	COMPL.	DATE 02/11/2024	TOTAL	DEPTH	8694	PERF.	8920	-	19209
12	151156	X	129176	-0-	-21980	-0-		119802 3	9374	9	Y	8522	8496	0			55
01	128446	X	128446	-0-	-0-	-0-		119471 3	8975	9	Y	8159	8190	0			24
02	114293	X	114293	-0-	-0-	-0-		106582 3	7711	9	Y	7010	6974	0			60
03	113115	X	113115	-0-	-0-	-0-		105692 3	7423	9	Y	6748	6785	0			23
04	116372	X	116372	-0-	-0-	-0-		109087 3	7285	9	Y	6623	6609	0			37
05	111710	X	111710	-0-	-0-	-0-		104804 3	6906	9	Y	6278	6286	0			29
COUNT TURF 47-38 STATE C				WELL #:	5H	RRCID	->	296381	COMPL.	DATE 02/10/2024	TOTAL	DEPTH	8609	PERF.	8735	-	18936
12	194401	X	95915	-0-	-98486	-0-		89022 3	6893	9	Y	6266	6257	0			40
01	185318	X	91625	-0-	-93693	-0-		83944 3	7681	9	Y	6983	7003	0			20
02	155820	X	78174	-0-	-77646	-0-		71697 3	6477	9	Y	5888	5858	0			50
03	162037	X	87459	-0-	-74578	-0-		80593 3	6866	9	Y	6242	6271	0			21
04	156810	X	82078	-0-	-74732	-0-		76049 3	6029	9	Y	5481	5471	0			31
05	95914	X	82277	-0-	-13637	-0-		76498 3	5779	9	Y	5254	5261	0			24
COUNT TURF 47-38 STATE D				WELL #:	6H	RRCID	->	296382	COMPL.	DATE 02/10/2024	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8928	-	19226
12	245272	X	110084	-0-	-135188	-0-		101090 3	8994	9	Y	8176	8150	0			53
01	105635	X	105635	-0-	-0-	-0-		97287 3	8348	9	Y	7589	7620	0			22
02	94776	X	94776	-0-	-0-	-0-		87787 3	6989	9	Y	6354	6322	0			54
03	104493	X	104493	-0-	-0-	-0-		97201 3	7292	9	Y	6629	6660	0			23
04	98850	X	98850	-0-	-0-	-0-		92360 3	6490	9	Y	5900	5890	0			33
05	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-		91648 3	6305	9	Y	5732	5739	0			26
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A				WELL #:	2H	RRCID	->	296509	COMPL.	DATE 05/26/2024	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	10070	-	20420
12	SHUT-IN		174942	-0-	174942	1322865		147970 3	26972	9	Y	24520	24514	0			21
01	T. A.		66735	-0-	66735	1389600		56609 3	10126	9	Y	9205	9211	0			15
02	T. A.		24041	-0-	24041	1413641		20603 3	3438	9	Y	3125	3135	0			5
03	1531820	X	118179	-0-	-1413641	-0-		98111 3	20068	9	Y	18244	18233	0			16
04	122253	X	122253	-0-	-0-	-0-		105131 3	17122	9	Y	15565	15562	0			19
05	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-		113521 3	17500	9	Y	15909	15909	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT-IN	163648	-0-	163648	1487776	139721	3	23927	9	Y	21752	21747	0	19
01	T. A.	61160	-0-	61160	1548936	52538	3	8622	9	Y	7838	7844	0	13
02	T. A.	49958	-0-	49958	1598894	41088	3	8870	9	Y	8064	8065	0	12
*03	1743212 X	144318	-0-	-1598894	-0-	121819	3	22499	9	Y	20454	20449	0	17
*04	135818 X	135818	-0-	-0-	-0-	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0	20
*05	140294 X	140294	-0-	-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0	19
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973														
12	SHUT-IN	149440	-0-	149440	1326223	127745	3	21695	9	Y	19723	19719	0	17
01	T. A.	58229	-0-	58229	1384452	50180	3	8049	9	Y	7317	7322	0	12
02	T. A.	65606	-0-	65606	1450058	55982	3	9624	9	Y	8749	8748	0	13
03	1581671 X	131613	-0-	-1450058	-0-	112471	3	19142	9	Y	17402	17400	0	15
04	133288 X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0	19
05	113203 X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0	15
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070														
12	SHUT-IN	161712	-0-	161712	1522148	140047	3	21665	9	Y	19695	19690	0	17
01	T. A.	60670	-0-	60670	1582818	52675	3	7995	9	Y	7268	7273	0	12
02	T. A.	45194	-0-	45194	1628012	36825	3	8369	9	Y	7608	7608	0	12
03	1780523 X	152511	-0-	-1628012	-0-	131090	3	21421	9	Y	19474	19469	0	17
04	163719 X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0	21
05	150832 X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0	19
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327														
12	SHUT-IN	101195	-0-	101195	1230590	82015	3	19180	9	Y	17436	17433	0	15
01	T. A.	42599	-0-	42599	1273189	35218	3	7381	9	Y	6710	6714	0	11
02	T. A.	23618	-0-	23618	1296807	19430	3	4188	9	Y	3807	3812	0	6
03	1395259 X	98452	-0-	-1296807	-0-	78831	3	19621	9	Y	17837	17828	0	15
04	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0	21
05	131467 X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0	22
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J														
WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A														
12	SHUT-IN	66596	-0-	66596	997457	50615	3	15981	9	Y	14528	14527	0	12
01	T. A.	32037	-0-	32037	1029494	24659	3	7378	9	Y	6707	6708	0	11
02	T. A.	21824	-0-	21824	1051318	15253	3	6571	9	Y	5974	5976	0	9
03	T. A.	82138	-0-	82138	1133456	62679	3	19459	9	Y	17690	17684	0	15
04	T. A.	73341	-0-	73341	1206797	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0	18
05	T. A.	69885	-0-	69885	1276682	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0	17
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875														
12	SHUT-IN	80245	-0-	80245	1156985	63654	3	16591	9	Y	15083	15080	0	13
01	T. A.	35104	-0-	35104	1192089	28882	3	6222	9	Y	5656	5660	0	9
02	T. A.	32713	-0-	32713	1224802	25033	3	7680	9	Y	6982	6980	0	11
03	1305455 X	80653	-0-	-1224802	-0-	64226	3	16427	9	Y	14934	14932	0	13
04	76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0	14
05	76326 X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0	14
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835														
12	SHUT-IN	93701	-0-	93701	1175849	75996	3	17705	9	Y	16095	16092	0	14
01	T. A.	39429	-0-	39429	1215278	32730	3	6699	9	Y	6090	6094	0	10
02	T. A.	79926	-0-	79926	1295204	67296	3	12630	9	Y	11482	11475	0	17
03	1393001 X	97797	-0-	-1295204	-0-	80682	3	17115	9	Y	15559	15563	0	13
04	91627 X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0	15
05	93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0	15

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	117800 X	95063	-0-	-22737	-0-	77543	3	17520	9	Y	15927	15925	0	14
01	117800 X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0	10
02	106400 X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0	11
03	117800 X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0	14
04	114000 X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0	17
05	102855 X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0	16
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981														
12	SHUT-IN	89659	-0-	89659	935269	72152	3	17507	9	Y	15915	15912	0	14
01	SHUT-IN	36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0	10
02	SHUT-IN	19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0	5
03	1025723 X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0	7
04	161070 X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0	12
05	166439 X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0	13
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420														
12	125333 X	66261	-0-	-59072	-0-	61068	3	5193	9	Y	4721	4733	0	21
01	74772 X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0	10
02	67872 X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0	17
03	82185 X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0	13
04	72720 X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0	15
05	66247 X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0	16
LEONATUS 11 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964														
12	SHUT-IN	149529	-0-	149529	1219872	126558	3	22971	9	Y	20883	20880	0	18
01	1366897 X	147025	-0-	-1219872	-0-	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0	31
02	191268 X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0	-0-
03	211761 X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0	12
04	204930 X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0	17
05	149544 X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0	13
LEONATUS 11 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780														
12	SHUT-IN	124125	-0-	124125	1029957	101630	3	22495	9	Y	20450	20447	0	18
01	1148005 X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0	31
02	179536 X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0	9
03	198772 X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0	10
04	150810 X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0	21
05	128671 X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0	19
LEONATUS 11 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948														
12	139500 X	98133	-0-	-41367	-0-	84131	3	14002	9	Y	12729	12728	0	11
01	139500 X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0	14
02	126000 X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0	7
03	139500 X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0	14
04	135000 X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0	15
05	98146 X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0	11
LEONATUS 11 WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810														
12	124620 X	108537	-0-	-16083	-0-	88629	3	19908	9	Y	18098	18094	0	16
01	124620 X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0	28
02	112560 X	-0-	-0-	-112560	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	13	41	0	-0-
03	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0	3
04	120600 X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0	22
05	172333 X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0	23

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LEONATUS 11 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0	155000 X	122858	-0-	-32142	-0-	102299	3	20559	9	Y	18690	18687 0	16
01	0	155000 X	112278	-0-	-42722	-0-	93840	3	18438	9	Y	16762	16750 0	28
02	0	140000 X	20751	-0-	-119249	-0-	17235	3	3516	9	Y	3196	3219 0	5
03	0	155000 X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171 0	12
04	0	149250 X	102272	-0-	-46978	-0-	87352	3	14920	9	Y	13564	13559 0	17
05	0	122853 X	91555	-0-	-31298	-0-	79045	3	12510	9	Y	11373	11376 0	14
LEONATUS 11 WR E														
WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671														
12	0	1343490 X	132475	-0-	132475	1214510	108869	3	23606	9	Y	21460	21457 0	18
01	0	114800 X	128980	-0-	-1214510	-0-	106259	3	22721	9	Y	20655	20639 0	34
02	0	127100 X	4964	-0-	-109836	-0-	3607	3	1357	9	Y	1234	1266 0	2
03	0	127100 X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418 0	12
*04	0	123000 X	107863	-0-	-15137	-0-	90393	3	17470	9	Y	15882	15874 0	20
05	0	127100 X	104360	-0-	-22740	-0-	89245	3	15115	9	Y	13741	13744 0	17
LEONATUS 11 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873														
12	0	1210194 X	155568	-0-	-1054626	-0-	131696	3	23872	9	Y	21702	21698 0	19
01	0	176700 X	156993	-0-	-19707	-0-	134699	3	22294	9	Y	20267	20253 0	33
02	0	159600 X	27148	-0-	-132452	-0-	23497	3	3651	9	Y	3319	3347 0	5
03	0	176700 X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365 0	15
*04	0	171000 X	132930	-0-	-38070	-0-	115132	3	17798	9	Y	16180	16175 0	20
05	0	156984 X	135700	-0-	-21284	-0-	119212	3	16488	9	Y	14989	14991 0	18
LEONATUS 11 WR H														
WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217														
12	0	1278065 X	139892	-0-	139892	1133137	117270	3	22622	9	Y	20565	20561 0	18
01	0	131852 X	144928	-0-	-1133137	-0-	123136	3	21792	9	Y	19811	19796 0	33
02	0	145979 X	30443	-0-	-101409	-0-	26020	3	4423	9	Y	4021	4048 0	6
03	0	141270 X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909 0	17
*04	0	141270 X	123355	-0-	-17915	-0-	105976	3	17379	9	Y	15799	15797 0	19
05	0	145979 X	118917	-0-	-27062	-0-	102802	3	16115	9	Y	14650	14651 0	18
RIVA RIDGE 10 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850														
12	0	998668 X	152310	-0-	152310	801187	128363	3	23947	9	Y	21770	21738 0	25
01	0	185938 X	138482	-0-	138482	939669	117725	3	20757	9	Y	18870	18875 0	20
02	0	179940 X	58999	-0-	-939669	-0-	50652	3	8347	9	Y	7588	7589 0	19
03	0	179940 X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173 0	25
04	0	185938 X	115147	-0-	-64793	-0-	98997	3	16150	9	Y	14682	14670 0	37
05	0	185938 X	95335	-0-	-90603	-0-	80987	3	14348	9	Y	13044	13060 0	21
RIVA RIDGE 10 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057														
12	0	912642 X	165265	-0-	165265	760932	138517	3	26748	9	Y	24316	24285 0	28
01	0	178080 X	151710	-0-	-760932	-0-	130260	3	21450	9	Y	19500	19507 0	21
02	0	197160 X	63151	-0-	-114929	-0-	54804	3	8347	9	Y	7588	7590 0	19
03	0	190800 X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554 0	8
04	0	197160 X	78264	-0-	-112536	-0-	66711	3	11553	9	Y	10503	10484 0	27
05	0	197160 X	77420	-0-	-119740	-0-	65177	3	12243	9	Y	11130	11139 0	18
RIVA RIDGE 10 WR C														
WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814														
12	0	1235541 X	190333	-0-	190333	1030981	163243	3	27090	9	Y	24627	24595 0	28
01	0	236530 X	150696	-0-	150696	1181677	128972	3	21724	9	Y	19749	19756 0	21
02	0	228900 X	53864	-0-	-1181677	-0-	46058	3	7806	9	Y	7096	7099 0	18
03	0	228900 X	30706	-0-	-205824	-0-	25599	3	5107	9	Y	4643	4647 0	14
04	0	236530 X	40397	-0-	-188503	-0-	33524	3	6873	9	Y	6248	6246 0	16
05	0	236530 X	13921	-0-	-222609	-0-	10505	3	3416	9	Y	3105	3116 0	5

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.// 31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
RIVA RIDGE 10 WR E															WELL #:															6H															RRCID -> 299088															COMPL. DATE 08/17/2024															TOTAL DEPTH 9068															PERF. 9266 - 19622														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM	BALANCE																																																																			
12	0			66495		-0-		66495			66495			551024						52867	3	13628	9	Y			12389		12389	0								14																																																																		
01	0			80078		-0-		80078			80078			631102						65358	3	14720	9	Y			13382		13382	0								14																																																																		
02	0			29453		-0-		29453			29453			660555						23999	3	5454	9	Y			4958		4959	0								13																																																																		
03	690106	X		29551		-0-		-660555			-660555			-0-						24152	3	5399	9	Y			4908		4906	0								15																																																																		
04	76350	X		34719		-0-		-41631			-41631			-0-						28453	3	6266	9	Y			5696		5697	0								14																																																																		
05	78895	X		37778		-0-		-41117			-41117			-0-						30637	3	7141	9	Y			6492		6496	0								10																																																																		
RIVA RIDGE 10 WR F															WELL #:															8H															RRCID -> 299090															COMPL. DATE 08/04/2024															TOTAL DEPTH 9102															PERF. 12708 - 19709														
12	0			45027		-0-		45027			45027			205942						38287	3	6740	9	Y			6127		6125	0								7																																																																		
01	0			46284		-0-		46284			46284			252226						40062	3	6222	9	Y			5656		5657	0								6																																																																		
02	0			17460		-0-		17460			17460			269686						15175	3	2285	9	Y			2077		2078	0								5																																																																		
03	303476	X		33790		-0-		-269686			-269686			-0-						29643	3	4147	9	Y			3770		3764	0								11																																																																		
04	57630	X		21625		-0-		-36005			-36005			-0-						18902	3	2723	9	Y			2475		2480	0								6																																																																		
05	59551	X		20614		-0-		-38937			-38937			-0-						17889	3	2725	9	Y			2477		2479	0								4																																																																		
RIVA RIDGE 10 WR G															WELL #:															9H															RRCID -> 299098															COMPL. DATE 08/16/2024															TOTAL DEPTH 9289															PERF. 9604 - 19981														
*08	0			3072		-0-		3072			3072									2899	3	173	9	N			157		156	0									1																																																																	
*09	0			27729		-0-		27729			27729									30801	3	5590	9	N			5082		5064	0								19																																																																		
*10	0			149387		-0-		149387			149387									120900	3	28487	9	N			25897		25892	0								24																																																																		
*11	0			217240		-0-		217240			217240									180028	3	37212	9	Y			33829		33821	0								32																																																																		
*12	0			158233		-0-		158233			158233									132595	3	25638	9	Y			23307		23312	0								27																																																																		
*01	0			167163		-0-		167163			167163									142026	3	25137	9	Y			22852		22854	0								25																																																																		
*02	0			68828		-0-		68828			68828									58976	3	9852	9	Y			8956		8958	0								23																																																																		
*03	888970	X		97318		-0-		-791652			-791652			-0-						82942	3	14376	9	Y			13069		13052	0								40																																																																		
*04	156595	X		156595		-0-		-0-			-0-			-0-						135798	3	20797	9	Y			18906		18898	0								48																																																																		
05	148616	X		148616		-0-		-0-			-0-			-0-						129613	3	19003	9	Y			17275		17296	0								27																																																																		
RIVA RIDGE 10 WR H															WELL #:															10H															RRCID -> 299099															COMPL. DATE 08/17/2024															TOTAL DEPTH 9128															PERF. 9614 - 19914														
12	0			131298		-0-		131298			131298			780206						108283	3	23015	9	Y			20923		20921	0								24																																																																		
01	0			113533		-0-		113533			113533			893739						94156	3	19377	9	Y			17615		17620	0								19																																																																		
02	0			51518		-0-		51518			51518			945257						43638	3	7880	9	Y			7164		7165	0								18																																																																		
03	1002354	X		57097		-0-		-945257			-945257			-0-						46137	3	10960	9	Y			9964		9952	0								30																																																																		
04	110100	X		89520		-0-		-20580			-20580			-0-						74490	3	15030	9	Y			13664		13659	0								35																																																																		
05	113770	X		102428		-0-		-11342			-11342			-0-						87964	3	14464	9	Y			13149		13163	0								21																																																																		
LEONATUS 11 WR I															WELL #:															10H															RRCID -> 299102															COMPL. DATE 06/27/2024															TOTAL DEPTH 9224															PERF. 9590 - 20132														
12	0			54126		-0-		54126			54126			883845						41677	3	12449	9	Y			11317		11319	0								10																																																																		
01	963709	X		79864		-0-		-883845			-883845			-0-						65994	3	13870	9	Y			12609		12598	0								21																																																																		
02	85988	X		-0-		-0-		-85988			-85988			-0-						-0-	3		Y				3		24	0								-0-																																																																		
03	95201	X		55838		-0-		-39363			-39363			-0-						45252	3	10586	9	Y			9624		9616	0								8																																																																		
04	191126	X		191126		-0-		-0-			-0-			-0-						165277	3	25849	9	Y			23499		23478	0								29																																																																		
05	95201	X		31245		-0-		-63956			-63956			-0-						27205	3	4040	9	Y			3673		3698	0								4																																																																		
NYQUIST 25 STATE UNIT															WELL #:															5H															RRCID -> 299320															COMPL. DATE 02/10/2025															TOTAL DEPTH 8472															PERF. 8745 - 19013														
*02	0			73398		-0-		73398			73398			73398						55947	3	31	4	Y			15836		15745	0								91																																																																		
																				17420	9																																																																																			
*03	0			167387		-0-		167387			167387			240785						137658	3	41	4	Y			26989		26981	0								99																																																																		
																				29688	9																																																																																			
*04	402178	X		161393		-0-		-240785			-240785			-0-						137482	3	41	4	Y			21700		21685	0								114																																																																		
																				23870	9																																																																																			
05	161045	X		151542		-0-		-9503			-9503			-0-						130759	3	44	4	Y			18854		18856	0								112																																																																		
																				20739	9																																																																																			

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	0	86350	-0-	86350	86350	77736 3	44 4	Y	7791	7746 0				45
						8570 9								
*03	0	195540	-0-	195540	281890	178632 3	53 4	Y	15323	15312 0				56
						16855 9								
*04	473087 X	191197	-0-	-281890	-0-	177856 3	53 4	Y	12080	12072 0				64
						13288 9								
05	213280 X	162946	-0-	-50334	-0-	152064 3	52 4	Y	9845	9850 0				59
						10830 9								
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581														
*02	0	19844	-0-	19844	19844	14212 3	8 4	Y	5113	5084 0				29
						5624 9								
*03	0	68901	-0-	68901	88745	56469 3	17 4	Y	11286	11274 0				41
						12415 9								
*04	153391 X	64646	-0-	-88745	-0-	54212 3	16 4	Y	9471	9462 0				50
						10418 9								
05	101990 X	57463	-0-	-44527	-0-	48435 3	16 4	Y	8193	8194 0				49
						9012 9								
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064														
03	0	80262	-0-	80262	80262	64033 3	19 4	N	14736	14682 0				54
						16210 9								
04	168095 X	87833	-0-	-80262	-0-	72315 3	22 4	N	14087	14067 0				74
						15496 9								
05	93062 X	59810	-0-	-33252	-0-	49417 3	17 4	N	9433	9451 0				56
						10376 9								
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540														
12	0	80725	-0-	80725	80725	65703 3	15022 9	Y	13656	13515 0	56 8			85
01	0	438754	-0-	438754	80725	346097 3	92657 9	Y	84234	84091 0				228
02	0	435033	-0-	435033	515758	370398 3	64635 9	Y	58759	58836 0				151
03	0	426680	-0-	426680	942438	375058 3	51622 9	Y	46929	46938 0				142
*04	1235439 X	293001	-0-	-942438	-0-	261200 3	31801 9	Y	28910	28948 0				104
05	376278 X	175819	-0-	-200459	-0-	154431 3	21388 9	Y	19444	19385 0				163
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556														
*11	0	78032	-0-	78032	78032	61049 3	16983 9	Y	15439	15103 0				336
*12	0	218271	-0-	218271	296303	174550 3	43721 9	Y	39746	39833 0				249
*01	0	184076	-0-	184076	480379	153154 3	30922 9	Y	28111	28284 0				76
*02	0	156210	-0-	156210	636589	133960 3	22250 9	Y	20227	20251 0				52
*03	0	151508	-0-	151508	788097	132789 3	18719 9	Y	17017	17018 0				51
*04	925809 X	137712	-0-	-788097	-0-	121745 3	15967 9	Y	14515	14514 0				52
05	151497 X	125223	-0-	-26274	-0-	109715 3	15508 9	Y	14098	14032 0				118
LOOKOUT 7 FEE WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508														
01	0	85666	-0-	85666	85666	69940 3	75 4	Y	14228	14169 0				59
						15651 9								
02	0	198978	-0-	198978	284644	167925 3	3 4	Y	28227	28207 0				79
						31050 9								
03	0	228976	-0-	228976	513620	198637 3	30339 9	Y	27581	27614 0				46
04	0	197558	-0-	197558	711178	175188 3	1 4	Y	20335	20334 0				47
						22369 9								
05	912700 X	201522	-0-	-711178	-0-	181284 3	3 4	Y	18395	18398 0				44
						20235 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LOOKOUT 7 FEE WR C				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	4H	RRCID	->	299367	COMPL.	DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	8736	PERF.	9016	-	19290	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0		79217	-0-		79217		79217	63231	3	68	4	Y	14471	14411	0			60
									15918	9									
02	0		170204	-0-		170204		249421	136178	3	2	4	Y	30931	30905	0			86
									34024	9									
03	0		190314	-0-		190314		439735	158298	3	32016	9	Y	29105	29143	0			48
04	0		161990	-0-		161990		601725	138298	3	1	4	Y	21537	21535	0			50
									23691	9									
05	741211	X	139486	-0-		-601725		-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0			41
									18923	9									
LOOKOUT 7 FEE WR H					WELL #:	9H	RRCID	->	299368	COMPL.	DATE	01/16/2025	TOTAL	DEPTH	8970	PERF.	9480	-	19909
01	0		24195	-0-		24195		24195	18739	3	20	4	Y	4942	4921	0			21
									5436	9									
02	0		143123	-0-		143123		167318	115393	3	2	4	Y	25207	25158	0			70
									27728	9									
03	0		225701	-0-		225701		393019	186203	3	39498	9	Y	35907	35918	0			59
04	0		202743	-0-		202743		595762	170301	3	1	4	Y	29492	29483	0			68
									32441	9									
05	810751	X	214989	-0-		-595762		-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0			68
									31514	9									
DONERAIL 8 FEE UNIT					WELL #:	4H	RRCID	->	299369	COMPL.	DATE	12/28/2024	TOTAL	DEPTH	8873	PERF.	9300	-	19771
12	0		588	-0-		588		588	569	3	19	9	Y	17	9	0	8	8	-0-
01	0		-0-	-0-		-0-		588					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-		-0-		588					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-		-0-		588					Y	-0-					-0-
04	10540	X	-0-	-0-		-10540		-0-					Y	-0-					-0-
05	163370	X	144727	-0-		-18643		-0-	125103	3	19624	9	Y	17840	17772	0			150
DONERAIL 8 FEE UNIT					WELL #:	5H	RRCID	->	299371	COMPL.	DATE	12/28/2024	TOTAL	DEPTH	9031	PERF.	9370	-	19871
12	0		461	-0-		461		461	453	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	0		128279	-0-		128279		128740	104431	3	23848	9	Y	21680	21621	0			59
02	0		214701	-0-		214701		343441	181807	3	32894	9	Y	29904	29886	0			77
03	0		220923	-0-		220923		564364	192039	3	28884	9	Y	26258	26256	0			79
*04	754987	X	190623	-0-		-564364		-0-	168180	3	22443	9	Y	20403	20409	0			73
05	189472	X	182839	-0-		-6633		-0-	161883	3	20956	9	Y	19051	18964	0			160
DONERAIL 8 FEE UNIT					WELL #:	7H	RRCID	->	299372	COMPL.	DATE	12/14/2024	TOTAL	DEPTH	9063	PERF.	9210	-	19700
12	0		101254	-0-		101254		101254	83779	3	17475	9	Y	15886	15742	0	45	8	99
01	0		112838	-0-		112838		214092	93298	3	19540	9	Y	17764	17815	0			48
02	0		165443	-0-		165443		379535	141617	3	23826	9	Y	21660	21652	0			56
03	0		179239	-0-		179239		558774	156902	3	22337	9	Y	20306	20301	0			61
*04	684456	X	125682	-0-		-558774		-0-	111342	3	14340	9	Y	13036	13050	0			47
05	157356	X	153129	-0-		-4227		-0-	133968	3	19161	9	Y	17419	17320	0			146
DONERAIL 8 FEE UNIT					WELL #:	9H	RRCID	->	299373	COMPL.	DATE	11/16/2024	TOTAL	DEPTH	9034	PERF.	9282	-	19613
*11	0		29168	-0-		29168		29168	23438	3	5730	9	Y	5209	5096	0			113
*12	0		101353	-0-		101353		130521	80165	3	21188	9	Y	19262	19254	0			121
*01	0		126070	-0-		126070		256591	102286	3	23784	9	Y	21622	21684	0			59
*02	0		111164	-0-		111164		367755	93859	3	17305	9	Y	15732	15750	0			41
*03	0		107539	-0-		107539		475294	92364	3	15175	9	Y	13795	13794	0			42
*04	562042	X	86748	-0-		-475294		-0-	74816	3	11932	9	Y	10847	10850	0			39
05	116746	X	11841	-0-		-104905		-0-	10091	3	1750	9	Y	1591	1617	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438														
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:		8H		RRCID -> 299374		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL		DEPTH 8883		PERF. 9110 - 19457				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0		19480	-0-	19480	19480		15709	3	3771	9	Y		3428	3353	0			75
12		0		135215	-0-	135215	154695		105095	3	30120	9	Y		27382	27286	0			171
01		0		222945	-0-	222945	377640		175602	3	47343	9	Y		43039	43094	0			116
02		0		216444	-0-	216444	594084		180034	3	36410	9	Y		33100	33131	0			85
03		0		218052	-0-	218052	812136		186441	3	31611	9	Y		28737	28735	0			87
*04	994611	X		182475	-0-	-812136	-0-		158071	3	24404	9	Y		22185	22192	0			80
05	214117	X		14339	-0-	-199778	-0-		12206	3	2133	9	Y		1939	2003	0			16
RIVA RIDGE 10 WR I				WELL #:		11H		RRCID -> 299383		COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL		DEPTH 9313		PERF. 9900 - 20373				
*08		0		173946	-0-	173946	173946		135944	3	38002	9	Y		34547	34396	0			151
*09		0		181985	-0-	181985	355931		145314	3	36671	9	Y		33337	33406	0			82
*10		0		179938	-0-	179938	535869		146030	3	33908	9	Y		30825	30881	0			26
*11		0		177099	-0-	177099	712968		146277	3	30822	9	Y		28020	28020	0			26
*12		0		157276	-0-	157276	870244		131693	3	25583	9	Y		23257	23256	0			27
*01		0		114216	-0-	114216	984460		95740	3	18476	9	Y		16796	16805	0			18
*02		0		57107	-0-	57107	1041567		48573	3	8534	9	Y		7758	7756	0			20
*03	1083596	X		42029	-0-	-1041567	-0-		34589	3	7440	9	Y		6764	6763	0			21
04	153600	X		63054	-0-	-90546	-0-		52745	3	10309	9	Y		9372	9369	0			24
05	158720	X		71730	-0-	-86990	-0-		61041	3	10689	9	Y		9717	9726	0			15
LOOKOUT 7 FEE WR D				WELL #:		5H		RRCID -> 299398		COMPL. DATE 01/16/2025		TOTAL		DEPTH 8903		PERF. 9150 - 19398				
01		0		72476	-0-	72476	72476		59423	3	64	4	Y		11808	11759	0			49
									12989	9										
02		0		190160	-0-	190160	262636		159400	3	2	4	Y		27962	27933	0			78
									30758	9										
03		0		238252	-0-	238252	500888		205297	3	32955	9	Y		29959	29988	0			49
04		0		208642	-0-	208642	709530		182987	3	1	4	Y		23322	23317	0			54
									25654	9										
05	912102	X		202572	-0-	-709530	-0-		179703	3	3	4	Y		20787	20791	0			50
									22866	9										
LOOKOUT 7 FEE WR G				WELL #:		8H		RRCID -> 299399		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL		DEPTH 8796		PERF. 9120 - 19466				
01		0		108220	-0-	108220	108220		84626	3	91	4	Y		21366	21277	0			89
									23503	9										
02		0		216806	-0-	216806	325026		174033	3	3	4	Y		38882	38863	0			108
									42770	9										
03		0		226392	-0-	226392	551418		188615	3	37777	9	Y		34343	34394	0			57
04		0		166522	-0-	166522	717940		142086	3	1	4	Y		22214	22220	0			51
									24435	9										
05	905594	X		187654	-0-	-717940	-0-		163683	3	3	4	Y		21789	21788	0			52
									23968	9										
LOOKOUT 7 FEE WR A				WELL #:		2H		RRCID -> 299418		COMPL. DATE 01/14/2025		TOTAL		DEPTH 8714		PERF. 9215 - 19533				
01		0		56099	-0-	56099	56099		45588	3	49	4	Y		9511	9471	0			40
									10462	9										
02		0		108774	-0-	108774	164873		87875	3	1	4	Y		18998	18985	0			53
									20898	9										
03		0		123382	-0-	123382	288255		104656	3	18726	9	Y		17024	17049	0			28
04		0		113281	-0-	113281	401536		97884	3	1	4	Y		13996	13992	0			32
									15396	9										
05	513431	X		111895	-0-	-401536	-0-		97977	3	2	4	Y		12651	12653	0			30
									13916	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438														
LOOKOUT 7 FEE WR F				WELL #:	7H	RRCID ->	299432	COMPL.	DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	8936	PERF.	9150 -	19606			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0		65460	-0-		65460		65460	53329	3		58	4	Y	10975	10929	0		46
02	0		185525	-0-		185525		250985	12073	9									80
03	0		238515	-0-		238515		489500	154007	3		2	4	Y	28651	28617	0		80
04	0		208600	-0-		208600		698100	31516	9									53
05	901048	X	202948	-0-		-698100		-0-	203466	3	35049	9	4	Y	31863	31890	0		56
									181708	3		1	4	Y	24446	24443	0		56
									26891	9									
									179552	3		3	4	Y	21266	21271	0		51
									23393	9									
LOOKOUT 7 FEE WR E				WELL #:	6H	RRCID ->	299494	COMPL.	DATE	01/14/2025	TOTAL	DEPTH	8768	PERF.	8914 -	19318			
01	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	156128	X	NO RPT	-0-		-156128		-0-					Y	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC				WELL #:	166150	RRCID ->	264590	COMPL.	DATE	08/26/2011	TOTAL	DEPTH	10113	PERF.	10330 -	13585			
TRAIL BOSS				WELL #:	404H	RRCID ->	264590	COMPL.	DATE	08/26/2011	TOTAL	DEPTH	10113	PERF.	10330 -	13585			
12	9342	X	9342	-0-		-0-		-0-	9203	3	139	9	N		126				664
01	5704	X	5704	-0-		-0-		-0-	5621	3		83	9	N	75				739
02	7558	X	7558	-0-		-0-		-0-	7435	3	123	9	N		112	383	1		468
03	9201	X	9201	-0-		-0-		-0-	9074	3	127	9	N		115	379	1		204
04	8930	X	8930	-0-		-0-		-0-	8808	3	122	9	N		111				315
05	8964	X	8964	-0-		-0-		-0-	8841	3	123	9	N		112				427
AUGUSTUS STATE				WELL #:	1001 H	RRCID ->	270906	COMPL.	DATE	02/24/2012	TOTAL	DEPTH	10081	PERF.	10275 -	14207			
12	31	X	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					197
02	28	N	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					197
ELBOW DOWN				WELL #:	801H	RRCID ->	272204	COMPL.	DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	13911 -	14125			
12	155	X	-0-	-0-		-155		-0-					Y	-0-					261
01	T. A.		17	-0-		17		17	17	3			Y	-0-					261
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		17					Y	-0-					261
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		17					Y	-0-					261
*04	T. A.		36	-0-		36		53	36	3			Y	-0-					261
*05	190	X	137	-0-		-53		-0-	137	3			Y	-0-					261
CHUTE BUSTER				WELL #:	604 H	RRCID ->	272209	COMPL.	DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.	9976 -	14122			
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		1	0		11
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		366	-0-		366		366	303	3	63	9	Y	57		20	0		74
05	T. A.		309	-0-		309		675	273	3	36	9	Y	33		55	0		52

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150											
GLENN				WELL #:	2003H	RRCID ->	274159	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10773	-	14040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-		930	1	13205	3	Y	681	383	1		929
01	25885 X	12789	-0-	-13096	-0-		749	9								
02	19096 X	7891	-0-	-11205	-0-		930	1	11494	3	Y	332	767	1		494
03	20677 X	931	-0-	-19746	-0-		365	9								
04	16350 X	900	-0-	-15450	-0-		810	1	6632	3	Y	408	387	1		515
05	14880 X	4594	-0-	-10286	-0-		449	9								
							930	1	1	9	Y	1				516
							900	1			Y	-0-				516
							150	1	4250	3	Y	176				692
							194	9								

CARPENTER E UNIT				WELL #:	205H	RRCID ->	275861	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	9391	PERF. 9665	-	12835	
12	T. A.	2989	-0-	2989	8716		2565	3	424	9	Y	385	491	1		267
01	8800 X	84	-0-	-8716	-0-		10	3	74	9	Y	67				334
02	2352 X	412	-0-	-1940	-0-		412	3			Y	-0-				334
03	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-		7454	3	776	9	Y	705	561	1		478
04	2700 X	66	-0-	-2634	-0-		14	3	52	9	Y	47				525
05	2790 X	7	-0-	-2783	-0-		7	3			Y	-0-				525

CARPENTER F UNIT				WELL #:	224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.10770	-	14835	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6				622
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5				627
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				630
03	3100 N	3785	-0-	685	685		3569	3	216	9	N	196	191	1		635
04	1904 N	1219	-0-	-685	-0-		1176	3	43	9	N	39				674
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-		265	3	2	9	N	2				676

ALDRIN STATE UNIT				WELL #:	2822H	RRCID ->	277814	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10740	-	14628	
12	12865 X	3309	-0-	-9556	-0-		3309	3			Y	-0-				270
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-						Y	-0-				270
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-						Y	5				275
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-				275
04	3210 X	68	-0-	-3142	-0-		47	1	21	3	Y	-0-				275
05	3317 X	575	-0-	-2742	-0-		575	1			Y	-0-				275

MITCHELL STATE UNIT				WELL #:	822H	RRCID ->	277893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10678	-	14545	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				129
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-		340	3	14	9	N	13				142
04	3000 N	17700	-0-	14700	14700		16845	3	855	9	N	777				919
05	3100 N	12946	-0-	9846	24546		12348	3	598	9	N	544				1463

TRAIL BOSS				WELL #:	422H	RRCID ->	278209	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10565	-	14755	
12	13950 X	10872	-0-	-3078	-0-		992	1	9555	3	N	295				781
01	13950 X	10026	-0-	-3924	-0-		325	9								
02	12600 X	11846	-0-	-754	-0-		992	1	8722	3	N	284	382	1		683
03	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-		312	9								
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-		864	1	10457	3	N	477	374	1		786
05	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-		525	9								
							992	1	10696	3	N	368	727	1		427
							405	9								
							960	1	9245	3	N	359	376	1		410
							395	9								
							992	1	12788	3	N	411	375	1		446
							452	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC															
SHEPARD STATE															
WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				942
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				942
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				942
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	43	3	40	9	Y	36				978
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39				1017
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1017
ARMSTRONG STATE												WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 10693 - 14620			
12	8711 X	2409	-0-	-6302	-0-	226	1	2054	3	Y	117				507
						129	9								
01	9145 X	680	-0-	-8465	-0-	226	1	454	3	Y	-0-				507
02	5012 X	249	-0-	-4763	-0-	36	1	213	3	Y	-0-				507
03	2976 X	11	-0-	-2965	-0-	11	3			Y	-0-				507
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-				507
05	2418 X	9	-0-	-2409	-0-	9	3			Y	-0-				507
GLENN												WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 10788 - 14965			
12	20057 X	4419	-0-	-15638	-0-	4173	3	246	9	Y	224	382	1		630
01	20336 X	7780	-0-	-12556	-0-	930	1	6384	3	Y	424				1054
						466	9								
02	18368 X	11844	-0-	-6524	-0-	420	1	11231	3	Y	175	380	1		849
						193	9								
03	20150 X	10493	-0-	-9657	-0-	10458	3	35	9	Y	32	183	1		698
04	16830 X	4844	-0-	-11986	-0-	4844	3			Y	-0-				698
05	13113 X	11210	-0-	-1903	-0-	11210	3			Y	-0-				698
ELBOW DOWN												WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 10060 - 14250			
12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-				226
01	T. A.	12471	-0-	12471	12471	930	1	11445	3	Y	87	66	0		247
						96	9								
02	T. A.	10707	-0-	10707	23178	301	1	9868	3	Y	489	537	0		199
						538	9								
03	T. A.	10004	-0-	10004	33182	285	1	9218	3	Y	455	478	0		176
						501	9								
04	T. A.	5966	-0-	5966	39148	242	1	5413	3	Y	283	185	0		274
						311	9								
05	50148 X	11000	-0-	-39148	-0-	276	1	10530	3	Y	175	380	0		69
						1	4	193	9						
GRISSOM A												WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 10502 - 14810			
12	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	582	1	16626	3	N	177	196	0		93
						195	9								
01	21700 X	11559	-0-	-10141	-0-	451	1	10810	3	N	271	220	0		144
						298	9								
02	19600 X	-0-	-0-	-19600	-0-					N	19	65	0		98
03	21700 X	12951	-0-	-8749	-0-	12738	3	8	4	N	186	87	0		197
						205	9								
04	16830 X	11887	-0-	-4943	-0-	11758	3	5	4	N	113	226	0		84
						124	9								
05	17391 X	10409	-0-	-6982	-0-	8955	3	1236	4	N	198	44	0		238
						218	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150																	
CHUTE BUSTER			WELL #: 622H			RRCID -> 278888			COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 9843			PERF.10181 - 14372					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	01	22847 X	870	-0-	-0-	-21977	-0-	867	1	3	9	Y	3	26	0				725	
02	02	T. A.	867	-0-	-0-	867	-0-	867	1			Y	-0-					725		
03	03	T. A.	14	-0-	-0-	14	-0-	881	1			Y	-0-					725		
04	04	T. A.	14371	-0-	-0-	14371	-0-	15252	31	1	14089	3	Y	228				953		
05	05	T. A.	11303	-0-	-0-	11303	-0-	26555	251	9								559		
06	06	27957 X	1402	-0-	-0-	-26555	-0-	-0-	10	1	11147	3	Y	132	526	0		468		
07	07								1	4	145	9								
08	08								1	1	1045	3	Y	323	414	0				
09	09								1	4	355	9								

PETOSKEY STATE						WELL #: 2021H			RRCID -> 278889			COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9843			PERF. 9992 - 14584		
12	01	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					562		
02	02	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	193	1			370		
03	03	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					370		
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370		
05	05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					370		
06	06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					370		

GLENN						WELL #: 2024H			RRCID -> 278893			COMPL. DATE 07/30/2015			TOTAL DEPTH 10397			PERF.10664 - 14870		
12	01	11315 X	6068	-0-	-0-	-5247	-0-	930	1	4919	3	Y	199	382	1			519		
02	02	11315 X	5251	-0-	-0-	-6064	-0-	219	9											
03	03	10220 X	-0-	-0-	-0-	-10220	-0-	810	1	4053	3	Y	353	386	1			486		
04	04	9610 X	-0-	-0-	-0-	-9610	-0-	388	9											
05	05	6180 X	-0-	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					486		
06	06	6076 X	6	-0-	-0-	-6070	-0-					Y	-0-					486		
07	07							6	3			Y	-0-					486		

AUGUSTUS STATE						WELL #: 1023H			RRCID -> 281265			COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001			PERF.10145 - 14185		
12	01	21793 X	-0-	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-					554		
02	02	20646 X	-0-	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					554		
03	03	3500 X	9	-0-	-0-	-3491	-0-		9	3		N	-0-					554		
04	04	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					554		
05	05	60 X	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					554		
06	06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	-0-	5546	3	461	9	N	419					973		

SHEPARD STATE						WELL #: 825H			RRCID -> 281428			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485			PERF.10595 - 14962		
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

SHEPARD STATE						WELL #: 826H			RRCID -> 281429			COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10236			PERF.10374 - 14710		
12	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 166150 WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	193686 X	26960	-0-	-166726	-0-	1054 1 2609 9	23297 3	Y	2372	2355 0				950
01	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	1054 1 1916 9	19032 3	Y	1742	1460 0				1232
02	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	918 1 2848 9	15088 3	Y	2589	2932 0				889
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1054 1	3116 9	Y	2833	2833 0				889
04	36587 X	36587	-0-	-0-	-0-	1020 1 3084 9	32483 3	Y	2804	2392 0				1301
05	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	17607 3	2317 9	Y	2106	1266 0	775 1			1366
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					685
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					685
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					685
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 3		N	-0-					685
04	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	13492 3	832 9	N	756	737 1				704
05	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	20729 3	1190 9	N	1082	740 1				1046
ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950														
12	15531 X	3135	-0-	-12396	-0-	704 1 50 9	2381 3	Y	45					266
01	19933 X	738	-0-	-19195	-0-	704 1	34 3	Y	-0-					266
02	11368 X	114	-0-	-11254	-0-	114 1		Y	-0-					266
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-					266
04	3360 X	258	-0-	-3102	-0-	222 3	36 9	Y	33					299
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-					299
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065														
12	25792 X	-0-	-0-	-25792	-0-			Y	-0-					293
01	23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-			Y	-0-					293
02	7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-			Y	-0-					293
03	27351 X	27351	-0-	-0-	-0-	26153 3	1198 9	Y	1089	656 0				726
04	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	22804 3	895 9	Y	814	795 0				745
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1790 3 99 9	49 4	Y	90					835

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
ALDRIN STATE UNIT															
WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-					Y	-0-				392
01	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-				392
02	18704 X	-0-	-0-	-18704	-0-					Y	7				399
03	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-				399
04	9810 X	2530	-0-	-7280	-0-	1753	1	769	3	Y	7				406
						8	9								
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	9	Y	1				407
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625															
12	1643 X	63	-0-	-1580	-0-	63	1			Y	-0-				-0-
01	T. A.	63	-0-	63	63	63	1			Y	-0-				-0-
02	T. A.	14	-0-	14	77	14	1			Y	-0-				-0-
03	T. A.	221	-0-	221	298	221	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	21905	-0-	21905	22203	20	1	21752	3	Y	120				120
						1	4	132	9						
05	49899 X	27696	-0-	-22203	-0-	30	1	27380	3	Y	244	89	0		275
						18	4	268	9						
GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199															
12	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-				942
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-				942
02	13188 X	-0-	-0-	-13188	-0-					Y	-0-				942
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0		785
04	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10372	3	143	9	Y	130	796	0		119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995															
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4				708
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				714
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				714
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				714
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-				714
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				714
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220															
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4				164
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				170
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				170
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315															
12	T. A.	1877	-0-	1877	24271	1666	3	211	9	Y	192	113	1		133
01	25644 X	1373	-0-	-24271	-0-	1341	3	32	9	Y	29				162
02	6916 X	558	-0-	-6358	-0-	555	3			Y	3				165
03	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3	3	9	Y	-0-	165	1		-0-
04	3210 X	300	-0-	-2910	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
05	2418 X	697	-0-	-1721	-0-	697	3			Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 3023H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
						RRCID -> 283224			COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	648	1	18492	3	Y	228	228	0			120
01	16089 X	15912	-0-	-177	-0-	251	9									
02	14532 X	7924	-0-	-6608	-0-	622	1	14896	3	Y	358	288	0			190
03	19406 X	19051	-0-	-355	-0-	394	9									
04	18780 X	14704	-0-	-4076	-0-	703	1	6590	3	Y	33	86	0			137
05	19406 X	8917	-0-	-10489	-0-	595	4	36	9							
						18982	3	13	4	Y	51	122	0			66
						56	9									
						14556	3	6	4	Y	129	98	0			97
						142	9									
						7588	3	1047	4	Y	256	51	0			302
						282	9									

CARPENTER F UNIT				WELL #:	226H	RRCID ->	283281	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10776	-	15425	
12	T. A.	8002	-0-	8002	11287	7745	3	257	9	Y	234	167	1			162
01	T. A.	8	-0-	8	11295	6	3	2	9	Y	2					164
02	17460 X	6165	-0-	-11295	-0-	6165	3			Y	-0-					164
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1			-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734 X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

GRISSOM A				WELL #:	3021H	RRCID ->	283764	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10349	PERF.	10543	-	14995	
12	22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	325	257	0			171
01	22444 X	20156	-0-	-2288	-0-	787	1	18839	3	Y	482	397	0			256
						530	9									
02	20272 X	227	-0-	-20045	-0-	17	1	159	3	Y	34	115	0			175
						14	4	37	9							
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	342	156	0			361
04	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426	0			193
05	20150 X	807	-0-	-19343	-0-	707	3	98	4	Y	2	101	0			94
						2	9									

WETHERBEE UNIT				WELL #:	422H	RRCID ->	284003	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10687	-	15390	
12	110119 X	26830	-0-	-83289	-0-	490	1	24661	3	Y	1526	1698	0			459
						1679	9									
01	34007 X	17915	-0-	-16092	-0-	491	1	16217	3	Y	1097	1060	0			496
						1207	9									
02	30716 X	-0-	-0-	-30716	-0-					Y	-0-					496
03	26815 X	3618	-0-	-23197	-0-	660	1	2753	3	Y	186	306	0			376
						205	9									
04	25950 X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0			695
05	26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	21036	3	2687	4	Y	1531	1220	0			1006
						1684	9									

WETHERBEE UNIT				WELL #:	424H	RRCID ->	284873	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	10795	-	15240	
12	T. A.	24220	-0-	24220	58645	440	1	22157	3	Y	1475	1259	0			444
						1623	9									
01	74675 X	16030	-0-	-58645	-0-	439	1	14513	3	Y	980	981	0			443
						1078	9									
02	22960 X	-0-	-0-	-22960	-0-					Y	-0-					443
03	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	263	274	0			432
04	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0			-0-
05	24211 X	28	-0-	-24183	-0-			25	9	Y	23	8	0			15

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 569

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 166150 823H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 285029		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	23684 X	15612	-0-	-8072	-0-			930 571	1 9	14111	3	N	519	491	0			635	
01	23684 X	982	-0-	-22702	-0-			930	1	52	3	N	-0-					635	
02	20356 X	840	-0-	-19516	-0-			840	1			N	-0-					635	
03	22382 X	16429	-0-	-5953	-0-			930	1	14912	3	N	534	373	0			796	
04	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-			587 900	9 1	20788	3	N	791	379	0			1208	
05	15624 X	2081	-0-	-13543	-0-			870 120	9 1	1804	3	N	143	629	0			722	
								157	9										
ELBOW DOWN					WELL #:	824H	RRCID -> 285160	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745							
12	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-							Y	-0-					329	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	105	95	0			339	
02	T. A.	19368	-0-	19368	19368			539	1	17681	3	Y	1044	958	0			425	
03	T. A.	22757	-0-	22757	42125			1148 645	9 1	20887	3	Y	1114	1107	0			432	
04	T. A.	15968	-0-	15968	58093			1225 658	9 1	14681	3	Y	571	449	0			554	
05	T. A.	27260	-0-	27260	85353			1 654	4 1	628 25015	9 3	Y	1445	1427	0			572	
								1	4	1590	9								
CHUTE BUSTER					WELL #:	624H	RRCID -> 286224	COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342							
12	26877 X	24263	-0-	-2614	-0-			1215 1590	1 9	21458	3	Y	1445	1440	0			423	
01	T. A.	22156	-0-	22156	22156			1197	1	19593	3	Y	1242	1325	0			340	
02	T. A.	19842	-0-	19842	41998			1366 1092	9 1	17658	3	Y	993	1015	0			318	
03	T. A.	21756	-0-	21756	63754			1092 1214	9 1	19423	3	Y	1017	1057	0			278	
04	T. A.	16871	-0-	16871	80625			1119 1052	9 1	14190	3	Y	1481	1297	0			462	
05	88316 X	7691	-0-	-80625	-0-			1629 139	9 1	6769	3	Y	712	756	0			418	
								783	9										
GRISSOM					WELL #:	1835H	RRCID -> 286331	COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082							
12	10230 X	4605	-0-	-5625	-0-			469 263	1 9	3873	3	Y	239	463	0			132	
01	9269 X	4684	-0-	-4585	-0-			595	1	4066	3	Y	21	138	0			15	
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-			23	9			Y	-0-	15	0			-0-	
03	11315 X	131	-0-	-11184	-0-			11	1	41	3	Y	72	15	0			57	
04	10950 X	409	-0-	-10541	-0-			79 45	9 1	313	3	Y	46	78	0			25	
05	4681 X	2075	-0-	-2606	-0-			51 154	9 1	853	3	Y	580	178	0			427	
								430	4	638	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
COG OPERATING LLC														
GRISSOM														
WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	1364	1	11262	3	Y	525	362	0	291
01	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	578	9							
02	11172 X	6245	-0-	-4927	-0-	1936	1	13220	3	Y	572	458	0	405
03	12369 X	2795	-0-	-9574	-0-	629	9							
04	11970 X	6167	-0-	-5803	-0-	992	1	4847	3	Y	369	522	0	252
05	15779 X	6314	-0-	-9465	-0-	406	9							
						423	1	1594	3	Y	707	402	0	557
						778	9							
						506	1	3499	3	Y	1965	1452	0	1070
						2162	9							
						569	1	3148	3	Y	918	1311	0	677
						1587	4	1010	9					
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087														
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	1072	1	8849	3	Y	1378	1000	0	762
01	11501 X	8835	-0-	-2666	-0-	1516	9							
02	11200 X	3223	-0-	-7977	-0-	966	1	6596	3	Y	1157	1101	0	818
03	12400 X	2210	-0-	-10190	-0-	1273	9							
04	12000 X	4452	-0-	-7548	-0-	432	1	2112	3	Y	617	1014	0	421
05	11439 X	4501	-0-	-6938	-0-	679	9							
						388	1	1464	3	Y	325	489	0	257
						358	9							
						483	1	3335	3	Y	576	519	0	314
						634	9							
						449	1	2481	3	Y	291	390	0	215
						1251	4	320	9					
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895														
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	455	1	3761	3	Y	929	597	0	514
01	4309 X	2696	-0-	-1613	-0-	1022	9							
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	223	1	1525	3	Y	862	766	0	610
03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	948	9							
04	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1815	1	8865	3	Y	451	753	0	308
05	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	496	9							
						2898	1	10920	3	Y	295	371	0	232
						325	9							
						2566	1	17729	3	Y	177	313	0	96
						195	9							
						2547	1	14084	3	Y	127	129	0	94
						7100	4	140	9					
GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260														
12	1054 X	117	-0-	-937	-0-	114	3	3	9	Y	3			116
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			116
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0	88
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	416	118	0	386
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	571	568	0	389

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150								
GRISSOM		WELL #:		1833H	RRCID ->	286364	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL	DEPTH	9421	PERF. 9543 - 14195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23 0	70
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11 9	Y	10	70 0	10
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2338	3	48 4	Y	95	40 0	65
						105	9					

GRISSOM		WELL #:		1832H	RRCID ->	286375	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL	DEPTH	9588	PERF. 9734 - 14295
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1222	3	89 9	Y	81	3 0	1199
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14		1213
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1 9	Y	1	302 0	912
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1299	3	715 9	Y	650	959 0	603
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1105	3	23 4	Y	837	870 0	570
						921	9					

CHUTE BUSTER		WELL #:		625H	RRCID ->	286895	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL	DEPTH	9678	PERF. 9864 - 14635
12	17391 X	14263	-0-	-3128	-0-	754	1	13321 3	Y	171	171 0	50
						188	9					
01	T. A.	13218	-0-	13218	13218	735	1	12020 3	Y	421	356 0	115
						463	9					
02	T. A.	13264	-0-	13264	26482	732	1	11838 3	Y	631	544 0	202
						694	9					
03	T. A.	14259	-0-	14259	40741	794	1	12703 3	Y	693	706 0	189
						762	9					
04	T. A.	12713	-0-	12713	53454	860	1	11602 3	Y	228	346 0	71
						251	9					
05	65255 X	11801	-0-	-53454	-0-	238	1	11552 3	Y	10	75 0	6
						11	9					

GRISSOM		WELL #:		1831H	RRCID ->	286944	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	9463	PERF. 9624 - 14179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4 4	Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:	603H	RRCID ->	271789	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	10726 PERF.10818 - 13850
HEAD HONCHO STATE												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YAHTZEE		WELL #:		1402 H	RRCID ->	273719	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL	DEPTH	10507	PERF.10898 - 14027
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HOLD EM WC		WELL #:		2201 H	RRCID ->	273852	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	10463	PERF.10715 - 14863
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	98	178 1	55
01	403 X	40	-0-	-363	-0-	2	1	1 3	N	34		89
						37	9					
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				N	72		161
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	223	189 1	195
*04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	1	3	253 9	N	230		425
*05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62 9	N	56	173 1	308
PANDA UNIT		WELL #:		1002 H	RRCID ->	273995	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL	DEPTH	9573	PERF. 9900 - 14052
12	15438 X	4012	-0-	-11426	-0-	1286	3	2124 4	N	547	397 1	157
						602	9					
01	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	11405	3	800 4	N	1391	1389 1	159
						1530	9					
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	3978	3	1094 4	N	1973	2092 1	40
						2170	9					
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	167	191 1	16
*04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-				N	-0-	16 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACKJACK		WELL #:		1001H	RRCID ->	275084	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10850 - 14902
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1052	1	914 9	N	831	757 1	283
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	653	1	2 3	N	658	581 1	360
						1294	4	724 9				
02	1960 X	1868	-0-	-92	-0-	928	1	1 4	N	854	723 1	491
						939	9					
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	1074	1	2381 4	N	957	1111 1	337
						1053	9					
*04	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3 3	N	701	723 1	315
						79	4	771 9				
05	2666 X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3 4	N	269	376 1	208
						296	9					
ROULETTE		WELL #:		1201 H	RRCID ->	275869	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.11015 - 15063
12	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	34417	3	699 9	N	635	727 1	293
01	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-	35926	3	663 9	N	603	564 1	332
02	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12362	3	397 9	N	361	185 1	508
03	71970 X	71970	-0-	-0-	-0-	69717	3	2253 9	N	2048	2208 1	348
*04	41486 X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732 9	N	2484	2359 1	473
*05	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	23096	3	1387 9	N	1261	1439 1	295
DUST DEVIL		WELL #:		1801H	RRCID ->	276628	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.10642 - 14679
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
EL JEFE		WELL #:		803H	RRCID ->	276693	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	9892	PERF.10136 - 14223
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7161	3	628 9	Y	571	475 1	227
01	6107 X	2586	-0-	-3521	-0-	2375	3	211 9	Y	192	337 1	82
02	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12837	3	109 9	Y	99	133 1	48
03	7440 X	4683	-0-	-2757	-0-	3587	3	1096 9	Y	996	698 1	346
*04	7200 X	3185	-0-	-4015	-0-	2393	3	792 9	Y	720	858 1	208
05	7440 X	1734	-0-	-5706	-0-	881	3	853 9	Y	775	902 1	81

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRONCO UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 172232 402H	NON-ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 02/26/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-			1695 491	3 9	2800	4	Y	446	449	1			128
01	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-			1921 107	3 9	135	4	Y	97	214	1			11
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-			3203 309	3 9	881	4	Y	281	286	1			6
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-			6002 1153	3 9	52	4	Y	1048	954	1			100
*04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-							Y	142	183	1			59
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					59

EL JEFE				WELL #:	802H	RRCID ->		276933 COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511						
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-							Y	488	423	1			194
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-							Y	189	302	1			81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	268	218	1			131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	113	205	1			39
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	60	82	1			17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	13	29	1			1

BRONCO UNIT				WELL #:	401H	RRCID ->		277151 COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979						
12	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-			8731 144	3 9	14426	4	Y	131	105	1			38
01	9362 X	5745	-0-	-3617	-0-			4749 663	3 9	333	4	Y	603	572	1			69
02	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-			8812 568	3 9	2424	4	Y	516	575	1			10
03	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-			16931 2285	3 9	148	4	Y	2077	1889	1			198
*04	9060 X	2115	-0-	-6945	-0-			1445 92	3 9	578	4	Y	84	247	1			35
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35

EL JEFE				WELL #:	801H	RRCID ->		277198 COMPL. DATE 03/19/2015				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179						
12	9176 X	6016	-0-	-3160	-0-			5479	3	537	9	Y	488	423	1			194
01	9176 X	1286	-0-	-7890	-0-			1078	3	208	9	Y	189	302	1			81
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-							Y	236	202	1			115
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-			6666	3	713	9	Y	648	538	1			225
*04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-			6504	3	502	9	Y	456	549	1			132
*05	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-			6889	3	526	9	Y	478	560	1			50

MONARCH STATE				WELL #:	3701H	RRCID ->		277526 COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC				WELL #:	1401H	RRCID ->		277779 COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					228
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					228

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1001 H	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
						RRCID ->	278768	COMPL. DATE	11/17/2022	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.10660	- 14812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-						N	67					160
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-						N	-0-					160
02	1400 X	938	-0-	-462	-0-		307	1	209	4	N	384	184	1			360
							422	9									
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-		530	1	1962	4	N	1202	1279	1			283
							1322	9									
*04	1500 X	376	-0-	-1124	-0-		129	1	97	4	N	136	371	1			48
							150	9									
*05	266 X	266	-0-	-0-	-0-		59	1	95	3	N	102					150
							112	9									

BLUE MARLIN STATE				WELL #:	0201H	RRCID ->	278906	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL	DEPTH	9683	PERF. 9929	- 17157			
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-		654	1	7742	3	N	1642	1722	0			4
							54	4	1806	9							
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-		721	1	6952	3	N	1909	1908	0			5
							59	4	2100	9							
02	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-		2790	1	24140	3	N	1104	1079	0			30
							64	4	1214	9							
03	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-		2654	1	20678	3	N	1996	1967	0			59
							132	4	2196	9							
*04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-		872	1	5612	3	N	379	397	0			41
							109	4	417	9							
*05	35581 X	35581	-0-	-0-	-0-		3487	1	27118	3	N	4277	4116	0			202
							271	4	4705	9							

TEXAS TWO STEP WC				WELL #:	803H	RRCID ->	279051	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL	DEPTH	9445	PERF. 9695	- 13627			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145

BLUE HERON				WELL #:	2001H	RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	9417	PERF. 9755	- 13803			
12	1829 X	204	-0-	-1625	-0-		198	1	6	9	N	5					459
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						N	79	179	1			359
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-						N	-0-					359
03	961 X	201	-0-	-760	-0-		177	1	24	9	N	22					381
*04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					381
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-		559	1	50	9	N	45					426

GREAT WHITE				WELL #:	1H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.10460	- 14448			
12	44452 X	44452	-0-	-0-	-0-		41720	3	2732	9	Y	2484	2484	0			19
01	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-		39697	3	3452	9	Y	3138	3125	0			32
02	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-		30116	3	2553	9	Y	2321	2329	0			24
03	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-		36370	3	2838	9	Y	2580	2578	0			26
*04	41285 X	41285	-0-	-0-	-0-		38638	3	2647	9	Y	2406	2410	0			22
*05	41887 X	41887	-0-	-0-	-0-		39104	3	2783	9	Y	2530	2525	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS TWO STEP WC															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 172232 WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819															CNTY: CULBERSON														
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
12			49 X	-0-	-0-			-49		-0-											Y		-0-								-0-													
01	14B2		EXT	-0-	-0-			-0-		-0-											Y		-0-								-0-													
02	14B2		EXT	-0-	-0-			-0-		-0-											Y		-0-								-0-													
03	14B2		EXT	-0-	-0-			-0-		-0-											Y		-0-								-0-													
*04	14B2		EXT	-0-	-0-			-0-		-0-											Y		-0-								-0-													
05	14B2		EXT	-0-	-0-			-0-		-0-											Y		-0-								-0-													

TEXAS WC															WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055																													
12	18042		X	1650	-0-			-16392		-0-			156	1	264	3	Y	1115	909	1											642													
												3	4	1227	9																													
01	14260		X	4473	-0-			-9787		-0-			2890	3	4	4	Y	1435	1060	1											1017													
												1579	9																															
02	12768		X	4631	-0-			-8137		-0-			2383	3	3	4	Y	2041	2578	1											480													
												2245	9																															
03	14012		X	4764	-0-			-9248		-0-			3718	3	16	4	Y	936	1130	1											286													
												1030	9																															
*04	11340		X	-0-	-0-			-11340		-0-							Y	113													399													
05	5425		X	-0-	-0-			-5425		-0-							Y	-0-													399													

TEXAS WC															WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084																													
12	2013		X	2013	-0-			-0-		-0-			526	1	892	3	Y	533	622	1											307													
												9	4	586	9																													
01	3628		X	3628	-0-			-0-		-0-			3045	3	4	4	Y	526	460	1											373													
												579	9																															
02	5703		X	5703	-0-			-0-		-0-			4458	3	6	4	Y	1126	1234	1											265													
												1239	9																															
03	5108		X	5108	-0-			-0-		-0-			3159	3	14	4	Y	1759	1487	1											537													
												1935	9																															
*04	0		X	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-													537													
05	0		X	-0-	-0-			-0-		-0-							Y	-0-													537													

TEXAS TWO STEP WC															WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446																													
12	T. A.		-0-	-0-				-0-		1							Y	-0-													-0-													
01	T. A.		-0-	-0-				-0-		1							Y	-0-													-0-													
*02	1 X		-0-	-0-			-1		-0-								Y	-0-													-0-													
03	0 X		-0-	-0-			-0-		-0-								Y	-0-													-0-													
*04	0 N		-0-	-0-			-0-		-0-								Y	-0-													-0-													
05	0 N		-0-	-0-			-0-		-0-								Y	-0-													-0-													

DRAKE UNIT															WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003																													
12	5735		X	5204	-0-			-531		-0-			3228	3	1976	9	Y	1796	1808	0											14													
01	8246		X	4833	-0-			-3413		-0-			3493	3	1340	9	Y	1218	1220	0											12													
02	9436		X	3722	-0-			-5714		-0-			1656	3	2066	9	Y	1878	1871	0											19													
03	10447		X	4032	-0-			-6415		-0-			2622	3	1410	9	Y	1282	1288	0											13													
*04	10110		X	8074	-0-			-2036		-0-			5666	3	2408	9	Y	2189	2182	0											20													
*05	9707		X	9707	-0-			-0-		-0-			7603	3	2104	9	Y	1913	1913	0											20													

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 172232 WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 10860 - 17711															CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	546	571	1				236																								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	235	176	1				295																								
*02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	163	9	Y	Y	148	190	1				253																								
*03	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23154	3	974	9	Y	Y	885	1051	1				87																								
*04	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25526	3	750	9	Y	Y	682	568	1				201																								
*05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8255	3	Y	Y	806	557	1				450																								
								124	4	887	9																																	
GREAT WHITE																				WELL #:	2H	RRCID ->	284256	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9447	-	19329													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
GREAT WHITE																				WELL #:	4H	RRCID ->	284649	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9444	-	19328													
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39058	3	3598	9	Y	Y	3271	3271	0				25																								
01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31927	3	2709	9	Y	Y	2463	2463	0				25																								
02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31910	3	2510	9	Y	Y	2282	2284	0				23																								
03	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43978	3	3045	9	Y	Y	2768	2763	0				28																								
*04	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47837	3	3125	9	Y	Y	2841	2843	0				26																								
*05	51320 X	51320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48062	3	3258	9	Y	Y	2962	2956	0				32																								
GREAT WHITE																				WELL #:	9H	RRCID ->	284666	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	9295	-	19388													
12	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26179	3	3091	9	Y	Y	2810	2814	0				21																								
01	28706 X	23743	-0-	-4963	-0-	-0-	-0-	21047	3	2696	9	Y	Y	2451	2447	0				25																								
02	25928 X	23788	-0-	-2140	-0-	-0-	-0-	21552	3	2236	9	Y	Y	2033	2037	0				21																								
03	28706 X	25903	-0-	-2803	-0-	-0-	-0-	23481	3	2422	9	Y	Y	2202	2200	0				23																								
*04	27780 X	19020	-0-	-8760	-0-	-0-	-0-	16371	3	2649	9	Y	Y	2408	2409	0				22																								
05	28706 X	21627	-0-	-7079	-0-	-0-	-0-	19044	3	2583	9	Y	Y	2348	2345	0				25																								
GREAT WHITE																				WELL #:	5H	RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9378	-	19472													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
GREAT WHITE																				WELL #:	3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9324	-	19422													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-						-0-																								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9389	- 19488
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	15817	3	1573	9	Y	1430	1431	0		11
01	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	13951	3	1551	9	Y	1410	1407	0		14
02	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	14940	3	1443	9	Y	1312	1313	0		13
03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	16071	3	1546	9	Y	1405	1404	0		14
*04	34816 X	34816	-0-	-0-	-0-	33156	3	1660	9	Y	1509	1509	0		14
*05	45192 X	45192	-0-	-0-	-0-	43353	3	1839	9	Y	1672	1668	0		18

YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.	10132	- 20128
12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-	5039	1	36604	3	N	4670	4435	0		354
						8	4	5137	9						
01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	4869	1	30109	3	N	4272	4374	0		252
						33	4	4699	9						
02	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	3779	1	19810	3	N	4175	4100	0		327
						6	4	4593	9						
*03	41684 X	41684	-0-	-0-	-0-	4613	1	28359	3	N	7897	7873	0		351
						25	4	8687	9						
*04	36689 X	36689	-0-	-0-	-0-	5285	1	24736	3	N	5982	5921	0		412
						88	4	6580	9						
*05	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0		486
						31	4	8298	9						

YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	9983	- 20200
12	38391 X	38391	-0-	-0-	-0-	3932	1	28558	3	N	5359	5316	0		406
						6	4	5895	9						
01	32557 X	32557	-0-	-0-	-0-	3754	1	23210	3	N	5061	5169	0		298
						26	4	5567	9						
02	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	4222	1	22134	3	N	4143	4117	0		324
						6	4	4557	9						
*03	38378 X	38086	-0-	-292	-0-	4675	1	28746	3	N	4218	4354	0		188
						25	4	4640	9						
*04	37140 X	17338	-0-	-19802	-0-	2477	1	11591	3	N	2935	2921	0		202
						41	4	3229	9						
05	38378 X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0		307
						18	4	5244	9						

YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4703H	RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	9875	- 20086
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YELLOWFIN TUNA WC				WELL #:	4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.	10108	- 20179
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232											
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3404H	RRCID ->	286642	COMPL.	DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	9540 - 19650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	T. A.	4029	-0-	4029	6394	2793	3	1236	9	Y	1124	1123	0		9	
01	17713 X	11319	-0-	-6394	-0-	8477	3	2842	9	Y	2584	2567	0		26	
02	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	9513	3	2431	9	Y	2210	2214	0		22	
03	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	16151	3	2771	9	Y	2519	2515	0		26	
*04	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	30665	3	2479	9	Y	2254	2259	0		21	
*05	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	20028	3	2327	9	Y	2115	2113	0		23	
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3402H	RRCID ->	286664	COMPL.	DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	9655	PERF.	9456 - 19577	
12	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13331	3	2400	9	Y	2182	2184	0		17	
01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23546	3	4026	9	Y	3660	3639	0		38	
02	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	32849	3	2608	9	Y	2371	2385	0		24	
03	59402 X	59402	-0-	-0-	-0-	56373	3	3029	9	Y	2754	2750	0		28	
*04	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	40358	3	3091	9	Y	2810	2812	0		26	
*05	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	28651	3	4061	9	Y	3692	3679	0		39	
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3401H	RRCID ->	286856	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	9410 - 19485	
12	40424 X	12677	-0-	-27747	-0-	8592	3	4085	9	Y	3714	3721	0		28	
01	29853 X	16224	-0-	-13629	-0-	14821	3	1403	9	Y	1275	1290	0		13	
02	26964 X	6107	-0-	-20857	-0-	3339	3	2768	9	Y	2516	2503	0		26	
03	25451 X	4626	-0-	-20825	-0-	1181	3	3445	9	Y	3132	3126	0		32	
*04	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	22960	3	3990	9	Y	3627	3625	0		34	
*05	34543 X	34543	-0-	-0-	-0-	29099	3	5444	9	Y	4949	4930	0		53	
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3403H	RRCID ->	286858	COMPL.	DATE	06/04/2018	TOTAL	DEPTH	9475	PERF.	9370 - 19430	
12	219660 X	31196	-0-	-188464	-0-	26499	3	4697	9	Y	4270	4277	0		33	
01	37467 X	37467	-0-	-0-	-0-	31990	3	5477	9	Y	4979	4961	0		51	
02	46859 X	46859	-0-	-0-	-0-	41997	3	4862	9	Y	4420	4426	0		45	
03	31217 X	22894	-0-	-8323	-0-	19647	3	3247	9	Y	2952	2967	0		30	
*04	33510 X	12277	-0-	-21233	-0-	10099	3	2178	9	Y	1980	1992	0		18	
05	34627 X	28537	-0-	-6090	-0-	24845	3	3692	9	Y	3356	3338	0		36	
GREAT WHITE				WELL #:	6H	RRCID ->	287106	COMPL.	DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	9372	PERF.	9423 - 19366	
12	50189 X	31089	-0-	-19100	-0-	28751	3	2338	9	Y	2125	2127	0		16	
01	28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	26729	3	2208	9	Y	2007	2002	0		21	
02	32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	29812	3	2196	9	Y	1996	1997	0		20	
03	36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	34337	3	2254	9	Y	2049	2048	0		21	
*04	26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	24605	3	2253	9	Y	2048	2050	0		19	
*05	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	24216	3	2222	9	Y	2020	2017	0		22	
BLUE MARLIN STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	287471	COMPL.	DATE	11/01/2018	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10950 - 20011	
12	62961 X	40908	-0-	-22053	-0-	3079	1	36467	3	N	1006	1025	0		3	
						255	4	1107	9							
01	58683 X	27203	-0-	-31480	-0-	2472	1	23822	3	N	644	645	0		2	
						201	4	708	9							
02	43736 X	21986	-0-	-21750	-0-	2272	1	19662	3	N	-0-	2	0		-0-	
						52	4									
03	48422 X	19673	-0-	-28749	-0-	2225	1	17338	3	N	-0-				-0-	
						110	4									
*04	39600 X	15924	-0-	-23676	-0-	2106	1	13554	3	N	-0-				-0-	
						264	4									
05	40920 X	23761	-0-	-17159	-0-	2661	1	20691	3	N	184	175	0		9	
						207	4	202	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	4H	RRCID	-> 287483	COMPL.	DATE 11/01/2018	TOTAL	DEPTH 10443	PERF.10691	- 21016		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	71646 X	71646	-0-	-0-	-0-			5253 1	62211 3	N	3406	3518 0		9	
								435 4	3747 9						
01	57070 X	57070	-0-	-0-	-0-			4978 1	47972 3	N	3377	3377 0		9	
								405 4	3715 9						
02	47600 X	40325	-0-	-7275	-0-			3906 1	33796 3	N	2303	2249 0		63	
								90 4	2533 9						
03	52700 X	47287	-0-	-5413	-0-			5097 1	39709 3	N	2025	2028 0		60	
								253 4	2228 9						
*04	51000 X	33682	-0-	-17318	-0-			4207 1	27081 3	N	1697	1574 0		183	
								527 4	1867 9						
05	52700 X	31486	-0-	-21214	-0-			3441 1	26756 3	N	928	1067 0		44	
								268 4	1021 9						
BLUE MARLIN STATE				WELL #:	2H	RRCID	-> 287578	COMPL.	DATE 11/01/2018	TOTAL	DEPTH 10465	PERF.10741	- 20467		
12	92132 X	16679	-0-	-75453	-0-			1059 1	12541 3	N	2719	2805 0		7	
								88 4	2991 9						
01	64046 X	42450	-0-	-21596	-0-			3700 1	35654 3	N	2541	2541 0		7	
								301 4	2795 9						
02	55692 X	34836	-0-	-20856	-0-			3327 1	28790 3	N	2402	2343 0		66	
								77 4	2642 9						
03	61659 X	37868	-0-	-23791	-0-			4029 1	31388 3	N	2046	2051 0		61	
								200 4	2251 9						
*04	45030 X	34746	-0-	-10284	-0-			4345 1	27965 3	N	1720	1596 0		185	
								544 4	1892 9						
05	42439 X	34497	-0-	-7942	-0-			3756 1	29210 3	N	1126	1258 0		53	
								292 4	1239 9						
BIG KAHUNA				WELL #:	2H	RRCID	-> 287767	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH 9860	PERF.10249	- 20419		
12	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-			10821 3	3106 9	Y	2824	2827 0		21	
01	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-			12556 3	2921 9	Y	2655	2654 0		22	
02	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-			10878 3	2428 9	Y	2207	2207 0		22	
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-			9594 3	2793 9	Y	2539	2533 0		28	
*04	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-			11859 3	2917 9	Y	2652	2657 0		23	
*05	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-			15807 3	3006 9	Y	2733	2728 0		28	
BIG KAHUNA				WELL #:	5H	RRCID	-> 287795	COMPL.	DATE 03/12/2019	TOTAL	DEPTH 9713	PERF.10046	- 20249		
12	28303 X	22097	-0-	-6206	-0-			17132 3	4965 9	Y	4514	4526 0		33	
01	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-			19347 3	4500 9	Y	4091	4089 0		35	
02	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-			17607 3	3771 9	Y	3428	3428 0		35	
03	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-			20754 3	4567 9	Y	4152	4141 0		46	
*04	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-			13913 3	3568 9	Y	3244	3262 0		28	
*05	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-			19120 3	4096 9	Y	3724	3714 0		38	
BIG KAHUNA				WELL #:	3H	RRCID	-> 287825	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH 9688	PERF.10110	- 20235		
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-			5095 3	1774 9	Y	1613	1617 0		12	
01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-			10469 3	2473 9	Y	2248	2241 0		19	
02	6692 X	3840	-0-	-2852	-0-			3034 3	806 9	Y	733	745 0		7	
03	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-			11348 3	3946 9	Y	3587	3555 0		39	
*04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-			14995 3	5914 9	Y	5376	5369 0		46	
*05	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-			22272 3	4843 9	Y	4403	4404 0		45	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	19307	3	3991	9 Y	3628	3633	0	27	
01	27525 X	27525	-0-	-0-	-0-	22582	3	4943	9 Y	4494	4483	0	38	
02	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	24279	3	5379	9 Y	4890	4879	0	49	
03	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	28908	3	5335	9 Y	4850	4846	0	53	
*04	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	39796	3	4539	9 Y	4126	4144	0	35	
*05	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	27751	3	6009	9 Y	5463	5442	0	56	
HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268														
12	25203 X	18844	-0-	-6359	-0-	16015	3	2829	9 Y	2572	2572	0	20	
01	15841 X	14925	-0-	-916	-0-	12716	3	2209	9 Y	2008	2007	0	21	
02	14308 X	10162	-0-	-4146	-0-	8721	3	1441	9 Y	1310	1318	0	13	
03	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	14475	3	1929	9 Y	1754	1749	0	18	
*04	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	18700	3	2125	9 Y	1932	1932	0	18	
*05	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	15395	3	3700	9 Y	3364	3346	0	36	
HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573														
12	24583 X	24478	-0-	-105	-0-	20517	3	3961	9 Y	3601	3601	0	27	
01	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	19819	3	3882	9 Y	3529	3520	0	36	
02	21280 X	17278	-0-	-4002	-0-	13974	3	3304	9 Y	3004	3009	0	31	
03	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	20503	3	3572	9 Y	3247	3245	0	33	
*04	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	23365	3	3418	9 Y	3107	3111	0	29	
*05	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	25493	3	3001	9 Y	2728	2728	0	29	
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801														
12	112220 X	73133	-0-	-39087	-0-	5510	1	65256	3 N	1737	1774	0	4	
						456	4	1911	9					
01	102238 X	56720	-0-	-45518	-0-	5104	1	49187	3 N	1831	1830	0	5	
						415	4	2014	9					
02	59486 X	59486	-0-	-0-	-0-	5574	1	48231	3 N	5047	4913	0	139	
						129	4	5552	9					
03	73129 X	54863	-0-	-18266	-0-	5703	1	44431	3 N	4042	4061	0	120	
						283	4	4446	9					
*04	70770 X	32350	-0-	-38420	-0-	3791	1	24404	3 N	3345	3104	0	361	
						475	4	3680	9					
05	73129 X	28808	-0-	-44321	-0-	3047	1	23694	3 N	1664	1946	0	79	
						237	4	1830	9					
ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404														
12	40921 X	40921	-0-	-0-	-0-	34108	3	6813	9 Y	6194	6181	0	46	
01	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	33028	3	5951	9 Y	5410	5410	0	46	
02	24780 X	21730	-0-	-3050	-0-	18512	3	3218	9 Y	2925	2942	0	29	
03	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	25620	3	4381	9 Y	3983	3968	0	44	
*04	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	24801	3	4413	9 Y	4012	4022	0	34	
*05	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	28004	3	4708	9 Y	4280	4270	0	44	
ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826														
12	44702 X	30482	-0-	-14220	-0-	26248	3	4234	9 Y	3849	3864	0	28	
01	35805 X	31215	-0-	-4590	-0-	26756	3	4459	9 Y	4054	4048	0	34	
02	32340 X	25116	-0-	-7224	-0-	21039	3	4077	9 Y	3706	3703	0	37	
03	68254 X	68254	-0-	-0-	-0-	62714	3	5540	9 Y	5036	5018	0	55	
*04	39292 X	39292	-0-	-0-	-0-	33762	3	5530	9 Y	5027	5039	0	43	
*05	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	26724	3	4848	9 Y	4407	4405	0	45	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE			//CONT.// WELL #:			31913 800 2H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 288353		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2019			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77941	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	77037	-0-	77037	77037	77037		76166	3	871	9	Y	792	785	0			7
02	T. A.	61628	-0-	61628	138665	60373		3	1255	9	Y	1141	1136	0				12
03	T. A.	59660	-0-	59660	198325	58356		3	1304	9	Y	1185	1184	0				13
*04	T. A.	65376	-0-	65376	263701	64054		3	1322	9	Y	1202	1205	0				10
*05	321924 X	58223	-0-	-263701	-0-	56822		3	1401	9	Y	1274	1271	0				13
TWISTER STATE					WELL #:	1H	RRCID -> 288410	COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10138	- 20483				
12	129549 X	118677	-0-	-10872	-0-	111576		3	7101	9	Y	6455	6464	0				48
01	142507 X	125092	-0-	-17415	-0-	118532		3	6560	9	Y	5964	5962	0				50
02	127820 X	101906	-0-	-25914	-0-	96477		3	5429	9	Y	4935	4935	0				50
03	141267 X	112129	-0-	-29138	-0-	106402		3	5727	9	Y	5206	5199	0				57
*04	143662 X	143662	-0-	-0-	-0-	137415		3	6247	9	Y	5679	5688	0				48
05	125085 X	124342	-0-	-743	-0-	118720		3	5622	9	Y	5111	5107	0				52
HOLD EM WC					WELL #:	2203H	RRCID -> 288424	COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL	DEPTH 9710	PERF.10120	- 20366				
12	21607 X	18062	-0-	-3545	-0-	16273		3	1789	9	Y	1626	1629	0				12
01	23715 X	16228	-0-	-7487	-0-	14590		3	1638	9	Y	1489	1486	0				15
02	21420 X	13966	-0-	-7454	-0-	12323		3	1643	9	Y	1494	1494	0				15
03	23715 X	23435	-0-	-280	-0-	21423		3	2012	9	Y	1829	1825	0				19
*04	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	26300		3	1902	9	Y	1729	1732	0				16
05	18073 X	17018	-0-	-1055	-0-	15470		3	1548	9	Y	1407	1408	0				15
TWISTER STATE					WELL #:	3H	RRCID -> 288469	COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10175	- 20535				
12	81499 X	73509	-0-	-7990	-0-	69796		3	3713	9	Y	3375	3380	0				25
01	74214 X	56258	-0-	-17956	-0-	52785		3	3473	9	Y	3157	3155	0				27
02	67032 X	50995	-0-	-16037	-0-	48198		3	2797	9	Y	2543	2544	0				26
03	74214 X	59996	-0-	-14218	-0-	56459		3	3537	9	Y	3215	3206	0				35
*04	71130 X	64341	-0-	-6789	-0-	60972		3	3369	9	Y	3063	3072	0				26
05	73501 X	66877	-0-	-6624	-0-	63391		3	3486	9	Y	3169	3163	0				32
TWISTER STATE					WELL #:	4H	RRCID -> 288470	COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL	DEPTH 10663	PERF.10819	- 20853				
12	50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	48530		3	1873	9	Y	1703	1702	0				13
01	59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	57904		3	1437	9	Y	1306	1308	0				11
02	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	44742		3	1230	9	Y	1118	1118	0				11
03	49600 X	39794	-0-	-9806	-0-	38628		3	1166	9	Y	1060	1059	0				12
*04	49732 X	49732	-0-	-0-	-0-	48334		3	1398	9	Y	1271	1272	0				11
05	49600 X	47435	-0-	-2165	-0-	46057		3	1378	9	Y	1253	1251	0				13
HOLD EM WC					WELL #:	2202H	RRCID -> 288520	COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL	DEPTH 9614	PERF. 9929	- 20124				
12	40204 X	40204	-0-	-0-	-0-	37539		3	2665	9	Y	2423	2427	0				18
01	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	38059		3	2146	9	Y	1951	1949	0				20
02	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	26916		3	1970	9	Y	1791	1793	0				18
03	32642 X	32642	-0-	-0-	-0-	30132		3	2510	9	Y	2282	2277	0				23
*04	55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	51982		3	3236	9	Y	2942	2938	0				27
*05	46836 X	46836	-0-	-0-	-0-	44429		3	2407	9	Y	2188	2192	0				23
HEAD HONCHO STATE					WELL #:	2H	RRCID -> 288761	COMPL. DATE 10/30/2019			TOTAL	DEPTH 9926	PERF.10257	- 20443				
12	30721 X	27748	-0-	-2973	-0-	23209		3	4539	9	Y	4126	4130	0				30
01	30535 X	28044	-0-	-2491	-0-	24115		3	3929	9	Y	3572	3572	0				30
02	27384 X	14184	-0-	-13200	-0-	12611		3	1573	9	Y	1430	1446	0				14
03	28086 X	2667	-0-	-25419	-0-	679		3	1988	9	Y	1807	1801	0				20
*04	27150 X	5700	-0-	-21450	-0-	1454		3	4246	9	Y	3860	3847	0				33
05	28055 X	4544	-0-	-23511	-0-	467		3	4077	9	Y	3706	3701	0				38

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	34441 X	30934	-0-	-3507	-0-	26167	3	4767	9	Y	4334	4347	0	32
01	32770 X	32770	-0-	-0-	-0-	28268	3	4502	9	Y	4093	4090	0	35
02	26180 X	16125	-0-	-10055	-0-	13262	3	2863	9	Y	2603	2612	0	26
03	28985 X	5437	-0-	-23548	-0-	1386	3	4051	9	Y	3683	3669	0	40
*04	28050 X	8658	-0-	-19392	-0-	2045	3	6613	9	Y	6012	6001	0	51
05	28985 X	6138	-0-	-22847	-0-	631	3	5507	9	Y	5006	5006	0	51
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151														
12	46934 X	39732	-0-	-7202	-0-	33678	3	6054	9	Y	5504	5515	0	41
01	46267 X	46267	-0-	-0-	-0-	40156	3	6111	9	Y	5555	5549	0	47
02	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	34516	3	5248	9	Y	4771	4770	0	48
03	43100 X	43100	-0-	-0-	-0-	37708	3	5392	9	Y	4902	4896	0	54
*04	43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	38168	3	5132	9	Y	4665	4679	0	40
*05	53967 X	53967	-0-	-0-	-0-	47991	3	5976	9	Y	5433	5418	0	55
LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417														
12	74280 X	74280	-0-	-0-	-0-	65018	3	9262	9	Y	8420	8425	0	62
01	60874 X	60874	-0-	-0-	-0-	52955	3	7919	9	Y	7199	7200	0	61
02	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	50401	3	7272	9	Y	6611	6605	0	67
03	57162 X	57162	-0-	-0-	-0-	49914	3	7248	9	Y	6589	6584	0	72
*04	44190 X	40018	-0-	-4172	-0-	35165	3	4853	9	Y	4412	4447	0	37
05	45663 X	41261	-0-	-4402	-0-	33889	3	7372	9	Y	6702	6671	0	68
MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276														
12	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	61074	3	8581	9	Y	7801	7798	0	60
01	73687 X	73687	-0-	-0-	-0-	64419	3	9268	9	Y	8425	8399	0	86
02	57600 X	57600	-0-	-0-	-0-	49404	3	8196	9	Y	7451	7461	0	76
03	68622 X	68622	-0-	-0-	-0-	59407	3	9215	9	Y	8377	8367	0	86
*04	98376 X	98376	-0-	-0-	-0-	88974	3	9402	9	Y	8547	8554	0	79
*05	76064 X	76064	-0-	-0-	-0-	67823	3	8241	9	Y	7492	7491	0	80
BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530														
12	47244 X	44633	-0-	-2611	-0-	35854	3	8779	9	N	7981	7993	0	59
01	55614 X	44919	-0-	-10695	-0-	36727	3	8192	9	N	7447	7443	0	63
02	49028 X	42220	-0-	-6808	-0-	34255	3	7965	9	N	7241	7231	0	73
03	53909 X	46258	-0-	-7651	-0-	37899	3	8359	9	N	7599	7589	0	83
*04	49465 X	49465	-0-	-0-	-0-	41042	3	8423	9	N	7657	7675	0	65
*05	52957 X	52957	-0-	-0-	-0-	43931	3	9026	9	N	8205	8187	0	83
LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289														
12	47792 X	47792	-0-	-0-	-0-	41266	3	6526	9	Y	5933	5959	0	44
01	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	37608	3	6490	9	Y	5900	5894	0	50
02	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	32944	3	5969	9	Y	5426	5421	0	55
03	40083 X	37326	-0-	-2757	-0-	31937	3	5389	9	Y	4899	4900	0	54
*04	38790 X	38763	-0-	-27	-0-	33618	3	5145	9	Y	4677	4691	0	40
*05	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	41133	3	6169	9	Y	5608	5591	0	57
MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
MONARCH STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	26948	3	3168	9 Y	2880	2879	0	22	
01	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	23862	3	2785	9 Y	2532	2528	0	26	
02	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	23599	3	2573	9 Y	2339	2341	0	24	
03	36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	32869	3	3843	9 Y	3494	3482	0	36	
*04	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	28429	3	3020	9 Y	2745	2756	0	25	
*05	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	25038	3	2673	9 Y	2430	2429	0	26	
DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461														
12	44299 X	40968	-0-	-3331	-0-	35132	3	5836	9 Y	5305	5327	0	39	
01	42129 X	42032	-0-	-97	-0-	36688	3	5344	9 Y	4858	4856	0	41	
02	43225 X	43225	-0-	-0-	-0-	38176	3	5049	9 Y	4590	4585	0	46	
03	42129 X	37482	-0-	-4647	-0-	32400	3	5082	9 Y	4620	4615	0	51	
*04	40770 X	34654	-0-	-6116	-0-	30024	3	4630	9 Y	4209	4224	0	36	
05	42129 X	37093	-0-	-5036	-0-	32183	3	4910	9 Y	4464	4455	0	45	
DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368														
12	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	30561	3	5128	9 Y	4662	4671	0	34	
01	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	29793	3	4486	9 Y	4078	4078	0	34	
02	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	23029	3	3508	9 Y	3189	3191	0	32	
03	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	27472	3	4412	9 Y	4011	3999	0	44	
*04	31663 X	31663	-0-	-0-	-0-	27250	3	4413	9 Y	4012	4022	0	34	
*05	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	28545	3	4346	9 Y	3951	3945	0	40	
DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461														
12	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	24855	3	5232	9 Y	4756	4762	0	35	
01	27844 X	27844	-0-	-0-	-0-	23094	3	4750	9 Y	4318	4316	0	37	
02	26290 X	26290	-0-	-0-	-0-	21756	3	4534	9 Y	4122	4117	0	42	
03	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	19512	3	3862	9 Y	3511	3514	0	39	
*04	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	19026	3	3993	9 Y	3630	3638	0	31	
*05	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	21539	3	4582	9 Y	4165	4154	0	42	
DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059														
12	32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	26430	3	5825	9 Y	5295	5284	0	39	
01	27821 X	27821	-0-	-0-	-0-	23095	3	4726	9 Y	4296	4299	0	36	
02	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	19824	3	3920	9 Y	3564	3564	0	36	
03	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	23507	3	4808	9 Y	4371	4359	0	48	
*04	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	28520	3	4861	9 Y	4419	4429	0	38	
*05	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	23034	3	4947	9 Y	4497	4489	0	46	
MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317														
12	33418 X	18338	-0-	-15080	-0-	17537	3	801	9 Y	728	743	0	6	
01	27249 X	19660	-0-	-7589	-0-	18361	3	1299	9 Y	1181	1175	0	12	
02	24612 X	20436	-0-	-4176	-0-	19940	3	496	9 Y	451	458	0	5	
03	27249 X	24194	-0-	-3055	-0-	23079	3	1115	9 Y	1014	1009	0	10	
*04	26370 X	4083	-0-	-22287	-0-	2831	3	1252	9 Y	1138	1137	0	11	
05	22630 X	12648	-0-	-9982	-0-	11722	3	926	9 Y	842	844	0	9	
EL JEFE WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560														
12	66340 X	65801	-0-	-539	-0-	63309	3	2492	9 N	2265	2268	0	17	
01	67983 X	66523	-0-	-1460	-0-	64364	3	2159	9 N	1963	1963	0	17	
02	63196 X	54324	-0-	-8872	-0-	52355	3	1969	9 N	1790	1789	0	18	
03	76958 X	76958	-0-	-0-	-0-	74589	3	2369	9 N	2154	2148	0	24	
*04	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-	103594	3	2675	9 N	2432	2435	0	21	
05	66526 X	64193	-0-	-2333	-0-	62107	3	2086	9 N	1896	1898	0	19	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE										//CONT.// 31913 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
										WELL #:	5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12		35893 X	35893	-0-	-0-	-0-	-0-	30781	3	5112	9	Y	4647	4658	0			34			
01		31206 X	31206	-0-	-0-	-0-	-0-	26811	3	4395	9	Y	3995	3995	0			34			
02		36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	-0-	31474	3	4707	9	Y	4279	4270	0			43			
03		38899 X	38899	-0-	-0-	-0-	-0-	34026	3	4873	9	Y	4430	4424	0			49			
*04		34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	-0-	29519	3	4707	9	Y	4279	4292	0			36			
*05		36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	-0-	31116	3	5012	9	Y	4556	4546	0			46			
EL JEFE										WELL #:	6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666
12		40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	-0-	34302	3	6452	9	Y	5865	5870	0			43			
01		43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	-0-	37176	3	6016	9	Y	5469	5466	0			46			
02		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	-0-	26431	3	5383	9	Y	4894	4891	0			49			
03		38113 X	38113	-0-	-0-	-0-	-0-	31976	3	6137	9	Y	5579	5567	0			61			
*04		28680 X	26522	-0-	-2158	-0-	-0-	21522	3	5000	9	Y	4545	4567	0			39			
*05		32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	-0-	27308	3	5206	9	Y	4733	4724	0			48			
EL JEFE										WELL #:	4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	-	21395
12		91828 X	91828	-0-	-0-	-0-	-0-	87133	3	4695	9	N	4268	4270	0			31			
01		83266 X	83266	-0-	-0-	-0-	-0-	79397	3	3869	9	N	3517	3518	0			30			
02		72071 X	72071	-0-	-0-	-0-	-0-	68364	3	3707	9	N	3370	3366	0			34			
03		79028 X	79028	-0-	-0-	-0-	-0-	74932	3	4096	9	N	3724	3717	0			41			
*04		63101 X	63101	-0-	-0-	-0-	-0-	59165	3	3936	9	N	3578	3589	0			30			
*05		82602 X	82602	-0-	-0-	-0-	-0-	78830	3	3772	9	N	3429	3424	0			35			
ALPHA STATE										WELL #:	3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	-	20915
12		57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	-0-	55082	3	2891	9	N	2628	2646	0			19			
01		57536 X	48484	-0-	-9052	-0-	-0-	46303	3	2181	9	N	1983	1985	0			17			
02		73164 X	44007	-0-	-29157	-0-	-0-	42119	3	1888	9	N	1716	1716	0			17			
03		81003 X	41996	-0-	-39007	-0-	-0-	40216	3	1780	9	N	1618	1617	0			18			
*04		78390 X	57298	-0-	-21092	-0-	-0-	55523	3	1775	9	N	1614	1618	0			14			
*05		65906 X	65906	-0-	-0-	-0-	-0-	64237	3	1669	9	N	1517	1516	0			15			
ALPHA STATE										WELL #:	4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	-	20696
12		151590 X	143244	-0-	-8346	-0-	-0-	134388	3	8856	9	N	8051	8054	0			59			
01		151590 X	142604	-0-	-8986	-0-	-0-	133718	3	8886	9	N	8078	8069	0			68			
02		140046 X	140046	-0-	-0-	-0-	-0-	131660	3	8386	9	N	7624	7615	0			77			
03		143251 X	123486	-0-	-19765	-0-	-0-	115153	3	8333	9	N	7575	7569	0			83			
*04		138630 X	117775	-0-	-20855	-0-	-0-	109765	3	8010	9	N	7282	7303	0			62			
05		155062 X	80672	-0-	-74390	-0-	-0-	73931	3	6741	9	N	6128	6128	0			62			
ALPHA STATE										WELL #:	5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	-	20742
12		52049 X	29603	-0-	-22446	-0-	-0-	28340	3	1263	9	N	1148	1152	0			8			
01		52049 X	41643	-0-	-10406	-0-	-0-	40125	3	1518	9	N	1380	1376	0			12			
02		43120 X	38453	-0-	-4667	-0-	-0-	36799	3	1654	9	N	1504	1501	0			15			
03		46593 X	39197	-0-	-7396	-0-	-0-	37623	3	1574	9	N	1431	1430	0			16			
*04		53152 X	53152	-0-	-0-	-0-	-0-	51523	3	1629	9	N	1481	1484	0			13			
*05		56535 X	56535	-0-	-0-	-0-	-0-	54989	3	1546	9	N	1405	1404	0			14			
ROULETTE										WELL #:	6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	-	20558
12		93961 X	53105	-0-	-40856	-0-	-0-	47935	3	5170	9	N	4700	4673	0			44			
01		93961 X	67262	-0-	-26699	-0-	-0-	62361	3	4901	9	N	4455	4459	0			40			
02		84868 X	31373	-0-	-53495	-0-	-0-	29292	3	2081	9	N	1892	1915	0			17			
03		67828 X	24233	-0-	-43595	-0-	-0-	21461	3	2772	9	N	2520	2514	0			23			
*04		115614 X	115614	-0-	-0-	-0-	-0-	108845	3	6769	9	N	6154	6127	0			50			
*05		76859 X	76859	-0-	-0-	-0-	-0-	72397	3	4462	9	N	4056	4071	0			35			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE				//CONT.// WELL #:	31913 800 172232 3H	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	290767	COMPL.	DATE 11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839	CNTY: CULBERSON		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		60330 X	60330	-0-	-0-	-0-	-0-	54073	3	6257	9	N	5688	5678	0			53
01		45539 X	34693	-0-	-10846	-0-	-0-	27638	3	7055	9	N	6414	6409	0			58
02		67200 X	39193	-0-	-28007	-0-	-0-	31954	3	7239	9	N	6581	6579	0			60
03		74400 X	51211	-0-	-23189	-0-	-0-	43060	3	8151	9	N	7410	7404	0			66
*04		72000 X	41876	-0-	-30124	-0-	-0-	35045	3	6831	9	N	6210	6225	0			51
05		60326 X	43617	-0-	-16709	-0-	-0-	36071	3	7546	9	N	6860	6852	0			59
ALPHA STATE					WELL #:	7H	RRCID ->	290854	COMPL.	DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530			
12		105710 X	93641	-0-	-12069	-0-	-0-	88089	3	5552	9	N	5047	5043	0			37
01		111476 X	84713	-0-	-26763	-0-	-0-	79663	3	5050	9	N	4591	4589	0			39
02		99932 X	50572	-0-	-49360	-0-	-0-	47018	3	3554	9	N	3231	3237	0			33
03		110453 X	78742	-0-	-31711	-0-	-0-	74129	3	4613	9	N	4194	4181	0			46
*04		90630 X	81148	-0-	-9482	-0-	-0-	76784	3	4364	9	N	3967	3979	0			34
05		93651 X	65009	-0-	-28642	-0-	-0-	61373	3	3636	9	N	3305	3305	0			34
ROULETTE					WELL #:	2H	RRCID ->	290855	COMPL.	DATE 11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942			
12		65596 X	32123	-0-	-33473	-0-	-0-	27660	3	4463	9	N	4057	4048	0			38
01		65596 X	48956	-0-	-16640	-0-	-0-	43560	3	5396	9	N	4905	4899	0			44
02		59248 X	39565	-0-	-19683	-0-	-0-	34910	3	4655	9	N	4232	4238	0			38
03		110377 X	110377	-0-	-0-	-0-	-0-	100592	3	9785	9	N	8895	8853	0			80
*04		80979 X	80979	-0-	-0-	-0-	-0-	72810	3	8169	9	N	7426	7445	0			61
*05		51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	-0-	44732	3	6582	9	N	5984	5994	0			51
ROULETTE					WELL #:	1H	RRCID ->	290856	COMPL.	DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306			
12		75361 X	28865	-0-	-46496	-0-	-0-	22800	3	6065	9	N	5514	5503	0			51
01		77345 X	55084	-0-	-22261	-0-	-0-	47428	3	7656	9	N	6960	6948	0			63
02		69860 X	39036	-0-	-30824	-0-	-0-	32648	3	6388	9	N	5807	5817	0			53
03		77438 X	43011	-0-	-34427	-0-	-0-	35591	3	7420	9	N	6745	6737	0			61
*04		53310 X	35905	-0-	-17405	-0-	-0-	29239	3	6666	9	N	6060	6071	0			50
05		55087 X	39022	-0-	-16065	-0-	-0-	31863	3	7159	9	N	6508	6502	0			56
BLUE MARLIN STATE					WELL #:	7H	RRCID ->	290896	COMPL.	DATE 02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718			
12		41974 X	41789	-0-	-185	-0-	-0-	36168	3	5621	9	Y	5110	5117	0			39
01		T. A.	35835	-0-	35835	35835	30952	3	4883	9	Y	4439	4433	0			45	
02		T. A.	28131	-0-	28131	63966	23806	3	4325	9	Y	3932	3937	0			40	
03		T. A.	33301	-0-	33301	97267	27858	3	5443	9	Y	4948	4937	0			51	
*04		T. A.	44133	-0-	44133	141400	38480	3	5653	9	Y	5139	5142	0			48	
*05		178310 X	36910	-0-	-141400	-0-	-0-	32017	3	4893	9	Y	4448	4449	0			47
BLUE MARLIN STATE					WELL #:	6H	RRCID ->	290898	COMPL.	DATE 02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815			
12		53723 X	34314	-0-	-19409	-0-	-0-	29121	3	5193	9	Y	4721	4726	0			36
01		T. A.	41081	-0-	41081	41081	36666	3	4415	9	Y	4014	4009	0			41	
02		T. A.	31467	-0-	31467	72548	27594	3	3873	9	Y	3521	3526	0			36	
03		T. A.	31602	-0-	31602	104150	27198	3	4404	9	Y	4004	3999	0			41	
*04		T. A.	41527	-0-	41527	145677	36658	3	4869	9	Y	4426	4426	0			41	
*05		190295 X	44618	-0-	-145677	-0-	-0-	39838	3	4780	9	Y	4345	4340	0			46
ROULETTE					WELL #:	4H	RRCID ->	291169	COMPL.	DATE 11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10693	- 20554			
12		88784 X	86224	-0-	-2560	-0-	-0-	83463	3	2761	9	N	2510	2512	0			23
01		89898 X	89898	-0-	-0-	-0-	-0-	85171	3	4727	9	N	4297	4281	0			39
02		85008 X	39804	-0-	-45204	-0-	-0-	38056	3	1748	9	N	1589	1614	0			14
03		94085 X	31764	-0-	-62321	-0-	-0-	29437	3	2327	9	N	2115	2110	0			19
*04		189865 X	189865	-0-	-0-	-0-	-0-	166404	3	23461	9	N	21328	21172	0			175
*05		206107 X	206107	-0-	-0-	-0-	-0-	180964	3	25143	9	N	22857	22836	0			196

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE				//CONT.// WELL #:	31913 800 172232 5H	NON-ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY 291241 COMPL. DATE 02/24/2022				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	38998 X	30790	-0-	-8208	-0-	-8208	-0-	24984	3	5806	9	Y	5278	5278	0			40
01	49383 X	33624	-0-	-15759	-0-	-15759	-0-	28413	3	5211	9	Y	4737	4728	0			49
02	44604 X	24799	-0-	-19805	-0-	-19805	-0-	21060	3	3739	9	Y	3399	3413	0			35
03	49445 X	36740	-0-	-12705	-0-	-12705	-0-	32121	3	4619	9	Y	4199	4191	0			43
*04	39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34387	3	5550	9	Y	5045	5041	0			47
05	33635 X	28389	-0-	-5246	-0-	-5246	-0-	23367	3	5022	9	Y	4565	4563	0			49
ROULETTE																		
				WELL #:	5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928						
12	74803 X	63252	-0-	-11551	-0-	-11551	-0-	60422	3	2830	9	N	2573	2562	0			24
01	71269 X	58259	-0-	-13010	-0-	-13010	-0-	56260	3	1999	9	N	1817	1825	0			16
02	61460 X	27266	-0-	-34194	-0-	-34194	-0-	26498	3	768	9	N	698	708	0			6
03	63240 X	23916	-0-	-39324	-0-	-39324	-0-	23077	3	839	9	N	763	762	0			7
*04	101823 X	101823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100270	3	1553	9	N	1412	1407	0			12
05	63240 X	48569	-0-	-14671	-0-	-14671	-0-	47236	3	1333	9	N	1212	1214	0			10
GREAT WHITE																		
				WELL #:	8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE 12/27/2019				TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204						
12	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25784	3	2405	9	Y	2186	2188	0			17
01	25141 X	23341	-0-	-1800	-0-	-1800	-0-	21463	3	1878	9	Y	1707	1707	0			17
02	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21413	3	1481	9	Y	1346	1349	0			14
03	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28058	3	2380	9	Y	2164	2156	0			22
*04	24330 X	21331	-0-	-2999	-0-	-2999	-0-	19004	3	2327	9	Y	2115	2117	0			20
05	25141 X	21838	-0-	-3303	-0-	-3303	-0-	19890	3	1948	9	Y	1771	1772	0			19
BIG KAHUNA																		
				WELL #:	6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE 05/11/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125						
12	76260 X	37974	-0-	-38286	-0-	-38286	-0-	35700	3	2274	9	N	2067	2058	0			19
01	112306 X	112306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107295	3	5011	9	N	4555	4533	0			41
02	69964 X	69964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69859	3	105	9	N	95	135	0			1
03	68522 X	68522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68321	3	201	9	N	183	182	0			2
*04	108690 X	81097	-0-	-27593	-0-	-27593	-0-	77524	3	3573	9	N	3248	3223	0			27
05	112313 X	84558	-0-	-27755	-0-	-27755	-0-	81118	3	3440	9	N	3127	3127	0			27
BIG KAHUNA																		
				WELL #:	7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE 05/11/2022				TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095						
12	90675 X	73294	-0-	-17381	-0-	-17381	-0-	71401	3	1893	9	N	1721	1717	0			16
01	90675 X	51846	-0-	-38829	-0-	-38829	-0-	50377	3	1469	9	N	1335	1339	0			12
02	56924 X	54185	-0-	-2739	-0-	-2739	-0-	52231	3	1954	9	N	1776	1772	0			16
03	73284 X	47016	-0-	-26268	-0-	-26268	-0-	45563	3	1453	9	N	1321	1325	0			12
*04	70920 X	56782	-0-	-14138	-0-	-14138	-0-	55378	3	1404	9	N	1276	1278	0			10
*05	89890 X	89890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88560	3	1330	9	N	1209	1209	0			10
BIG KAHUNA																		
				WELL #:	8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680						
12	186682 X	186682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179773	3	6909	9	N	6281	6265	0			59
01	130188 X	130188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125494	3	4694	9	N	4267	4288	0			38
02	139068 X	139068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132505	3	6563	9	N	5966	5950	0			54
03	139839 X	139839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132767	3	7072	9	N	6429	6425	0			58
*04	124584 X	124584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118448	3	6136	9	N	5578	5590	0			46
*05	125700 X	125700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117811	3	7889	9	N	7172	7156	0			62
BIG KAHUNA																		
				WELL #:	9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE 05/11/2022				TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070						
12	93341 X	77056	-0-	-16285	-0-	-16285	-0-	75239	3	1817	9	N	1652	1644	0			15
01	93341 X	54090	-0-	-39251	-0-	-39251	-0-	52757	3	1333	9	N	1212	1216	0			11
02	73248 X	54088	-0-	-19160	-0-	-19160	-0-	52673	3	1415	9	N	1286	1285	0			12
03	81065 X	54377	-0-	-26688	-0-	-26688	-0-	52769	3	1608	9	N	1462	1461	0			13
*04	78450 X	62386	-0-	-16064	-0-	-16064	-0-	60312	3	2074	9	N	1885	1883	0			15
05	77066 X	70413	-0-	-6653	-0-	-6653	-0-	68605	3	1808	9	N	1644	1645	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
			WELL #: 10H			RRCID -> 292817			COMPL. DATE 05/11/2022			TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	39463 X	37660	-0-	-1803	-0-		35778	3	1882	9	N	1711	1706	0			16
01	36735 X	27283	-0-	-9452	-0-		25942	3	1341	9	N	1219	1224	0			11
02	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-		33549	3	1656	9	N	1505	1502	0			14
03	37665 X	29027	-0-	-8638	-0-		27506	3	1521	9	N	1383	1385	0			12
*04	38865 X	38865	-0-	-0-	-0-		37785	3	1080	9	N	982	986	0			8
*05	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-		38528	3	1660	9	N	1509	1504	0			13
HEAD HONCHO STATE			WELL #: 3H			RRCID -> 292835			COMPL. DATE 02/09/2022			TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445					
12	109164 X	109164	-0-	-0-	-0-		103709	3	5455	9	N	4959	4964	0			37
01	100018 X	100018	-0-	-0-	-0-		94182	3	5836	9	N	5305	5297	0			45
02	110208 X	83075	-0-	-27133	-0-		78441	3	4634	9	N	4213	4216	0			42
03	121799 X	100701	-0-	-21098	-0-		95483	3	5218	9	N	4744	4734	0			52
*04	105630 X	91068	-0-	-14562	-0-		85786	3	5282	9	N	4802	4813	0			41
05	109151 X	76831	-0-	-32320	-0-		72499	3	4332	9	N	3938	3939	0			40
DUST DEVIL			WELL #: 2H			RRCID -> 292881			COMPL. DATE 09/01/2022			TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345					
12	363107 X	74697	-0-	-288410	-0-		70893	3	3804	9	Y	3458	3462	0			26
01	63364 X	54790	-0-	-8574	-0-		52351	3	2439	9	Y	2217	2220	0			23
02	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-		71516	3	3456	9	Y	3142	3133	0			32
03	68882 X	31328	-0-	-37554	-0-		28380	3	2948	9	Y	2680	2685	0			27
*04	66660 X	48908	-0-	-17752	-0-		41934	3	6974	9	Y	6340	6308	0			59
05	68882 X	51611	-0-	-17271	-0-		45999	3	5612	9	Y	5102	5107	0			54
HEAD HONCHO STATE			WELL #: 5H			RRCID -> 292902			COMPL. DATE 02/09/2022			TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288					
12	127906 X	80133	-0-	-47773	-0-		78110	3	2023	9	N	1839	1837	0			14
01	74282 X	74282	-0-	-0-	-0-		72707	3	1575	9	N	1432	1434	0			12
02	80892 X	61890	-0-	-19002	-0-		60638	3	1252	9	N	1138	1139	0			11
03	89497 X	69551	-0-	-19946	-0-		68148	3	1403	9	N	1275	1272	0			14
*04	80040 X	62487	-0-	-17553	-0-		61108	3	1379	9	N	1254	1257	0			11
05	80135 X	55581	-0-	-24554	-0-		54375	3	1206	9	N	1096	1096	0			11
HEAD HONCHO STATE			WELL #: 7H			RRCID -> 292903			COMPL. DATE 02/09/2022			TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212					
12	96599 X	96599	-0-	-0-	-0-		91500	3	5099	9	N	4635	4643	0			34
01	93682 X	84910	-0-	-8772	-0-		81167	3	3743	9	N	3403	3408	0			29
02	96964 X	76453	-0-	-20511	-0-		72990	3	3463	9	N	3148	3145	0			32
03	107198 X	89956	-0-	-17242	-0-		85332	3	4624	9	N	4204	4190	0			46
*04	100560 X	77587	-0-	-22973	-0-		73801	3	3786	9	N	3442	3459	0			29
05	96596 X	71592	-0-	-25004	-0-		67246	3	4346	9	N	3951	3940	0			40
DUST DEVIL			WELL #: 1H			RRCID -> 292905			COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880					
12	79033 X	79033	-0-	-0-	-0-		76910	3	2123	9	Y	1930	1920	0			15
01	88319 X	53156	-0-	-35163	-0-		51893	3	1263	9	Y	1148	1151	0			12
02	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-		74291	3	2121	9	Y	1928	1920	0			20
03	80135 X	16354	-0-	-63781	-0-		14944	3	1410	9	Y	1282	1289	0			13
*04	50730 X	22979	-0-	-27751	-0-		20765	3	2214	9	Y	2013	2007	0			19
05	84599 X	12967	-0-	-71632	-0-		11811	3	1156	9	Y	1051	1059	0			11
DUST DEVIL			WELL #: 3H			RRCID -> 292906			COMPL. DATE 09/01/2022			TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595					
12	204118 X	204118	-0-	-0-	-0-		202373	3	1745	9	Y	1586	1589	0			12
01	220307 X	220307	-0-	-0-	-0-		218815	3	1492	9	Y	1356	1354	0			14
02	103375 X	103375	-0-	-0-	-0-		101726	3	1649	9	Y	1499	1498	0			15
03	113088 X	57579	-0-	-55509	-0-		56186	3	1393	9	Y	1266	1268	0			13
*04	109440 X	93182	-0-	-16258	-0-		90072	3	3110	9	Y	2827	2814	0			26
05	113088 X	35537	-0-	-77551	-0-		32856	3	2681	9	Y	2437	2437	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL				//CONT.// 172232		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON									
				WELL #:	6H	RRCID	->	292907	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10100	-	20160					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		445113 X	74459	-0-	-370654		-0-		70237	3	4222	9	Y		3838		3843	0				29
01		T. A.	81432	-0-	81432		81432		77613	3	3819	9	Y		3472		3465	0				36
02		151748 X	70316	-0-	-81432		-0-		66886	3	3430	9	Y		3118		3122	0				32
03		14929 X	14929	-0-	-0-		-0-		14042	3	887	9	Y		806		830	0				8
*04		88650 X	29357	-0-	-59293		-0-		27006	3	2351	9	Y		2137		2125	0				20
05		81437 X	7064	-0-	-74373		-0-		6881	3	183	9	Y		166		184	0				2
DUST DEVIL				WELL #:	4H	RRCID	->	292914	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10230	-	20300					
12		77269 X	77269	-0-	-0-		-0-		73635	3	3634	9	Y		3304		3312	0				25
01		87561 X	87561	-0-	-0-		-0-		83875	3	3686	9	Y		3351		3342	0				34
02		77137 X	77137	-0-	-0-		-0-		73523	3	3614	9	Y		3285		3286	0				33
03		76694 X	14339	-0-	-62355		-0-		13519	3	820	9	Y		745		770	0				8
*04		74220 X	-0-	-0-	-74220		-0-		-0-				Y		-0-		8	0				-0-
05		76694 X	-0-	-0-	-76694		-0-						Y		-0-							-0-
DUST DEVIL				WELL #:	5H	RRCID	->	292915	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10530	-	20585					
12		107618 X	107618	-0-	-0-		-0-		105560	3	2058	9	Y		1871		1871	0				14
01		116895 X	116895	-0-	-0-		-0-		114959	3	1936	9	Y		1760		1756	0				18
02		104364 X	104364	-0-	-0-		-0-		102426	3	1938	9	Y		1762		1762	0				18
03		89776 X	21911	-0-	-67865		-0-		21409	3	502	9	Y		456		469	0				5
*04		86880 X	56403	-0-	-30477		-0-		54531	3	1872	9	Y		1702		1691	0				16
05		89776 X	12432	-0-	-77344		-0-		11957	3	475	9	Y		432		443	0				5
YAHTZEE				WELL #:	1H	RRCID	->	294793	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450	-	20397					
12		118761 X	19693	-0-	-99068		-0-		19232	3	461	9	N		419		421	0				4
01		105369 X	27466	-0-	-77903		-0-		26815	3	651	9	N		592		591	0				5
02		95172 X	27535	-0-	-67637		-0-		27479	3	56	9	N		51		56	0				-0-
03		76818 X	55006	-0-	-21812		-0-		54985	3	21	9	N		19		19	0				-0-
*04		34890 X	31527	-0-	-3363		-0-		31306	3	221	9	N		201		199	0				2
05		30473 X	2609	-0-	-27864		-0-		2389	3	220	9	N		200		200	0				2
YAHTZEE				WELL #:	4H	RRCID	->	294919	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10825	-	20718					
12		129394 X	103068	-0-	-26326		-0-		101364	3	1704	9	N		1549		1545	0				14
01		129394 X	98457	-0-	-30937		-0-		96782	3	1675	9	N		1523		1523	0				14
02		90216 X	80806	-0-	-9410		-0-		79190	3	1616	9	N		1469		1470	0				13
03		106857 X	85304	-0-	-21553		-0-		83578	3	1726	9	N		1569		1568	0				14
*04		103410 X	84500	-0-	-18910		-0-		82969	3	1531	9	N		1392		1395	0				11
05		103075 X	91304	-0-	-11771		-0-		90106	3	1198	9	N		1089		1091	0				9
YAHTZEE				WELL #:	5H	RRCID	->	295023	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10610	-	20386					
12		101649 X	90717	-0-	-10932		-0-		86269	3	4448	9	N		4044		4046	0				38
01		105400 X	85424	-0-	-19976		-0-		81157	3	4267	9	N		3879		3882	0				35
02		107212 X	74932	-0-	-32280		-0-		70629	3	4303	9	N		3912		3912	0				35
03		118761 X	83416	-0-	-35345		-0-		78470	3	4946	9	N		4496		4491	0				40
*04		112350 X	90278	-0-	-22072		-0-		85321	3	4957	9	N		4506		4509	0				37
05		90706 X	66794	-0-	-23912		-0-		63711	3	3083	9	N		2803		2816	0				24
YAHTZEE				WELL #:	2H	RRCID	->	295082	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10730	-	20651					
12		105586 X	94812	-0-	-10774		-0-		92822	3	1990	9	N		1809		1815	0				17
01		105586 X	93591	-0-	-11995		-0-		91482	3	2109	9	N		1917		1917	0				17
02		100268 X	76376	-0-	-23892		-0-		74398	3	1978	9	N		1798		1799	0				16
03		111042 X	80702	-0-	-30340		-0-		78367	3	2335	9	N		2123		2120	0				19
*04		104940 X	89425	-0-	-15515		-0-		87052	3	2373	9	N		2157		2158	0				18
*05		97937 X	97937	-0-	-0-		-0-		96198	3	1739	9	N		1581		1585	0				14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	122331 X	122331	-0-	-0-	-0-	117569	3	4762	9 N	4329	4322	0	40	
01	114442 X	114442	-0-	-0-	-0-	109613	3	4829	9 N	4390	4390	0	40	
02	93227 X	93227	-0-	-0-	-0-	88617	3	4610	9 N	4191	4193	0	38	
03	110138 X	110138	-0-	-0-	-0-	104228	3	5910	9 N	5373	5363	0	48	
*04	124270 X	124270	-0-	-0-	-0-	117418	3	6852	9 N	6229	6226	0	51	
*05	120787 X	120787	-0-	-0-	-0-	116512	3	4275	9 N	3886	3904	0	33	
LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330														
12	119357 X	119357	-0-	-0-	-0-	112848	3	6509	9 N	5917	5898	0	55	
01	129921 X	119197	-0-	-10724	-0-	112954	3	6243	9 N	5675	5679	0	51	
02	118580 X	94142	-0-	-24438	-0-	89596	3	4546	9 N	4133	4147	0	37	
03	131223 X	98085	-0-	-33138	-0-	93458	3	4627	9 N	4206	4205	0	38	
*04	128388 X	128388	-0-	-0-	-0-	123143	3	5245	9 N	4768	4767	0	39	
05	119350 X	109971	-0-	-9379	-0-	104420	3	5551	9 N	5046	5042	0	43	
LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488														
12	101091 X	93108	-0-	-7983	-0-	89907	3	3201	9 N	2910	2900	0	27	
01	105710 X	81955	-0-	-23755	-0-	79542	3	2413	9 N	2194	2201	0	20	
02	95480 X	69123	-0-	-26357	-0-	67026	3	2097	9 N	1906	1909	0	17	
03	105772 X	61428	-0-	-44344	-0-	59534	3	1894	9 N	1722	1724	0	15	
*04	98940 X	27867	-0-	-71073	-0-	27281	3	586	9 N	533	544	0	4	
05	93093 X	78217	-0-	-14876	-0-	76024	3	2193	9 N	1994	1981	0	17	
LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173														
12	120582 X	120582	-0-	-0-	-0-	114667	3	5915	9 N	5377	5360	0	50	
01	112729 X	112729	-0-	-0-	-0-	107799	3	4930	9 N	4482	4492	0	40	
02	107996 X	101434	-0-	-6562	-0-	96819	3	4615	9 N	4195	4197	0	38	
03	120590 X	95336	-0-	-25254	-0-	91172	3	4164	9 N	3785	3789	0	34	
*04	116700 X	43199	-0-	-73501	-0-	41765	3	1434	9 N	1304	1327	0	11	
05	120590 X	97532	-0-	-23058	-0-	92459	3	5073	9 N	4612	4583	0	40	
LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383														
12	111568 X	111568	-0-	-0-	-0-	107800	3	3768	9 N	3425	3417	0	32	
01	98272 X	98272	-0-	-0-	-0-	95354	3	2918	9 N	2653	2661	0	24	
02	110432 X	73833	-0-	-36599	-0-	71449	3	2384	9 N	2167	2171	0	20	
03	122264 X	61112	-0-	-61152	-0-	58970	3	2142	9 N	1947	1950	0	17	
*04	118320 X	35352	-0-	-82968	-0-	34441	3	911	9 N	828	838	0	7	
05	111569 X	87884	-0-	-23685	-0-	84871	3	3013	9 N	2739	2722	0	24	
LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410														
12	149761 X	99036	-0-	-50725	-0-	95431	3	3605	9 N	3277	3270	0	31	
01	149761 X	106852	-0-	-42909	-0-	103341	3	3511	9 N	3192	3194	0	29	
02	100828 X	76116	-0-	-24712	-0-	73698	3	2418	9 N	2198	2207	0	20	
03	102207 X	87322	-0-	-14885	-0-	84867	3	2455	9 N	2232	2232	0	20	
*04	103410 X	81494	-0-	-21916	-0-	77435	3	4059	9 N	3690	3680	0	30	
05	106857 X	85702	-0-	-21155	-0-	82189	3	3513	9 N	3194	3197	0	27	
DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 20545														
12	291338 X	216992	-0-	-74346	-0-	201409	3	15583	9 N	14166	14190	0	108	
01	291338 X	195004	-0-	-96334	-0-	181033	3	13971	9 N	12701	12679	0	130	
02	263144 X	187390	-0-	-75754	-0-	180915	3	6475	9 N	5886	5956	0	60	
03	258726 X	199271	-0-	-59455	-0-	188946	3	10325	9 N	9386	9350	0	96	
*04	229980 X	201521	-0-	-28459	-0-	191954	3	9567	9 N	8697	8712	0	81	
05	217000 X	168258	-0-	-48742	-0-	160145	3	8113	9 N	7375	7377	0	79	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 20400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	80726 X	80726	-0-	-0-	-0-	66323	3	14403	9	N	13094	13051	0	122
01	79050 X	76502	-0-	-2548	-0-	62167	3	14335	9	N	13032	13037	0	117
02	71400 X	64844	-0-	-6556	-0-	54302	3	10542	9	N	9584	9614	0	87
03	79050 X	68254	-0-	-10796	-0-	56739	3	11515	9	N	10468	10461	0	94
*04	76500 X	60084	-0-	-16416	-0-	49528	3	10556	9	N	9596	9611	0	79
05	79050 X	50237	-0-	-28813	-0-	38687	3	11550	9	N	10500	10489	0	90
BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055														
12	321377 X	85739	-0-	-235638	-0-	71089	3	14650	9	N	13318	13278	0	124
01	321377 X	87736	-0-	-233641	-0-	73960	3	13776	9	N	12524	12535	0	113
02	290276 X	69060	-0-	-221216	-0-	58041	3	11019	9	N	10017	10039	0	91
03	321377 X	71374	-0-	-250003	-0-	60222	3	11152	9	N	10138	10138	0	91
*04	84900 X	74333	-0-	-10567	-0-	62563	3	11770	9	N	10700	10703	0	88
05	87730 X	62699	-0-	-25031	-0-	49941	3	12758	9	N	11598	11586	0	100
BIG KAHUNA WELL #: 14H RRCID -> 298526 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10055 - 20265														
12	340566 X	79236	-0-	-261330	-0-	66712	3	12524	9	N	11385	11350	0	106
01	340566 X	76894	-0-	-263672	-0-	66071	3	10823	9	N	9839	9856	0	89
02	307608 X	61032	-0-	-246576	-0-	51593	3	9439	9	N	8581	8592	0	78
03	340566 X	55287	-0-	-285279	-0-	44611	3	10676	9	N	9705	9696	0	87
*04	76680 X	48924	-0-	-27756	-0-	38725	3	10199	9	N	9272	9283	0	76
05	79236 X	51885	-0-	-27351	-0-	40829	3	11056	9	N	10051	10041	0	86
BIG KAHUNA WELL #: 15H RRCID -> 298527 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9866 - 19956														
12	321904 X	77910	-0-	-243994	-0-	64198	3	13712	9	N	12465	12424	0	116
01	321904 X	83426	-0-	-238478	-0-	69917	3	13509	9	N	12281	12286	0	111
02	290752 X	63018	-0-	-227734	-0-	53321	3	9697	9	N	8815	8846	0	80
03	321904 X	59798	-0-	-262106	-0-	49917	3	9881	9	N	8983	8982	0	81
*04	80730 X	60524	-0-	-20206	-0-	50481	3	10043	9	N	9130	9136	0	75
05	83421 X	51704	-0-	-31717	-0-	40722	3	10982	9	N	9984	9973	0	86
BIG KAHUNA WELL #: 16H RRCID -> 298528 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10058 - 20128														
12	272769 X	80768	-0-	-192001	-0-	68383	3	12385	9	N	11259	11225	0	105
01	272769 X	74490	-0-	-198279	-0-	62279	3	12211	9	N	11101	11106	0	100
02	246372 X	57738	-0-	-188634	-0-	48662	3	9076	9	N	8251	8276	0	75
03	272769 X	61481	-0-	-211288	-0-	51903	3	9578	9	N	8707	8704	0	78
*04	78150 X	59138	-0-	-19012	-0-	49561	3	9577	9	N	8706	8713	0	71
05	80755 X	47692	-0-	-33063	-0-	37103	3	10589	9	N	9626	9614	0	83
BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 19915														
12	329127 X	74798	-0-	-254329	-0-	61601	3	13197	9	N	11997	11958	0	112
01	329127 X	79454	-0-	-249673	-0-	65795	3	13659	9	N	12417	12417	0	112
02	297276 X	61083	-0-	-236193	-0-	51523	3	9560	9	N	8691	8724	0	79
03	329127 X	58807	-0-	-270320	-0-	49443	3	9364	9	N	8513	8516	0	76
*04	86310 X	63683	-0-	-22627	-0-	53271	3	10412	9	N	9465	9463	0	78
05	79453 X	55241	-0-	-24212	-0-	43827	3	11414	9	N	10376	10365	0	89
BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032														
12	92070 X	72774	-0-	-19296	-0-	57101	3	15673	9	N	14248	14198	0	133
01	92070 X	69453	-0-	-22617	-0-	55692	3	13761	9	N	12510	12530	0	113
02	83160 X	54973	-0-	-28187	-0-	43489	3	11484	9	N	10440	10458	0	95
03	92070 X	56152	-0-	-35918	-0-	45645	3	10507	9	N	9552	9561	0	86
*04	70440 X	56084	-0-	-14356	-0-	44466	3	11618	9	N	10562	10561	0	87
05	72788 X	52880	-0-	-19908	-0-	39073	3	13807	9	N	12552	12531	0	108

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT															//CONT.// 31913 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
															WELL #:		803H		RRCID -> 298549		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL		DEPTH 10240		PERF.10480 - 20451	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12		268491 X	210322	-0-	-58169	-0-	195956	3	14366	9	N	13060	13080	0			100											
01		268491 X	183554	-0-	-84937	-0-	171819	3	11735	9	N	10668	10659	0			109											
02		242508 X	104331	-0-	-138177	-0-	92640	3	11691	9	N	10628	10629	0			108											
03		268491 X	204689	-0-	-63802	-0-	193074	3	11615	9	N	10559	10559	0			108											
*04		221730 X	211810	-0-	-9920	-0-	200852	3	10958	9	N	9962	9978	0			92											
05		210335 X	169445	-0-	-40890	-0-	160617	3	8828	9	N	8025	8031	0			86											
DRAKE UNIT															WELL #:		802H		RRCID -> 298559		COMPL. DATE 03/30/2024		TOTAL		DEPTH 10512		PERF.10732 - 20821	
12		404364 X	166865	-0-	-237499	-0-	161513	3	5352	9	N	4865	4874	0			37											
01		404364 X	162166	-0-	-242198	-0-	157579	3	4587	9	N	4170	4164	0			43											
02		365232 X	138053	-0-	-227179	-0-	134106	3	3947	9	N	3588	3595	0			36											
03		404364 X	148326	-0-	-256038	-0-	144787	3	3539	9	N	3217	3220	0			33											
*04		178650 X	156789	-0-	-21861	-0-	153452	3	3337	9	N	3034	3039	0			28											
05		166873 X	145661	-0-	-21212	-0-	142674	3	2987	9	N	2715	2714	0			29											
BATTLESHP															WELL #:		701H		RRCID -> 298582		COMPL. DATE 09/22/2024		TOTAL		DEPTH 9894		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BATTLESHP															WELL #:		702H		RRCID -> 298583		COMPL. DATE 09/14/2024		TOTAL		DEPTH 9666		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BATTLESHP															WELL #:		703H		RRCID -> 298584		COMPL. DATE 09/05/2024		TOTAL		DEPTH 9852		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BATTLESHP															WELL #:		803H		RRCID -> 298591		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL		DEPTH 10796		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
ROULETTE															WELL #:		802H		RRCID -> 298593		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL		DEPTH 10850		PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.// 172232																	
ROULETTE			WELL #: 804H			RRCID -> 298594			COMPL. DATE 10/02/2024			TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BATTLESHP																				
			WELL #: 704H			RRCID -> 298600			COMPL. DATE 08/24/2024			TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BATTLESHP																				
			WELL #: 801H			RRCID -> 298602			COMPL. DATE 10/17/2024			TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BATTLESHP																				
			WELL #: 802H			RRCID -> 298603			COMPL. DATE 10/03/2024			TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROULETTE																				
			WELL #: 803H			RRCID -> 298605			COMPL. DATE 09/16/2024			TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROULETTE																				
			WELL #: 805H			RRCID -> 298606			COMPL. DATE 10/14/2024			TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROULETTE																				
			WELL #: 806H			RRCID -> 298607			COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE				//CONT.// WELL #:		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
						6H	RRCID ->	298726	COMPL.	DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	9940 - 19702	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		116560 X	94800	-0-	-21760	-0-		74404	3	20396	9	N	18542	18499	0	173
01		116560 X	89218	-0-	-27342	-0-		70866	3	18352	9	N	16684	16707	0	150
02		105280 X	71232	-0-	-34048	-0-		56723	3	14509	9	N	13190	13220	0	120
03		116560 X	76678	-0-	-39882	-0-		59701	3	16977	9	N	15434	15416	0	138
*04		105600 X	69090	-0-	-36510	-0-		55077	3	14013	9	N	12739	12773	0	104
05		94798 X	68706	-0-	-26092	-0-		57596	3	11110	9	N	10100	10117	0	87
YAHTZEE				WELL #:		7H	RRCID ->	298727	COMPL.	DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	9736	PERF.	10150 - 19787	
12		101153 X	96643	-0-	-4510	-0-		82110	3	14533	9	N	13212	13165	0	123
01		101153 X	79515	-0-	-21638	-0-		68076	3	11439	9	N	10399	10428	0	94
02		91364 X	48860	-0-	-42504	-0-		40824	3	8036	9	N	7305	7333	0	66
03		101153 X	77953	-0-	-23200	-0-		65537	3	12416	9	N	11287	11252	0	101
*04		97890 X	72219	-0-	-25671	-0-		61817	3	10402	9	N	9456	9479	0	78
05		96658 X	73143	-0-	-23515	-0-		65342	3	7801	9	N	7092	7109	0	61
YAHTZEE				WELL #:		8H	RRCID ->	298728	COMPL.	DATE 04/22/2024	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9910 - 19462	
12		90484 X	90484	-0-	-0-	-0-		69597	3	20887	9	N	18988	18928	0	177
01		85513 X	85513	-0-	-0-	-0-		68849	3	16664	9	N	15149	15190	0	136
02		70954 X	70954	-0-	-0-	-0-		58868	3	12086	9	N	10987	11023	0	100
03		77965 X	77780	-0-	-185	-0-		64452	3	13328	9	N	12116	12107	0	109
*04		75450 X	71990	-0-	-3460	-0-		60673	3	11317	9	N	10288	10313	0	84
05		77965 X	67951	-0-	-10014	-0-		60350	3	7601	9	N	6910	6935	0	59
YAHTZEE				WELL #:		9H	RRCID ->	298729	COMPL.	DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	9758	PERF.	10112 - 19747	
12		111972 X	102482	-0-	-9490	-0-		87849	3	14633	9	N	13303	13282	0	124
01		111972 X	94333	-0-	-17639	-0-		81479	3	12854	9	N	11685	11704	0	105
02		101136 X	97465	-0-	-3671	-0-		87235	3	10230	9	N	9300	9321	0	84
03		111972 X	74468	-0-	-37504	-0-		63695	3	10773	9	N	9794	9790	0	88
*04		108360 X	66663	-0-	-41697	-0-		57422	3	9241	9	N	8401	8420	0	69
05		107911 X	72354	-0-	-35557	-0-		65313	3	7041	9	N	6401	6415	0	55
PANDA UNIT				WELL #:		704H	RRCID ->	298731	COMPL.	DATE 04/13/2024	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	9871 - 19767	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	3681	-0-	3681	3681	3389	3	292	9	N	265	157	0		108
*04		SHUT IN	356883	-0-	356883	360564	296632	3	60251	9	N	54774	54645	0		237
05		SHUT IN	245705	-0-	245705	606269	208673	3	37032	9	N	33665	33845	0		57
PANDA UNIT				WELL #:		705H	RRCID ->	298732	COMPL.	DATE 04/25/2024	TOTAL	DEPTH	9503	PERF.	9599 - 19387	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	4277	-0-	4277	4277	3665	3	612	9	N	556	329	0		227
*04		SHUT IN	268607	-0-	268607	272884	216179	3	52428	9	N	47662	47682	0		207
05		SHUT IN	184084	-0-	184084	456968	145342	3	38742	9	N	35220	35367	0		60
YAHTZEE				WELL #:		11HR	RRCID ->	298762	COMPL.	DATE 04/24/2024	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	9950 - 19717	
12		92411 X	91675	-0-	-736	-0-		75556	3	16119	9	N	14654	14606	0	137
01		92411 X	84548	-0-	-7863	-0-		69831	3	14717	9	N	13379	13396	0	120
02		83468 X	74045	-0-	-9423	-0-		60372	3	13673	9	N	12430	12437	0	113
03		92411 X	74583	-0-	-17828	-0-		61704	3	12879	9	N	11708	11716	0	105
*04		89430 X	69162	-0-	-20268	-0-		57294	3	11868	9	N	10789	10806	0	88
05		91667 X	69468	-0-	-22199	-0-		60112	3	9356	9	N	8505	8520	0	73

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT												//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED //CONT.// 172232				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
												WELL #:		709H		RRCID -> 298763		COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9686 - 19807	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	8103	-0-	8103	8103	8103	6785	3	1318	9	N	1198	709 0					489					
*04	SHUT IN	154112	-0-	154112	162215	127461	127461	3	26651	9	N	24228	24612 0					105					
05	SHUT IN	103535	-0-	103535	265750	79720	79720	3	23815	9	N	21650	21718 0					37					
PANDA UNIT												WELL #:		803H		RRCID -> 298766		COMPL. DATE 03/02/2024		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 10755 - 20564	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PANDA UNIT												WELL #:		806H		RRCID -> 298767		COMPL. DATE 04/30/2024		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 10440 - 20513	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PANDA UNIT												WELL #:		702H		RRCID -> 298768		COMPL. DATE 04/04/2024		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 10004 - 19536	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 W	9321	-0-	9321	9321	9321	7876	3	1445	9	N	1314	778 0					536					
*04	0 W	293125	-0-	293125	302446	235397	235397	3	57728	9	N	52480	52788 0					228					
05	0 W	225717	-0-	225717	528163	182626	182626	3	43091	9	N	39174	39335 0					67					
PANDA UNIT												WELL #:		703H		RRCID -> 298769		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9704 - 19747	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 W	6300	-0-	6300	6300	6300	5194	3	1106	9	N	1005	595 0					410					
*04	0 W	259807	-0-	259807	266107	208961	208961	3	50846	9	N	46224	46434 0					200					
05	0 W	175802	-0-	175802	441909	138666	138666	3	37136	9	N	33760	33902 0					58					
PANDA UNIT												WELL #:		807H		RRCID -> 298770		COMPL. DATE 04/20/2024		TOTAL DEPTH 10519		PERF. 10838 - 20807	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PANDA UNIT												WELL #:		707H		RRCID -> 298771		COMPL. DATE 05/17/2024		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9563 - 19705	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SHUT IN	137	-0-	137	137	137	70	3	67	9	N	61	36 0					25					
*04	SHUT IN	318930	-0-	318930	319067	254148	254148	3	64782	9	N	58893	58663 0					255					
05	SHUT IN	262008	-0-	262008	581075	206273	206273	3	55735	9	N	50668	50836 0					87					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT														CNTY: CULBERSON			
//CONT.//				31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				172232													
WELL #:				708H				RRCID -> 298772				COMPL. DATE 05/08/2024				TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	6932	-0-	6932	6932	6932	6676	3	256	9	N	233	138	0			95
*04	SHUT IN	357140	-0-	357140	364072	364072	303546	3	53594	9	N	48722	48606	0			211
05	SHUT IN	276587	-0-	276587	640659	640659	230683	3	45904	9	N	41731	41871	0			71
PANDA UNIT				WELL #:				802H				RRCID -> 298776				COMPL. DATE 03/12/2024	
																TOTAL DEPTH 10326 PERF. 10518 - 20523	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PANDA UNIT				WELL #:				804H				RRCID -> 298792				COMPL. DATE 03/20/2024	
																TOTAL DEPTH 10242 PERF. 10347 - 20446	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PANDA UNIT				WELL #:				706H				RRCID -> 298796				COMPL. DATE 02/15/2024	
																TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	7585	-0-	7585	7585	7585	7102	3	483	9	N	439	260	0			179
*04	SHUT IN	339355	-0-	339355	346940	346940	293743	3	45612	9	N	41465	41464	0			180
05	14B2 EXT	249975	-0-	249975	596915	596915	216203	3	33772	9	N	30702	30830	0			52
PANDA UNIT				WELL #:				805H				RRCID -> 298797				COMPL. DATE 04/05/2024	
																TOTAL DEPTH 10582 PERF. 10745 - 20786	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BATTLESHIP				WELL #:				807H				RRCID -> 299489				COMPL. DATE 05/13/2025	
																TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BATTLESHIP				WELL #:				707H				RRCID -> 299505				COMPL. DATE 03/18/2025	
																TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BATTLESHIP				WELL #:				804H				RRCID -> 299506				COMPL. DATE 04/17/2025	
																TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			//CONT.//		172232							
BATTLESHIP			WELL #:		806H	RRCID -> 299507		COMPL. DATE 04/06/2025		TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACKJACK			WELL #:		809H	RRCID -> 299511		COMPL. DATE 01/09/2025		TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRONCO UNIT			WELL #:		803H	RRCID -> 299512		COMPL. DATE 03/02/2025		TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRONCO UNIT			WELL #:		805H	RRCID -> 299513		COMPL. DATE 02/13/2025		TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRONCO UNIT			WELL #:		806H	RRCID -> 299514		COMPL. DATE 01/01/2025		TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BATTLESHIP			WELL #:		708H	RRCID -> 299520		COMPL. DATE 03/28/2025		TOTAL DEPTH 9638 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BATTLESHIP			WELL #:		705H	RRCID -> 299525		COMPL. DATE 02/28/2025		TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
1920 ENERGY, LLC					194397							
AVENGER STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 280675		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
			WELL #:			3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15407 X	13481	-0-	-1926	-0-		3050 1	1023 9	9408 3	N		930	938 1				39
01	15407 X	5271	-0-	-10136	-0-		1698 1	406 9	3167 3	N		369	397 1				11
02	13300 X	9079	-0-	-4221	-0-		2554 1	1252 9	5273 3	N		1138	1071 1		7 8		71
03	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-		3348 1	1976 9	17046 3	N		1796	1805 1				62
04	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-		3164 1	2015 9	18586 3	N		1832	1719 1		8 8		167
05	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-		3256 1	1913 9	19452 3	N		1739	1812 1		7 8		87
FORTRESS STATE UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL	DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341		
12	13175 X	10962	-0-	-2213	-0-		4410 1	536 9	6016 3	Y		487	489 1		95 8		59
01	13175 X	10737	-0-	-2438	-0-		4119 1	92 4	6101 3	Y		386	311 1		72 8		62
02	11900 X	10383	-0-	-1517	-0-		3710 1	133 4	6101 3	Y		399	286 1		85 8		90
03	12214 X	8726	-0-	-3488	-0-		3845 1	18 4	4460 3	Y		366	299 1		57 8		100
04	10620 X	9948	-0-	-672	-0-		4103 1	108 4	5367 3	Y		336	285 1		75 8		76
05	11501 X	10179	-0-	-1322	-0-		4226 1	280 4	5355 3	Y		289	261 1		51 8		53
PYTHIAN-OATMAN UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
THUNDERBOLT STATE			WELL #:			1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9602 - 13487		
12	20832 X	19873	-0-	-959	-0-		1451 1	528 9	17894 3	Y		480	312 1		183 8		26
01	20832 X	19018	-0-	-1814	-0-		1388 1	173 4	16850 3	Y		552	382 1		135 8		61
02	18816 X	16516	-0-	-2300	-0-		732 1	195 4	15007 3	Y		529	347 1		155 8		88
03	20646 X	17242	-0-	-3404	-0-		867 1	16 4	15939 3	Y		382	249 1		125 8		96
04	19230 X	16795	-0-	-2435	-0-		883 1	181 4	15355 3	Y		342	203 1		141 8		94
05	19871 X	16863	-0-	-3008	-0-		798 1	223 4	15455 3	Y		352	274 1		94 8		78

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MARAUDER STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 194397	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	1H	RRCID ->	282306	COMPL.	DATE	05/12/2017	TOTAL	DEPTH	8868	PERF.	11008	-	14400				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1079	1			61	3	N	111		171	1	12	8	103	
01	1550	X	1125	-0-	-425	-0-	745	1			122	9	N	26		1	8			128	
02	1400	X	145	-0-	-1255	-0-	128	1			5	4	N	11						139	
03	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1195	1			7	9	N	6						145	
04	1290	X	758	-0-	-532	-0-	725	1			33	9	N	30		1	8			174	
05	1333	X	817	-0-	-516	-0-	816	1			1	9	N	1						175	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT					251854	RRCID ->	1701AH	COMPL.	DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	9780	-	16647				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
EOG RESOURCES, INC. STATE BB KING 32					253162	RRCID ->	279613	COMPL.	DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	9990	-	14394				
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11083	3			26	4	N	216		194	1			83	
01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17220	3			21	4	N	217						300	
02	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	18474	3			16	4	N	125		197	1			228	
03	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9297	3			7	4	N	1		193	1			36	
04	6990	X	122	-0-	-6868	-0-	122	3					N	-0-						36	
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8320	3			28	4	N	325		189	1			172	
STATE JOHNNY CASH 23					WELL #:	2H	RRCID ->	280225	COMPL.	DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	9950	-	15802			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						222	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						222	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						222	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						222	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						222	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
ORBISON 28					WELL #:	6H	RRCID ->	280226	COMPL.	DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	10433	-	13042			
12	12555	X	9678	-0-	-2877	-0-	25	1			9254	3	N	195		9	0	719	1	9	
01	12555	X	12175	-0-	-380	-0-	184	4			215	9	N	501		12	0	485	1	13	
02	11340	X	10982	-0-	-358	-0-	51	1			11463	3	N	521		13	0	484	1	37	
03	12555	X	6096	-0-	-6459	-0-	110	4			551	9	N	521		13	0	484	1	37	
04	12150	X	9549	-0-	-2601	-0-	28	1			10370	3	N	521		13	0	484	1	37	
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	11	4			573	9	N	200		6	0	214	1	17	
							15	1			5847	3	N	200		6	0	214	1	17	
							14	4			220	9	N	200		6	0	214	1	17	
							31	1			9011	3	N	442		10	0	406	1	43	
							21	4			486	9	N	442		10	0	406	1	43	
							41	1			11868	3	N	573		11	0	536	1	69	
							95	4			630	9	N	573		11	0	536	1	69	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANTANA 29														
WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE			M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-		15852	3	78	4	N	942	975 1	161
							1036	9						
01	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-		28312	3	104	4	N	1471	1582 1	50
							1618	9						
02	22708 X	20284	-0-	-2424	-0-		19028	3	84	4	N	1065	973 1	142
							1172	9						
03	25141 X	16348	-0-	-8793	-0-		15528	3	53	4	N	697	769 1	70
							767	9						
04	24330 X	1475	-0-	-22855	-0-		1468	3	1	4	N	5		75
							6	9						
05	25141 X	20062	-0-	-5079	-0-		19568	3	29	4	N	423	376 1	122
							465	9						
STATE GATEWAY 38														
WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
ALLMAN 24														
WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ALLMAN 25 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALLMAN 24														
WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919														
12	30907 X	28998	-0-	-1909	-0-		28460	3	68	4	Y	427	363 1	236
							470	9						
01	48143 X	48143	-0-	-0-	-0-		46146	3	181	4	Y	1651	1573 1	314
							1816	9						
02	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-		52159	3	133	4	Y	1117	1153 1	278
							1229	9						
03	37727 X	31614	-0-	-6113	-0-		30666	3	82	4	Y	787	951 1	114
							866	9						
04	46590 X	3518	-0-	-43072	-0-		3486	3	4	4	Y	25		139
							28	9						
05	59241 X	56579	-0-	-2662	-0-		55652	3	83	4	Y	767	770 1	136
							844	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HERMOSA STATE 55 30-31				//CONT.// 31913 800 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL	DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	40424 X	36691	-0-	-3733	-0-	34373 3	2151 9	167 4	N	1955	1804 1	10 8	1022		
01	38285 X	33889	-0-	-4396	-0-	32249 3	1504 9	136 4	N	1367	1497 1		892		
02	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	32792 3	1921 9	163 4	N	1746	1702 1	41 8	895		
03	38285 X	31273	-0-	-7012	-0-	29584 3	1543 9	146 4	N	1403	1442 1		856		
04	35520 X	9363	-0-	-26157	-0-	8911 3	404 9	48 4	N	367	351 1		872		
05	38626 X	32395	-0-	-6231	-0-	30701 3	1551 9	143 4	N	1410	1482 1	8 8	792		
ZUMA STATE UNIT 72 10-21				WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			234		
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			234		
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			234		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234 1		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03				WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780
12	16244 X	14654	-0-	-1590	-0-	32 1	47 4	13564 3	1011 9	919	915 1	4 8	14		
01	13268 X	13184	-0-	-84	-0-	13 1	44 4	12155 3	972 9	884	877 1		21		
02	11984 X	11754	-0-	-230	-0-	17 1	34 4	10262 3	1441 9	1310	1259 1	35 8	37		
03	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	15 1	85 4	13531 3	1364 9	1240	1236 1		41		
04	14190 X	11947	-0-	-2243	-0-	36 1	27 4	10968 3	916 9	833	847 1		27		
05	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	91 1	18 4	13215 3	1638 9	1489	1420 1	35 8	61		
MAVERICKS STATE 58 09-04				WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765
12	37448 X	19603	-0-	-17845	-0-	37 1	58 4	18280 3	1228 9	1116	1109 1	4 8	17		
01	17267 X	10190	-0-	-7077	-0-	8 1	34 4	9668 3	480 9	436	442 1		11		
02	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	25 1	53 4	14512 3	1278 9	1162	1109 1	32 8	32		
03	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	22 1	130 4	18428 3	1400 9	1273	1262 1		43		
04	18960 X	17961	-0-	-999	-0-	49 1	39 4	16682 3	1191 9	1083	1091 1		35		
05	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	113 1	25 4	20986 3	1483 9	1348	1297 1	31 8	55		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24				WELL #:	51H	RRCID ->	288356	COMPL.	DATE 08/23/2019	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.10840	-	17872				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	38223	X	29852	-0-	-8371	-0-	27791	3	160	4	Y	1728	1663	1	6	8	584		
							1901	9											
01	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	20765	3	112	4	Y	1077	1300	1			361		
							1185	9											
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	18455	3	119	4	Y	1194	1303	1	2	8	250		
							1313	9											
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	441	659	1			32		
04	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	26668	3	2253	9	Y	2048	1931	1			149		
05	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	31484	3	3	4	Y	2086	2118	1			117		
							2295	9											

BAJA STATE 58 15-22				WELL #:	51H	RRCID ->	288364	COMPL.	DATE 09/30/2019	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.10205	-	16652				
12	3534	X	366	-0-	-3168	-0-	11	1	28	3	Y	280	275	1	1	8	4		
							19	4	308	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	10	1	3537	3	Y	687	674	1			17		
							37	4	756	9									
02	980	X	846	-0-	-134	-0-	12	1	405	3	Y	369	365	1	11	8	10		
							23	4	406	9									
03	372	X	239	-0-	-133	-0-	2	1	17	3	Y	190	194	1			6		
							11	4	209	9									
04	4200	X	1510	-0-	-2690	-0-	21	1	1382	3	Y	83	86	1			3		
							16	4	91	9									
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	71	1	7956	3	Y	571	538	1	13	8	23		
							14	4	628	9									

NEW JERSEY STATE 55 29-32				WELL #:	61H	RRCID ->	288757	COMPL.	DATE 11/29/2019	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 9809	-	18415				
12	47151	X	24265	-0-	-22886	-0-	24114	3	121	4	Y	27	2	8			506		
							30	9											
01	47151	X	17075	-0-	-30076	-0-	17030	3	45	4	Y	-0-					506		
02	42588	X	13208	-0-	-29380	-0-	13151	3	31	4	Y	24	521	1	9	8	-0-		
							26	9											
03	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	41429	3	22	4	Y	1203	1087	1			116		
							1323	9											
04	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	45979	3	31	4	Y	2043	1953	1			206		
							2247	9											
05	42051	X	42051	-0-	-0-	-0-	40504	3	20	4	Y	1388	1422	1	64	8	108		
							1527	9											

STATE GATEWAY 22				WELL #:	6H	RRCID ->	289058	COMPL.	DATE 12/16/2018	TOTAL	DEPTH	7878	PERF. N/A						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)															//CONT.//					31913 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CULBERSON									
MEWBOURNE OIL COMPANY																				562560																								
TXL 37																				WELL #: W201PA					RRCID -> 279027					COMPL. DATE 10/15/2015					TOTAL DEPTH 11595					PERF. 11875 - 16350				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																					
12		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1271 1	1274 9	20522 2	N		1158	1122 1					808																						
01		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1231 1	1114 9	16741 2	N		1013	758 1					1063																						
02		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1135 1	909 9	14245 2	N		826	1126 1					763																						
03		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1251 1	1023 9	18376 2	N		930	747 1					946																						
04		17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1230 1	890 9	15464 2	N		809	738 1					1017																						
05		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1210 1	939 9	15308 2	N		854	1111 1					760																						
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC															578467																													
COVINGTON STATE 1															WELL #: 1H					RRCID -> 278439					COMPL. DATE 04/01/2015					TOTAL DEPTH 8192					PERF. 8415 - 12170									
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
PLUGGED AND ABANDONED															09/23/2024																													
STEVE STATE															WELL #: 2H					RRCID -> 278599					COMPL. DATE 04/21/2015					TOTAL DEPTH 7938					PERF. 8405 - 12533									
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
PLUGGED AND ABANDONED															08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24																													
STEVE STATE															WELL #:					RRCID -> 283068					COMPL. DATE 05/23/2017					TOTAL DEPTH 7750					PERF. 8077 - 12320									
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
PLUGGED AND ABANDONED															08/03/2021																													
COVINGTON STATE 13															WELL #:					RRCID -> 283462					COMPL. DATE 03/16/2017					TOTAL DEPTH 7672					PERF. 7986 - 15172									
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
PLUGGED AND ABANDONED															08/03/2021																													
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27															WELL #:					RRCID -> 285042					COMPL. DATE 01/19/2017					TOTAL DEPTH 9000					PERF. 8606 - 15306									
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT							-0-																					
PLUGGED AND ABANDONED															06/28/2021																													
SATURN SWD OPERATING LLC															748767																													
DOUBLE C SWD															WELL #: 1					RRCID -> 280717					COMPL. DATE 09/26/2015					TOTAL DEPTH 4900					PERF. 2728 - 4630									
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
SATURN SWD OPERATING LLC			//CONT.// 748767												
DOUBLE C SWD			WELL #: 2		RRCID -> 280804		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2728 - 4718				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOUBLE C SWD			WELL #: 4		RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2650 - 4900				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DOUBLE C SWD			WELL #: 3		RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
I TAKE IT ALL C SWD			WELL #: 1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
I TAKE IT ALL C SWD			WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
F C SWD E			WELL #: 5		RRCID -> 299331		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2762 - 4240				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
F C SWD B			WELL #: 2		RRCID -> 299422		COMPL. DATE 02/24/2024		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 2751 - 4598				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLF CAMP)				//CONT.//	31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC					801148														
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	07/13/2024	TOTAL	DEPTH	4792	PERF.	3696	-	4650			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	4834	PERF.	3360	-	4506			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BABY LIL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	2447	-	5850			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORT STOCKTON					32124 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS					
DOUBLE BARREL OIL LLC					224791														
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL	DEPTH	3501	PERF.	3089	-	3271			
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	25	1		31			
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	20	1		13			
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	Y	19	15	1		17			
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	24	9	Y	22	29	1		10			
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	3	2	23	9	Y	21	20	1		11			
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	1		11			
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3060	-	3294			
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4	51	1		61			
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5	40	1		26			
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	41	9	Y	37	29	1		34			
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	58	1		21			
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	-0-	6	2	45	9	Y	41	41	1		21			
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	Y	48	48	1		21			
GENESIS EXPLORATION LLC					300193														
STATE A/C 101				WELL #:	2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672	- 2675		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750							
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454	- 4658		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A			
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						54
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 1					54
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 1					54
04	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 1					54
05	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65 1					54
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223	- 3671		
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 1					-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 1					-0-
04	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 1					-0-
05	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65 1					-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH 4104	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7						-0-

FRYSK FARMS (DEVONIAN) BLACK SWAN OPCO, LLC JURECEK "A"				33154 200 101935		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
				WELL #:	1	RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC THOMASON "D"				217012		WELL #:		1	RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK "B"				WELL #:		1	RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #:		1	RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK "D"				WELL #:		1	RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK -C-				WELL #:		1	RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10474 - 10518					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSK FARM (DEVONIAN)			//CONT.// 33154 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK										
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012																			
DANIEL "7"			WELL #: 1			RRCID -> 209785			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
EXTEX OPERATING COMPANY					257062																	
HOELSCHER, F. J. "B"					WELL #: 2			RRCID -> 173336			COMPL. DATE 05/08/1999			TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561								
12	868 N	455		-0-	-413	-0-			455	3				N	-0-						-0-	
01	199 N	199		-0-	-0-	-0-			199	3				N	-0-						-0-	
02	655 N	655		-0-	-0-	-0-			655	3				N	-0-						-0-	
03	465 N	164		-0-	-301	-0-			164	3				N	-0-						-0-	
04	180 N	79		-0-	-101	-0-			79	3				N	-0-						-0-	
05	713 N	288		-0-	-425	-0-			288	3				N	-0-						-0-	
HOELSCHER, F. J. "B"					WELL #: 1			RRCID -> 178189			COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10550 - 10564								
12	682 N	292		-0-	-390	-0-			292	3				N	-0-						182	
01	183 N	183		-0-	-0-	-0-			183	3				N	-0-						182	
02	1184 N	1184		-0-	-0-	-0-			1184	3				N	-0-						182	
03	1158 N	1158		-0-	-0-	-0-			1158	3				N	-0-						182	
04	238 N	238		-0-	-0-	-0-			238	3				N	-0-						182	
05	992 N	671		-0-	-321	-0-			671	3				N	-0-						182	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.					665748																	
OAK 15					WELL #: 11			RRCID -> 282188			COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 11613 PERF. 10738 - 11560								
12	2139 X	1383		-0-	-756	-0-			1376	3		7	9	Y	6						32	
01	2139 X	1193		-0-	-946	-0-			1185	3		8	9	Y	7						39	
02	1932 X	1119		-0-	-813	-0-			1117	3		2	9	Y	2						41	
03	2139 X	468		-0-	-1671	-0-			5	1		463	3	Y	-0-						41	
04	1904 X	1904		-0-	-0-	-0-			19	1		1885	3	Y	-0-		22	1			19	
05	1240 N	1227		-0-	-13	-0-			13	1		1202	3	Y	11						30	
									12	9												
OAK 15					WELL #: 5			RRCID -> 282614			COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 11587 PERF. 11510 - 11530								
12	296 N	296		-0-	-0-	-0-			288	3		8	9	Y	7						50	
01	355 N	355		-0-	-0-	-0-			355	3				Y	-0-						50	
02	140 N	128		-0-	-12	-0-			128	3				Y	-0-						50	
03	540 N	540		-0-	-0-	-0-			5	1		535	3	Y	-0-						50	
04	598 N	598		-0-	-0-	-0-			6	1		592	3	Y	-0-		27	1			23	
05	234 N	234		-0-	-0-	-0-			2	1		232	3	Y	-0-						23	
WILSON 15					WELL #: 4			RRCID -> 282772			COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11495 - 11505								
12	766 N	766		-0-	-0-	-0-			757	3		9	9	Y	8						177	
01	815 N	815		-0-	-0-	-0-			804	3		11	9	Y	10						187	
02	840 N	840		-0-	-0-	-0-			829	3		11	9	Y	10						197	
03	2064 N	2064		-0-	-0-	-0-			20	1		1980	3	Y	58						255	
									64	9												
04	730 N	730		-0-	-0-	-0-			7	1		721	3	Y	2		136	1			121	
									2	9												
05	1693 N	1693		-0-	-0-	-0-			18	1		1675	3	Y	-0-						121	

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ANDREWS			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430												
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #: W 2W	RRCID -> 039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1550	PERF.	1233	-	1394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
JONES, RC				WELL #: 9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL	DEPTH	4162	PERF.	2936	-	2956		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	4803	PERF.	3063	-	3086		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF				WELL #: 3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	3051	-	3074		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSEL ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	3054	-	3078		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7				WELL #: 5	RRCID -> 255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	4802	PERF.	3078	-	3102		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222									
ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:		1Y	RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 813			WELL #:		2	RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N			WELL #:		1	RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222							
GOWENS, J. W.			WELL #:	12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY "AE"			WELL #:	4	RRCID -> 281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3037 - 3148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP.			154235								
KING, E. F.			WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MONTARE OPERATING, LTD.			577015								
RIGGAN			WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARGO KNIGHT			WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARKER D			WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.// 577015														
PARKER C			WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3105 - 3119						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B			WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3105 - 3127						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A			WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 3112 - 3134						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A			WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3115 - 3138						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM			WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A			WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015									
ERNESTEEN			WELL #:		5	RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONA D			WELL #:		1	RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN			WELL #:		5	RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONA A			WELL #:		1	RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			742122											
LOCKHART & BROWN 14			WELL #:		17	RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18			WELL #:		1	RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008 - 3030		
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4		N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	4	N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//			33176 850	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//			742122													
THORNBERRY 23			WELL #:			2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038	-	3058				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	01	72 N	72	-0-	-0-	-0-			1 3	71 4	N	-0-						-0-	
		62 N	51	-0-	-11	-0-			45 3	6 4	N	-0-						-0-	
		56 N	37	-0-	-19	-0-			34 3	3 4	N	-0-						-0-	
		62 N	39	-0-	-23	-0-			21 3	18 4	N	-0-						-0-	
		60 N	44	-0-	-16	-0-			44 4		N	-0-						-0-	
		49 N	49	-0-	-0-	-0-			7 3	42 4	N	-0-						-0-	

THORNBERRY "18"			WELL #:			3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990	-	3020				
12	01	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 4		N	-0-						-0-	
		31 N	29	-0-	-2	-0-			25 3	4 4	N	-0-						-0-	
		28 N	21	-0-	-7	-0-			19 3	2 4	N	-0-						-0-	
		31 N	22	-0-	-9	-0-			12 3	10 4	N	-0-						-0-	
		30 N	25	-0-	-5	-0-			25 4		N	-0-						-0-	
		31 N	28	-0-	-3	-0-			4 3	24 4	N	-0-						-0-	

LOCKHART & BROWN 17			WELL #:			2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030	-	3065				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

THORNBERRY 18			WELL #:			4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846	-	3032				
12	01	89 N	89	-0-	-0-	-0-			1 3	88 4	N	-0-						-0-	
		64 N	64	-0-	-0-	-0-			56 3	8 4	N	-0-						-0-	
		56 N	47	-0-	-9	-0-			43 3	4 4	N	-0-						-0-	
		62 N	50	-0-	-12	-0-			27 3	23 4	N	-0-						-0-	
		60 N	55	-0-	-5	-0-			55 4		N	-0-						-0-	
		62 N	62	-0-	-0-	-0-			9 3	53 4	N	-0-						-0-	

FULLERTON (DEVONIAN)			33230 300			ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILSON, H. M. -A-			WELL #:			10	RRCID ->	295405	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8165	-	8263				
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2 6			-0-	
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

FULLERTON (SAN ANDRES)			33230 500			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS									
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222																
UNIVERSITY "SS"			WELL #:			1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A						
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

FULLERTON (SAN ANDRES)			//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222							
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		2	RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY "SS"			WELL #:		4	RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
UNIVERSITY "YY"			WELL #:		3	RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
G-M (PENN.)			33459 500		100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC												
CADENHEAD, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A		
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 153475		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 16184 - 17020		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
G. P. M. (PENN.)			33547 498		875391	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.												
MITCHELL			WELL #:		1	RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441		
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2	39 9	N	35		84
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2	18 9	N	16		100
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-			N	5		105
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	5		110
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9	N	3		113
*05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2878 2	98 9	N	89	152 1	50

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985																	
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683											
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS											
BRP ENERGY, LLC		041519																	
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK											
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635																	
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK											
LANDMARK IP, LLC		484651																	
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10024 - 10036											
12	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
01	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
02	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
03	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
04	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-
05	0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK											
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255																	
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	25	9	N		23					114	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N		11					125	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	N		12					137	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	N		10					147	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N		8					155	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	N		11					166	
XTO ENERGY INC.		945936																	
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532									
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	3348	3	157	9	N		143	188	1				188
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	3	156	9	N		142	178	1				152
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	3	141	9	N		128						280
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	3	183	9	N		166	192	1				254
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	3	67	9	N		61	191	1				124
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	3450	3	175	9	N		159	186	1				97
GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK											
VITAL ENERGY, INC.		100951																	
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 3519 - 3839									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9313 - 9334									
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N		-0-						114
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N		-0-						114
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N		-0-						114
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N		-0-						114
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	288	2			N		-0-						114
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N		NO RPT						114
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8030 - 9742									
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	40	9	N		36	191	1				56
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	29	9	N		26						82
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	29	9	N		26						108
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N		7						115
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N		14						129
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N		NO RPT						129
PETEX		659782																	
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						42

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 618

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED ENDURING FREEDOM				34532 500 130061 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 208609		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/2004				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ENDURING FREEDOM				WELL #:	1	RRCID -> 230963	COMPL. DATE 02/08/2003				TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. HAY BRANDON 19 SWD				WELL #:	148113 1	RRCID -> 284517	COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1 SWD				WELL #:	2803H	RRCID -> 295585	COMPL. DATE 12/13/2022				TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIB NEW HEIGHT ENERGY, LLC COWDEN RANCH 'A'				WELL #:	34639 001 100152 7H	ASSOCIATED RRCID -> 288363	49B COMPL. DATE 08/01/2017				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357						
12	140 R	26	-0-	-114	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIRVINTEX (QUEEN) DIAMOND M OIL CO., INC. REED				WELL #:	35092 333 216899 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 055300	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/1973				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)			//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.			//CONT.//		216899										
ARCO "U"			WELL #:		1	RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			WELL #:		490300	RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A			
WILSON, D. C. O.					2										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD			WELL #:		1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC.			WELL #:		621750	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390			
GIRVIN A					1										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			WELL #:		722193	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171		PERF. N/A			
SULVAN					1										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGDEN			WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182		PERF. N/A			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016														

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
03	775 N	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 7		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022														

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.				253162												
20001 JV-P PENWELL				WELL #: 1	RRCID -> 192195	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 19290	PERF. 16336	-	16462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: R135	RRCID -> 153073	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6626	PERF. 5384	-	5777						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: T155	RRCID -> 155117	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5360	-	6281						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025																
EMBAR				WELL #: 12	RRCID -> 168966	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 5110	-	5130						
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	10 2	26 4	Y		33	41 1					10
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	36 9	7 4	Y		37	35 1					12
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	41 9										
03	DLQ G-10	139	-0-	139	241	62 2	40 9	Y		36	34 1					14
						103 2	2 4	Y		31	44 1					1
						34 9										
04	DLQ G-10	151	-0-	151	392	76 2	41 4	Y		31	24 1					8
						34 9										
05	549 N	157	-0-	-392	-0-	51 2	70 4	Y		33	38 1					3
						36 9										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: Z 35	RRCID -> 245320	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5562	-	6455						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #: L 45	RRCID -> 276993	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5566	-	6375						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														
//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319 WELL #: H 25					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 276994					COMPL. DATE 09/18/2013				
										TOTAL DEPTH 6650				
										PERF. 5475 - 6458				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5146 X	2668	-0-	-2478	-0-	1513	2	1130	4	N	23	22	0	1
01	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	25	9	383	4	N	25	24	0	1
02	5096 X	4852	-0-	-244	-0-	28	9	46	4	N	53	52	0	2
03	5642 X	3656	-0-	-1986	-0-	4748	2	46	4	N	49	48	0	3
04	4950 X	3525	-0-	-1425	-0-	58	9	1215	4	N	28	30	0	1
05	5363 X	2832	-0-	-2531	-0-	3556	2	1837	4	N	21	21	0	1
						54	9							
						2279	2							
						31	9							
						972	2							
						23	9							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														
WELL #: J 55					RRCID -> 276995					COMPL. DATE 03/15/2012				
										TOTAL DEPTH 6475				
										PERF. 5653 - 6420				
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1447	2	1627	4	N	24	23	0	1
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	26	9	512	4	N	52	50	0	1
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4788	2	42	9	N	38	38	0	1
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	57	9	37	4	N	25	25	0	1
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	5081	2	31	9	N	28	28	0	1
05	2201 X	1324	-0-	-877	-0-	3231	2	29	9	N	26	26	0	1
						28	9							
						2269	2							
						1295	2							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														
WELL #: L150					RRCID -> 277002					COMPL. DATE 10/18/2007				
										TOTAL DEPTH 6645				
										PERF. 5452 - 6442				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														
WELL #: J 42					RRCID -> 277008					COMPL. DATE 06/14/2011				
										TOTAL DEPTH 8556				
										PERF. 6087 - 6452				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT														
WELL #: L 55					RRCID -> 277047					COMPL. DATE 10/11/2000				
										TOTAL DEPTH 6510				
										PERF. 5596 - 6348				
12	4371 X	4008	-0-	-363	-0-	1986	2	1948	4	N	67	66	0	2
01	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	74	9	858	4	N	84	81	0	2
02	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8390	2	74	9	N	67	67	0	2
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	92	9	78	4	N	103	100	0	5
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	8016	2	2608	4	N	119	119	0	5
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	5007	2	4623	4	N	75	77	0	3
						113	9							
						3117	2							
						131	9							
						1602	2							
						83	9							

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 623

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: H 45	35652 062 100319	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	2148	2 34 9	1992	4	N	31	30	0	1	1	1
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4681	2 33 9	404	4	N	30	29	0	1	1	1
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-	3884	2 30 9	45	4	N	27	27	0			1
03	4681	X	3092	-0-	-1589	-0-	3026	2 28 9	38	4	N	25	25	0			1
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-	1924	2 31 9	980	4	N	28	28	0			1
05	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	1107	2 29 9	1572	4	N	26	26	0			1
FORMENTERA OPERATIONS LLC CUMMINS, H.E. 'K'					276959 WELL #: 6		RRCID -> 298271		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4151		-	6442	
12	1085	X	989	-0-	-96	-0-	3	2	986	4	Y	-0-					-0-
01	1085	X	781	-0-	-304	-0-	22	2	759	4	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT					617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300		-	5775	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC ADAM					760218 WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252		-	7041	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG) MAVERICK PERMIAN LLC CLYDE -B-					35652 496 100319 WELL #: 155		ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925		PERF. N/A				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)										//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC										//CONT.//		100319									
CLYDE -B-										WELL #:		154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
02	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
03	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
04	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
05	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
CLYDE -B-										WELL #:		156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A			
12	01	02	03	04	05	2852	X	90	-0-	-2762	-0-	90	2	Y	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	05	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	2	Y	-0-					-0-	
02	01	02	03	04	05	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	2977	2977	2	Y	-0-					-0-	
03	01	02	03	04	05	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	5158	2181	2	Y	-0-					-0-	
04	01	02	03	04	05	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	6261	1103	2	Y	-0-					-0-	
05	01	02	03	04	05	6315	X	54	-0-	-6261	-0-	54	2	Y	-0-					-0-	
CLYDE -B-										WELL #:		158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A			
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
02	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
03	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
04	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
05	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-	
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC										WELL #:		101677		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890	
JESSIE B												1									
12	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
02	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
03	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
04	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
05	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
GRAMA OPERATING, LLC										WELL #:		324437		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
WIGHT												1									
12	01	02	03	04	05	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	3	N	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-					-0-	
02	01	02	03	04	05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-					-0-	
03	01	02	03	04	05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-					-0-	
04	01	02	03	04	05	1170	N	570	-0-	-600	-0-	570	3	N	-0-					-0-	
05	01	02	03	04	05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3	N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY										WELL #:		386310		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717			
GOLDSMITH, C. A. ET AL												1021									
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
02	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
03	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
04	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
05	01	02	03	04	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)														CNTY: ECTOR	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GOLDSMITH, C. A. ET AL															
WELL #: 13956 RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-					-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL														CNTY: ECTOR	
WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GOLDSMITH (HOLT)														CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
COWDEN, W.F., -C- DEEP															
WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)														CNTY: ECTOR	
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC															
COWDEN -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					41
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					41
MAVERICK PERMIAN LLC														CNTY: ECTOR	
CLYDE -B-															
WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CLYDE -B-														CNTY: ECTOR	
WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544						
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918	
12	1482 X	-0-	-0-	-1482	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			-0-
03	3100 N	3909	-0-	-809	-0-	3909	2			-0-
04	943 N	134	-0-	-809	-0-	134	2			-0-
05	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2			-0-

PETEX				659782						
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325						
TXL		WELL #:		3	RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218													
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL	DEPTH	4065	PERF.	3918	-	3994		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4010	-	4108		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL	DEPTH	5042	PERF.	3894	-	3929		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

GRAYBURG GAS UNIT X				WELL #:	2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL	DEPTH	4624	PERF.	3888	-	4022		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WALSH & WATTS, INC.					895060													
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL	DEPTH	5190	PERF.	N/A				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)					35653 832	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.					008716													
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3729	-	3741		
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-				23	
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-				23	
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-				23	
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-				23	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23	

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716													
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3710 - 3728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926		PERF. 3732 - 3742					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3751 - 3757					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3816 - 3822					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-			10
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-			10
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3832 - 3848					
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279 2			N	-0-			-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-			1515 2			N	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			1165 2			N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-			867 2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710													
BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
OXY USA WTP LP SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618 COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316														
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	40
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146														
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-	41
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-	41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	41
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070														
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	-0-	42
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-	42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
BARROW PETROLEUM LLC 053314 COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//				35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
FRANK -B-				WELL #: 23	RRCID -> 030364	COMPL. DATE 06/21/1963	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	2558 R	-0-	-0-	-2558 B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	1064 #	-0-	-0-	-1064 B	-1064			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1064						
03	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-2242			N	-0-	-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-3142			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3142			N	-0-	-0-
EMBAR -B-				WELL #: 31	RRCID -> 030885	COMPL. DATE 08/08/1963	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A	
12	1891 #	371	-0-	-1520 B	-3236	371 2		N	-0-	-0-
01	1891 #	2104	-0-	213 B	-3023	2104 2		N	-0-	-0-
02	1456 #	1962	-0-	506 B	-2517	1962 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2517						
03	1612 #	2121	-0-	509 B	-2008	2121 2		N	-0-	-0-
04	1860 #	1371	-0-	-489 B	-2497	1371 2		N	-0-	-0-
05	1922 #	910	-0-	-1012 B	-3509	910 2		N	-0-	-0-
NOBLES				WELL #: 9 U	RRCID -> 031113	COMPL. DATE 10/01/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
EMBAR -B-				WELL #: 33	RRCID -> 033072	COMPL. DATE 05/09/1964	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A	
12	4092 #	1627	-0-	-2465 B	-2465	1627 2		Y	-0-	-0-
01	14353 #	9292	-0-	-5061 B	-7526	9292 2		Y	-0-	-0-
02	9856 #	3138	-0-	-6718 B	-14244	3138 2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14244						
03	10912 #	11554	-0-	642 B	-13602	11554 2		Y	-0-	-0-
04	10440 #	7194	-0-	-3246 B	-16848	7194 2		Y	-0-	-0-
05	9300 #	5019	-0-	-4281 B	-21129	5019 2		Y	-0-	-0-
ABELL				WELL #: 9	RRCID -> 033537	COMPL. DATE 07/09/1964	TOTAL DEPTH	4397	PERF. N/A	
12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1863			Y	-0-	-0-
01	1240 #	1003	-0-	-237 B	-2100	1003 2		Y	-0-	-0-
02	1120 #	1317	-0-	197 B	-1903	1317 2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1635	CANCELLED UNDERAGE ->	-268				
03	1240 #	1388	-0-	148 B	-1487	1388 2		Y	-0-	-0-
04	1050 #	877	-0-	-173 B	-1660	877 2		Y	-0-	-0-
05	1333 #	553	-0-	-780 B	-2440	553 2		Y	-0-	-0-
UNIVERSITY-ANDREWS				WELL #: 109	RRCID -> 036400	COMPL. DATE 06/23/1965	TOTAL DEPTH	4240	PERF. N/A	
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379			Y	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379			Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3379				
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																		
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.//100319																		
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
T2 OPERATING CORPORATION 102194																		
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A																		
12	248 #	211	-0-		-37 B	-37		201	2	10	9	N	9	12	1			7
01	731 R	768	-0-		-37 B	-0-		757	2	11	9	N	10	6	1			11
02	756 R	756	-0-		-0- B	-0-		741	2	15	9	N	14	12	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248 #	-0-	-0-		-248 B	-248						N	-0-	13	1			-0-
04	240 #	-0-	-0-		-240 B	-488						N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-		-248 B	-736						N	-0-					-0-
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313																		
12	9 #	4	-0-		-5 B	-151		4	2			N	-0-					58
01	9 #	7	-0-		-2 B	-153		7	2			N	-0-					58
02	9 #	4	-0-		-5 B	-158		4	2			N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -130																		
03	5 #	4	-0-		-1 B	-29		4	2			N	-0-					58
04	7 #	2	-0-		-5 B	-34		2	2			N	-0-					58
05	7 #	4	-0-		-3 B	-37		4	2			N	-0-					33
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255																		
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133																		
12	62 #	9	-0-		-53 B	-53		9	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-		-12 B	-65		50	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	55	-0-		-1 B	-66		55	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																		
03	62 #	64	-0-		2 B	-64		64	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	41	-0-		-19 B	-83		41	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	17	-0-		-45 B	-128		17	3			Y	-0-					-0-
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480																		
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 A	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025																		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480																	
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959																	
CUMMINS, H.E."K" WELL #: 27 RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850																	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RCI, L.L.C. 695711																	
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A																	
12	682 #	690	-0-	8	B	-115	690	2			N	-0-					-0-
01	682 #	700	-0-	18	B	-97	700	2			N	-0-					-0-
02	616 #	639	-0-	23	B	-74	639	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -74																	
03	687 R	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	660 #	640	-0-	-20	B	-20	640	2			N	-0-					-0-
05	682 #	637	-0-	-45	B	-65	637	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154																	
12	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183																	
12	31 #	46	-0-	15	B	-20	46	2			N	-0-					-0-
01	31 #	47	-0-	16	B	-4	47	2			N	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	B	-17	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -4																	
03	62 #	46	-0-	-16	B	-29	46	2			N	-0-					-0-
04	60 #	43	-0-	-17	B	-46	43	2			N	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20	B	-66	42	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
SATANTA OIL COMPANY										748744						
COWDEN -B-										WELL #:	2 C	RRCID -> 031186	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 #		3 -0-	3 B	-442		3 3			Y	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-442					Y	-0-				-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56 B	-498					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-56	CANCELLED UNDERAGE ->	-442				
03		93 #	-0-	-0-	-93 B	-149					Y	-0-				-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90 B	-239					Y	-0-				-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3 B	-242					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
12		1085 #		84 -0-	-1001 B	-5433		84 3			N	-0-				-0-
01		1085 #		1415 -0-	330 B	-5103		1415 3			N	-0-				-0-
02		1316 #		1640 -0-	324 B	-4779		1640 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-3619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1160				
03		1457 #		1505 -0-	48 B	-3571		1505 3			N	-0-				-0-
04		1410 #		915 -0-	-495 B	-4066		915 3			N	-0-				-0-
05		1457 #		-0- -0-	-1457 B	-5523					N	-0-				-0-
UNIVERSITY -29-										WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF. N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				44
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				44
UNIVERSITY -20-										WELL #:	1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				230
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5				235
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2				237
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				237
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				237
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				237
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)										35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.										008716						
WEST GOLDSMITH UNIT										WELL #:	1301	RRCID -> 019921	COMPL. DATE 06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETROPLEX ENERGY INC.										660886						
OHIO-SLATOR										WELL #:	1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)										49B		CNTY: ECTOR							
PETROPLEX ENERGY INC.																			
PHILLIPS TXL "E"																			
WELL #: 1										RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	62 #		18	-0-	-44	-0-		18	3			N	-0-					-0-	
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
02	56 #		-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03	62 #		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.										895060									
TXL "J"										WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
05	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	4	4	4	2			N	-0-					34	
GOMEZ (ATOKA)										35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTREX OPERATING COMPANY										257062									
GOMEZ SOUTH UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534	
12	248 N	92	-0-	-0-	-156	-0-		92	3			N	-0-					-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-	
02	224 N	85	-0-	-0-	-139	-0-		85	3			N	-0-					-0-	
03	93 N	51	-0-	-0-	-42	-0-		51	3			N	-0-					-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-					-0-	
05	93 N	32	-0-	-0-	-61	-0-		32	3			N	-0-					-0-	
SVEN PERMIAN, LLC										831420									
FORT STOCKTON UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372	
12	1271 N	990	-0-	-0-	-281	-0-		990	2			N	-0-					-0-	
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-		1880	2			N	-0-					-0-	
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-		2551	2			N	-0-					-0-	
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-		2675	2			N	-0-					-0-	
04	1230 N	99	-0-	-0-	-1131	-0-		99	2			N	-0-					-0-	
05	1271 N	1017	-0-	-0-	-254	-0-		1017	2			N	-0-					-0-	
GOMEZ (DELAWARE)										35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC										694704									
DEWITT, BILL										WELL #: 1D		RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364		PERF. 5000 - 5322	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOMEZ (DEVONIAN)										35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862									
NEAL, ROXIE										WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683		PERF.17959 - 22423	
12	5115 X	4303	-0-	-0-	-812	-0-		4303	2			N	-0-					-0-	
01	5115 X	4844	-0-	-0-	-271	-0-		4844	2			N	-0-					-0-	
02	4620 X	4394	-0-	-0-	-226	-0-		4394	2			N	-0-					-0-	
03	4991 X	4852	-0-	-0-	-139	-0-		4852	2			N	-0-					-0-	
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-		4870	2			N	-0-					-0-	
05	4867 X	3226	-0-	-0-	-1641	-0-		3226	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																			
J.F. MOORE UNIT NO. 1																			
//CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 147862																			
WELL #: 1										RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654		PERF.17056 - 17280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	9000		2			N	-0-						-0-	
01	10044 X	7506	-0-	-2538	-0-	7506		2			N	-0-						-0-	
02	9492 X	9194	-0-	-298	-0-	9194		2			N	-0-						-0-	
03	10509 X	9016	-0-	-1493	-0-	9016		2			N	-0-						-0-	
04	10170 X	8322	-0-	-1848	-0-	8322		2			N	-0-						-0-	
05	10168 X	6945	-0-	-3223	-0-	6945		2			N	-0-						-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886	
12	3286 X	606	-0-	-2680	-0-	606		2			N	-0-						-0-	
01	3286 X	730	-0-	-2556	-0-	730		2			N	-0-						-0-	
02	2968 X	1024	-0-	-1944	-0-	1024		2			N	-0-						-0-	
03	1209 X	986	-0-	-223	-0-	986		2			N	-0-						-0-	
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517		2			N	-0-						-0-	
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257		2			N	-0-						-0-	
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2										WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010			
12	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470		2			N	-0-						-0-	
01	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1280		2			N	-0-						-0-	
02	1428 N	1364	-0-	-64	-0-	1364		2			N	-0-						-0-	
03	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219		2			N	-0-						-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454		2			N	-0-						-0-	
05	1519 N	1144	-0-	-375	-0-	1144		2			N	-0-						-0-	
PRICE, AUBREY										WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781			
12	9982 X	7478	-0-	-2504	-0-	7478		2			N	-0-						-0-	
01	9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	8764		2			N	-0-						-0-	
02	9016 X	7525	-0-	-1491	-0-	7525		2			N	-0-						-0-	
03	9145 X	7990	-0-	-1155	-0-	7990		2			N	-0-						-0-	
04	8520 X	7952	-0-	-568	-0-	7952		2			N	-0-						-0-	
05	8773 X	7395	-0-	-1378	-0-	7395		2			N	-0-						-0-	
P.B.M. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273			
12	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	27136		2			N	-0-						-0-	
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399		2			N	-0-						-0-	
02	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	24082		2			N	-0-						-0-	
03	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	22851		2			N	-0-						-0-	
04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	22489		2			N	-0-						-0-	
05	22227 X	20617	-0-	-1610	-0-	20617		2			N	-0-						-0-	
PRICE ESTATE UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400			
12	7812 X	3575	-0-	-4237	-0-	3575		2			N	-0-						-0-	
01	7812 X	3962	-0-	-3850	-0-	3962		2			N	-0-						-0-	
02	7056 X	3421	-0-	-3635	-0-	3421		2			N	-0-						-0-	
03	7626 X	4284	-0-	-3342	-0-	4284		2			N	-0-						-0-	
04	5940 X	5497	-0-	-443	-0-	5497		2			N	-0-						-0-	
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446		2			N	-0-						-0-	
PALMER										WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917			
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738		3			N	-0-						-0-	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901		3			N	-0-						-0-	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256		3			N	-0-						-0-	
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054		3			N	-0-						-0-	
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404		3			N	-0-						-0-	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596		3			N	-0-						-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-			-0-
01	11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
02	10360 X	8218	-0-	-2142	-0-	8218	2			N	-0-			-0-
03	11470 X	7829	-0-	-3641	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
04	11100 X	8947	-0-	-2153	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
05	10726 X	7340	-0-	-3386	-0-	7340	2			N	-0-			-0-
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502														
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-			-0-
04	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710														
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062														
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845														
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-			-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-			-0-
02	2688 X	1799	-0-	-889	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
03	4991 X	715	-0-	-4276	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04	4830 X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
05	4991 X	2955	-0-	-2036	-0-	2955	3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868														
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
EXTEx OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062							
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279 3		N	-0-	-0-
01	02	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832 3		N	-0-	-0-
02	03	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 3		N	-0-	-0-
03	04	11005 X	9910	-0-	-1095	-0-	9910 3		N	-0-	-0-
04	05	10650 X	9089	-0-	-1561	-0-	9089 3		N	-0-	-0-
		11005 X	8370	-0-	-2635	-0-	8370 3		N	-0-	-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
BAKER 84		WELL #:		1		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512									
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386	
12	01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	-0-
01	02	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-	-0-
02	03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	134 2	5 4	N	-0-	-0-
03	04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
04	05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
		155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
EXXON FEE "L"		WELL #:		1		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730	
12	01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 2		N	-0-	-0-
01	02	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-	-0-
02	03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		N	-0-	-0-
03	04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-	-0-
04	05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-	-0-
		2511 X	2274	-0-	-237	-0-	2274 2		N	-0-	-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H		RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284	
12	01	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28760 2		N	-0-	-0-
01	02	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	13950 2		N	-0-	-0-
02	03	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876 2		N	-0-	-0-
03	04	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21296 2		N	-0-	-0-
04	05	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	19219 2		N	-0-	-0-
		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14892 2		N	-0-	-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		101199									
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A	
12	01	9207 X	6175	-0-	-3032	-0-	6175 2		N	-0-	-0-
01	02	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-	-0-
02	03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2		N	-0-	-0-
03	04	6169 X	5673	-0-	-496	-0-	5673 2		N	-0-	-0-
04	05	6180 X	4526	-0-	-1654	-0-	4526 2		N	-0-	-0-
		6727 X	5050	-0-	-1677	-0-	5050 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199											
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3225 X	983	-0-	-2242	-0-	983	2			N	-0-			-0-
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
02		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03		1054 X	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04		1020 X	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-			-0-
05		1054 X	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
SIBLEY - STATE		GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920		PERF.19445 - 20825		
12		26598 X	19490	-0-	-7108	-0-	19490	2			N	-0-			-0-
01		26598 X	23486	-0-	-3112	-0-	23486	2			N	-0-			-0-
02		29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2			N	-0-			-0-
03		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	2			N	-0-			-0-
04		22740 X	15145	-0-	-7595	-0-	15145	2			N	-0-			-0-
05		26598 X	10603	-0-	-15995	-0-	10603	2			N	-0-			-0-
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL				WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A		
12		248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-			-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-			-0-
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A		
12		28551 X	23521	-0-	-5030	-0-	23521	2			N	-0-			-0-
01		29082 X	29082	-0-	-0-	-0-	29082	2			N	-0-			-0-
02		25788 X	25447	-0-	-341	-0-	25447	2			N	-0-			-0-
03		28551 X	24031	-0-	-4520	-0-	24031	2			N	-0-			-0-
04		27630 X	22278	-0-	-5352	-0-	22278	2			N	-0-			-0-
05		28551 X	18139	-0-	-10412	-0-	18139	2			N	-0-			-0-
BLACK-LEWIS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A		
12		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
01		2790 X	2661	-0-	-129	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
02		2520 X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
03		2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
04		2700 X	2086	-0-	-614	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
05		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
ABELL EAST UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A		
12		13795 X	10455	-0-	-3340	-0-	10455	2			N	-0-			-0-
01		13795 X	10382	-0-	-3413	-0-	10382	2			N	-0-			-0-
02		10724 X	10351	-0-	-373	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
03		11842 X	11221	-0-	-621	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
04		10110 X	9455	-0-	-655	-0-	9455	2			N	-0-			-0-
05		11470 X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2			N	-0-			-0-
-DD- GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF.21548 - 22752		
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
04		990 N	678	-0-	-312	-0-	678	2			N	-0-			-0-
05		961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199						
ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
12	54095 X	33669	-0-	-20426	-0-	33669	2		N	-0-
01	54064 X	30913	-0-	-23151	-0-	30913	2		N	-0-
02	48832 X	33527	-0-	-15305	-0-	33527	2		N	-0-
03	54064 X	29417	-0-	-24647	-0-	29417	2		N	-0-
04	32580 X	24674	-0-	-7906	-0-	24674	2		N	-0-
05	37107 X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2		N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
12	3100 N	20275	-0-	17175	17175	20275	2		N	-0-
01	3100 N	5321	-0-	2221	19396	5321	2		N	-0-
02	2800 N	3468	-0-	668	20064	3468	2		N	-0-
03	24225 X	4161	-0-	-20064	-0-	4161	2		N	-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-
03	403 N	182	-0-	-221	-0-	182	2		N	-0-
04	390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2		N	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
12	4991 X	4146	-0-	-845	-0-	4146	2		N	-0-
01	4991 X	2536	-0-	-2455	-0-	2536	2		N	-0-
02	4508 X	3019	-0-	-1489	-0-	3019	2		N	-0-
03	4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2		N	-0-
04	4020 X	2158	-0-	-1862	-0-	2158	2		N	-0-
05	4154 X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2		N	-0-

NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A	
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2		N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199												
BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31938 X	31938	-0-	-0-	-0-		31938 2			N	-0-					-0-
01	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-		29213 2			N	-0-					-0-
02	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-		25273 2			N	-0-					-0-
03	29574 X	24348	-0-	-5226	-0-		24348 2			N	-0-					-0-
04	28620 X	17877	-0-	-10743	-0-		17877 2			N	-0-					-0-
05	29574 X	19295	-0-	-10279	-0-		19295 2			N	-0-					-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A							
12	30814 X	30814	-0-	-0-	-0-		30814 2			N	-0-					-0-
01	27466 X	23918	-0-	-3548	-0-		23918 2			N	-0-					-0-
02	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-		25668 2			N	-0-					-0-
03	29915 X	26500	-0-	-3415	-0-		26500 2			N	-0-					-0-
04	28950 X	20243	-0-	-8707	-0-		20243 2			N	-0-					-0-
05	29915 X	16461	-0-	-13454	-0-		16461 2			N	-0-					-0-
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701							
12	24862 X	16549	-0-	-8313	-0-		16549 2			N	-0-					-0-
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-		25145 2			N	-0-					-0-
02	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-		23602 2			N	-0-					-0-
03	21080 X	20138	-0-	-942	-0-		20138 2			N	-0-					-0-
04	24330 X	19755	-0-	-4575	-0-		19755 2			N	-0-					-0-
05	25358 X	14033	-0-	-11325	-0-		14033 2			N	-0-					-0-
GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #:		1	RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A							
12	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-		25077 2			N	-0-					-0-
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-		20370 2			N	-0-					-0-
02	16016 X	15229	-0-	-787	-0-		15229 2			N	-0-					-0-
03	25079 X	19835	-0-	-5244	-0-		19835 2			N	-0-					-0-
04	24270 X	13484	-0-	-10786	-0-		13484 2			N	-0-					-0-
05	25079 X	14592	-0-	-10487	-0-		14592 2			N	-0-					-0-
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A							
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-		11586 2			N	-0-					-0-
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-		8167 2			N	-0-					-0-
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3337 2			N	-0-					-0-
03	4092 X	2106	-0-	-1986	-0-		2106 2			N	-0-					-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		4449 2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3487	-0-	-605	-0-		3487 2			N	-0-					-0-
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A							
12	4061 X	3821	-0-	-240	-0-		3821 2			N	-0-					-0-
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4325 2			N	-0-					-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		3853 2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3819	-0-	-273	-0-		3819 2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3113	-0-	-1087	-0-		3113 2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3022	-0-	-1318	-0-		3022 2			N	-0-					-0-
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A							
12	7068 X	34	-0-	-7034	-0-		34 2			N	-0-					-0-
01	1023 X	32	-0-	-991	-0-		32 2			N	-0-					-0-
02	392 X	117	-0-	-275	-0-		117 2			N	-0-					-0-
03	434 X	2	-0-	-432	-0-		2 2			N	-0-					-0-
04	30 X	23	-0-	-7	-0-		23 2			N	-0-					-0-
05	124 X	2	-0-	-122	-0-		2 2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC			//CONT.//		101199														
GOMEZ S.W.D.			WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 08/03/1972		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 6050	-	6240				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:		2	RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL	DEPTH	22275	PERF. N/A						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-					-0-	
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-	
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-					-0-	
05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2				N	-0-					-0-	

BROWN, E. T.			WELL #:		2	RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL	DEPTH	22124	PERF. 21450	-	22124				
12	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	2				N	-0-					-0-	
01	3100	N	99	-0-	-3001	2153	99	2				N	-0-					-0-	
02	2270	N	117	-0-	-2153	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-	
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-					-0-	
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6			WELL #:		2	RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL	DEPTH	22074	PERF. 21878	-	22020				
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-	
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-					-0-	
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-					-0-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862																
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1			WELL #:		1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL	DEPTH	21603	PERF. N/A						
12	27466	X	14416	-0-	-13050	-0-	14416	2				N	-0-					-0-	
01	27466	X	19527	-0-	-7939	-0-	19527	2				N	-0-					-0-	
02	24808	X	20993	-0-	-3815	-0-	20993	2				N	-0-					-0-	
03	27466	X	21366	-0-	-6100	-0-	21366	2				N	-0-					-0-	
04	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2				N	-0-					-0-	
05	23250	X	18841	-0-	-4409	-0-	18841	2				N	-0-					-0-	

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL	DEPTH	22320	PERF. N/A						
12	22940	X	19316	-0-	-3624	-0-	19316	2				N	-0-					-0-	
01	22940	X	19631	-0-	-3309	-0-	19631	2				N	-0-					-0-	
02	20720	X	20550	-0-	-170	-0-	20550	2				N	-0-					-0-	
03	22537	X	21898	-0-	-639	-0-	21898	2				N	-0-					-0-	
04	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2				N	-0-					-0-	
05	22754	X	12915	-0-	-9839	-0-	12915	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862														
NEAL, J. O. -21-				WELL #:	1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	22342	PERF.21140	-	22268				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3				N	-0-					-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3				N	-0-					-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3				N	-0-					-0-	
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3				N	-0-					-0-	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3				N	-0-					-0-	
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	3				N	-0-					-0-	
MOORE, J. F. UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL	DEPTH	21300	PERF. N/A						
12	17174 X	16821	-0-	-353	-0-	-0-	16821	2				N	-0-					-0-	
01	16585 X	16276	-0-	-309	-0-	-0-	16276	2				N	-0-					-0-	
02	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	-0-	15432	2				N	-0-					-0-	
03	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	-0-	17066	2				N	-0-					-0-	
04	16410 X	16300	-0-	-110	-0-	-0-	16300	2				N	-0-					-0-	
05	17081 X	12707	-0-	-4374	-0-	-0-	12707	2				N	-0-					-0-	
PRICE, AUBREY				WELL #:	2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE	02/26/1984	TOTAL	DEPTH	21889	PERF.20930	-	21889				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL	DEPTH	21230	PERF.19800	-	21230				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113															
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL	DEPTH	21120	PERF. N/A						
12	31248 X	29275	-0-	-1973	-0-	-0-	29275	2				N	-0-					-0-	
01	31248 X	29056	-0-	-2192	-0-	-0-	29056	2				N	-0-					-0-	
02	28224 X	28090	-0-	-134	-0-	-0-	28090	2				N	-0-					-0-	
03	31248 X	30004	-0-	-1244	-0-	-0-	30004	2				N	-0-					-0-	
04	30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	-0-	30440	2				N	-0-					-0-	
05	31093 X	23251	-0-	-7842	-0-	-0-	23251	2				N	-0-					-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL	DEPTH	21100	PERF. N/A						
12	36797 X	28683	-0-	-8114	-0-	-0-	28683	2				N	-0-					-0-	
01	37820 X	29638	-0-	-8182	-0-	-0-	29638	2				N	-0-					-0-	
02	34160 X	33245	-0-	-915	-0-	-0-	33245	2				N	-0-					-0-	
03	37820 X	37757	-0-	-63	-0-	-0-	37757	2				N	-0-					-0-	
04	40454 X	40454	-0-	-0-	-0-	-0-	40454	2				N	-0-					-0-	
05	36797 X	25278	-0-	-11519	-0-	-0-	25278	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.																				
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT													WELL #: 1							
RRCID -> 040227													COMPL. DATE 09/18/1966							
TOTAL DEPTH 22086													PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	29605 X	17961	-0-	-11644	-0-	17961	2						N	-0-					-0-	
01	29605 X	18354	-0-	-11251	-0-	18354	2						N	-0-					-0-	
02	26740 X	24737	-0-	-2003	-0-	24737	2						N	-0-					-0-	
03	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	2						N	-0-					-0-	
04	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2						N	-0-					-0-	
05	27373 X	14158	-0-	-13215	-0-	14158	2						N	-0-					-0-	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT													WELL #: 2							
RRCID -> 053932													COMPL. DATE 07/20/1972							
TOTAL DEPTH 22300													PERF. N/A							
12	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2						N	-0-					-0-	
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2						N	-0-					-0-	
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2						N	-0-					-0-	
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2						N	-0-					-0-	
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2						N	-0-					-0-	
05	1116 N	840	-0-	-276	-0-	840	2						N	-0-					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.													153438							
BILL DEWITT-PARKE													WELL #: 1							
RRCID -> 048028													COMPL. DATE 03/27/1970							
TOTAL DEPTH 22696													PERF. N/A							
12	3906 X	1385	-0-	-2521	-0-	1385	2						N	-0-					-0-	
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2						N	-0-					-0-	
02	34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	34625	2						N	-0-					-0-	
03	35447 X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2						N	-0-					-0-	
04	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2						N	-0-					-0-	
05	38347 X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2						N	-0-					-0-	
PECOS COUNTY AIRPORT													WELL #: 1							
RRCID -> 048583													COMPL. DATE 06/11/1970							
TOTAL DEPTH 22430													PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
PECOS COUNTY AIRPORT													WELL #: 2							
RRCID -> 050718													COMPL. DATE 06/21/1971							
TOTAL DEPTH 22667													PERF. N/A							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC													217012							
HATCH, ETHEL													WELL #: 2							
RRCID -> 168132													COMPL. DATE 12/27/1997							
TOTAL DEPTH 22450													PERF. 21230 - 22450							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
LIGON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 X	28	-0-	-1739	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
04	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
*05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
DALCO-USM														
WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650														
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-			-0-
*05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY														
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES														
WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A														
12	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	2214	-0-	-886	-886	2214	3			N	-0-			-0-
02	2677 N	2232	-0-	-445	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
03	2635 X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
04	2550 X	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
05	2635 X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"														
WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915														
12	3100 N	15451	-0-	12351	14529	15451	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	13900	-0-	10800	25329	13900	3			N	-0-			-0-
02	37889 X	12560	-0-	-25329	-0-	12560	3			N	-0-			-0-
03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	3			N	-0-			-0-
04	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	3			N	-0-			-0-
05	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-			-0-
GOMEZ SOUTH UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF. 21236 - 21754														
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
TURNER, FRED JR.														
WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF. 19814 - 21308														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS													
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																				
GOMEZ GAS UNIT NO. 4			WELL #:			1	RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.						483440																				
FORT STOCKTON-DIXEL			RESOURCES			WELL #:	1	RRCID -> 052369			COMPL. DATE 11/13/1974			TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A												
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SPEARS GAS UNIT 2						WELL #:	1	RRCID -> 056037			COMPL. DATE 05/25/1973			TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A												
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MONGOOSE ENERGY, LLC						576512																				
BUTZ GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 044500			COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 22263 PERF. 20784 - 22162												
12	01	02	03	04	05	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	-0-	14751	2		142	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
FORTSON -A-						WELL #:	2	RRCID -> 047916			COMPL. DATE 01/14/1970			TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A												
12	01	02	03	04	05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	-0-	10785	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PRICE -L-						WELL #:	1	RRCID -> 048717			COMPL. DATE 06/22/1970			TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A												
12	01	02	03	04	05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
MONGOOSE ENERGY, LLC			//CONT.//			576512												
FSOC-LEON			WELL #:			1	RRCID -> 049868			COMPL. DATE 06/22/1974			TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	3100 N	2416	-0-	-684	557	2416	2				N	-0-					-0-	
01	2866 X	2309	-0-	-557	-0-	2309	2				N	-0-					-0-	
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2		63	4	N	-0-					-0-	
03	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	2287	3				N	-0-					-0-	
04	2310 X	2140	-0-	-170	-0-	2140	3				N	-0-					-0-	
05	2387 X	1500	-0-	-887	-0-	18	1		1482	2	N	-0-					-0-	
PRICE-M			WELL #:			1	RRCID -> 049967			COMPL. DATE 01/26/1971			TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A					
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	230	2		45	4	N	-0-					-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2		6	4	N	-0-					-0-	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-					-0-	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3				N	-0-					-0-	
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	13	1		84	2	N	-0-					-0-	
WILLIAMS CC			WELL #:			1	RRCID -> 050239			COMPL. DATE 03/22/1971			TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A					
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2				N	-0-					-0-	
01	6262 X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2				N	-0-					-0-	
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5677	2		55	4	N	-0-					-0-	
03	6262 X	6122	-0-	-140	-0-	6122	3				N	-0-					-0-	
04	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3				N	-0-					-0-	
05	6262 X	3317	-0-	-2945	-0-	3317	2				N	-0-					-0-	
ROONEY			WELL #:			1	RRCID -> 050955			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622					
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	401	2		20	4	N	-0-					-0-	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-					-0-	
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3				N	-0-					-0-	
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2				N	-0-					-0-	
RIGGS -A-			WELL #:			1	RRCID -> 051667			COMPL. DATE 11/03/1971			TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A					
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2				N	-0-					-0-	
01	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2				N	-0-					-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3				N	-0-					-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-					-0-	
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	75	1		176	2	N	-0-					-0-	
WALKER			WELL #:			1	RRCID -> 052367			COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLYSON, F. J.			WELL #:			1	RRCID -> 054097			COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A					
12	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2				N	-0-					-0-	
01	38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-						N	-0-					-0-	
02	35812 X	893	-0-	-34919	-0-	893	2				N	-0-					-0-	
03	39649 X	-0-	-0-	-39649	-0-						N	-0-					-0-	
04	38370 X	-0-	-0-	-38370	-0-						N	-0-					-0-	
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-						N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)				//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC				//CONT.//		576512											
WALKER				WELL #:		2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745		PERF.21921 - 22600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-		9850 2			N	-0-					-0-	
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-	
02	14756 X	1309	-0-	-13447	-0-		1308 2		1 4	N	-0-					-0-	
03	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-	
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-	
05	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-	

WALKER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935		PERF. N/A				
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 2			N	-0-					-0-	
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-	
02	1120 N	381	-0-	-739	-0-		381 2			N	-0-					-0-	
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031 3			N	-0-					-0-	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 3			N	-0-					-0-	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2			N	-0-					-0-	

WALKER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074 - 5880				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704													
TOMAHAWK				WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560 - 4999				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470													
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF.21730 - 22170				
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	40					160	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					192	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	160 1				42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80	

GOMEZ (ELLENBURGER) SVEN PERMIAN, LLC WINFIELD, THEO ET AL -D-				//CONT.//	35708 333 831420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:	1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL	DEPTH	23140	PERF.	N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL	DEPTH	22750	PERF.	N/A		
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING PRICE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL	DEPTH	22610	PERF.	N/A		
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. WILLBANKS, HENRY				WELL #:	10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL	DEPTH	20931	PERF.	N/A		
12	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-			-0-
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23519	2			N	-0-			-0-
02	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22057	2			N	-0-			-0-
03	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36258	2			N	-0-			-0-
04	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-			-0-
05	24428 X	19354	-0-	-5074	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-			-0-

BENNETT, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL	DEPTH	20875	PERF.	N/A		
12	49892 X	49892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49892	2			N	-0-			-0-
01	95614 X	95614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95614	2			N	-0-			-0-
02	76841 X	76841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76841	2			N	-0-			-0-
03	99911 X	99911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99911	2			N	-0-			-0-
04	86344 X	86344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86344	2			N	-0-			-0-
05	84103 X	43756	-0-	-40347	-0-	-0-	-0-	43756	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-				WELL #:	17	RRCID ->	040125	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL	DEPTH	21349	PERF.	N/A		
12	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27307	2			N	-0-			-0-
01	29809 X	29809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29809	2			N	-0-			-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31892	2			N	-0-			-0-
03	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35850	2			N	-0-			-0-
04	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-			-0-
05	34627 X	26201	-0-	-8426	-0-	-0-	-0-	26201	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														
XTO ENERGY INC.														
GOMEZ GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A														
12	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	-0-	4005	2			N	-0-	-0-
01	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	-0-	3831	2			N	-0-	-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-	-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-	-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-	-0-
05	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	-0-	3378	2			N	-0-	-0-
NEAL, ROXIE														
WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A														
12	620	N	444	-0-	-176	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	-0-
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	-0-	370	3			N	-0-	-0-
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A														
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-	-0-
01	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	-0-	2267	2			N	-0-	-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-	-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	-0-
05	2387	N	1582	-0-	-805	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A														
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-	-0-
02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-	-0-
03	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-	-0-
04	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-	-0-
05	20739	X	11397	-0-	-9342	-0-	-0-	11397	2			N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8														
WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A														
12	72371	X	72371	-0-	-0-	-0-	-0-	72371	3			N	-0-	-0-
01	101946	X	101946	-0-	-0-	-0-	-0-	101946	3			N	-0-	-0-
02	84011	X	84011	-0-	-0-	-0-	-0-	84011	3			N	-0-	-0-
03	104527	X	104527	-0-	-0-	-0-	-0-	104527	3			N	-0-	-0-
04	96270	X	92618	-0-	-3652	-0-	-0-	92618	3			N	-0-	-0-
05	99479	X	57148	-0-	-42331	-0-	-0-	57148	3			N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3			N	-0-					-0-
01	02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-					-0-
02	03	336 N	250	-0-	-86	-0-	250 3			N	-0-					-0-
03	04	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3			N	-0-					-0-
04	05	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3			N	-0-					-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-					-0-
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A								
12	01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-					-0-
01	02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-					-0-
02	03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-					-0-
03	04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-					-0-
04	05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-					-0-
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3			N	-0-					-0-
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A								
12	01	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752 2			N	-0-					-0-
01	02	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945 2			N	-0-					-0-
02	03	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572 2			N	-0-					-0-
03	04	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	21982 2			N	-0-					-0-
04	05	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	21524 2			N	-0-					-0-
05		21545 X	17039	-0-	-4506	-0-	17039 2			N	-0-					-0-
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525								
12	01	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795 3			N	-0-					-0-
01	02	5518 X	4603	-0-	-915	-0-	4603 3			N	-0-					-0-
02	03	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	4313 3			N	-0-					-0-
03	04	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824 3			N	-0-					-0-
04	05	4680 X	4549	-0-	-131	-0-	4549 3			N	-0-					-0-
05		4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4480 3			N	-0-					-0-
GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC		101199														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A								
12	01	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2			N	-0-					-0-
01	02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2			N	-0-					-0-
02	03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2			N	-0-					-0-
03	04	4650 X	2033	-0-	-2617	-0-	2033 2			N	-0-					-0-
04	05	4500 X	2108	-0-	-2392	-0-	2108 2			N	-0-					-0-
05		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18135 X	13840	-0-	-4295	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
01	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	17250 X	5871	-0-	-11379	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	17825 X	10457	-0-	-7368	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
LITTLE MEXICO				WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550		PERF.18302		- 18339		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853		PERF.18490		- 18517		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020		PERF.18933		- 18954		
DEWITT-PARKE, BILL				WELL #: 2												
12	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	23609 X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
03	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
04	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,		100367														
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAY, JOHN				WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A				
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	702	2	59	9	Y	54					117
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9					126
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	Y	13					139
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	696	2	32	9	Y	29					168
04	720 N	452	-0-	-268	-0-	451	2	1	9	Y	1					169
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	608	2	46	9	Y	42	145	1			66

GOMEZ (WOLFCAMP) PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN														
//CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
//CONT.// 100367														
WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	126	2	1	9	Y	1			21
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8			29
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	Y	5			34
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			34
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	108	2	8	9	Y	7			41
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	25	1	16

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185														
12	4929 X	2669	-0-	-2260	-0-	2669	2			Y	-0-			20
01	4929 X	4400	-0-	-529	-0-	4400	2			Y	-0-			20
02	4480 X	3817	-0-	-663	-0-	3817	2			Y	-0-			20
03	4960 X	3678	-0-	-1282	-0-	3678	2			Y	-0-			20
04	4800 X	3951	-0-	-849	-0-	3951	2			Y	-0-			20
05	4402 X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			Y	-0-			20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2														
WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025														

CHEVRON U. S. A. INC. MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960														
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	288	3	53	9	Y	48	182	1	198
01	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-			198
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			198
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-			198
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	771	3	154	9	Y	140	182	1	156
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			156

MENDEL ESTATE 36														
WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2025														

PECOS D FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601														
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-														
WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931														
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.// 35708 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
MENDEL ESTATE -36-			WELL #: 1			RRCID -> 281809			COMPL. DATE 03/19/1976			TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY					257062											
SIBLEY, EFFIE					WELL #: 2			RRCID -> 069503			COMPL. DATE 12/23/1976			TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIBLEY, EFFIE					WELL #: 4			RRCID -> 072678			COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIBLEY, EFFIE					WELL #: 5			RRCID -> 074912			COMPL. DATE 12/10/1977			TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.					483440											
GOMEZ WEST GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)					35708 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862											
NEAL, J. O. 21					WELL #: 2			RRCID -> 184042			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561		
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-		18	3			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC. 945936											
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808 3		N	-0-		-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 3		N	-0-		-0-
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676 3		N	-0-		-0-
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3		N	-0-		-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 3		N	-0-		-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS											
CHEVRON U. S. A. INC. 148113											
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022											
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		Y	-0-		1
01	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 3		Y	-0-		1
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		Y	-0-		1
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-		1
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3		Y	-0-		1
PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052											
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860											
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-		173
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3		N	-0-		173
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-		173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-		173
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		173
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		173
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635											
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)												35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD.												623700			
RAYMAL EAGLE												WELL #: 1	RRCID -> 076352	COMPL. DATE 02/02/1978	TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19871	19034	-0-	-837	8094	19034	3			N	-0-				-0-
01	19871	18983	-0-	-888	7206	18983	3			N	-0-				-0-
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150	3			N	-0-				-0-
03	19499	19036	-0-	-463	6281	19036	3			N	-0-				-0-
04	18870	18491	-0-	-379	5902	18491	3			N	-0-				-0-
05	19034 #	5024	-0-	-14010	-0-	5024	3			N	-0-				-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)												35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC												576512			
LEON												WELL #: 3	RRCID -> 192198	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	4	N	-0-				-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-				-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-				-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)												35713 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION												945220			
ARCO-TERRAZAS												WELL #: 1	RRCID -> 068794	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				229
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-				229
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				229
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				229
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-				229
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-				229
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)												35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC												101199			
MENGENS, ANTON												WELL #: 1	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												147862			
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												WELL #: 3	RRCID -> 085607	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436
12	1178 N	933	-0-	-245	-0-	916	2	17	9	Y	15	41	1		29
01	1271 N	649	-0-	-622	-0-	608	2	41	9	Y	37				66
02	924 N	439	-0-	-485	-0-	413	2	26	9	Y	24	55	1		35
03	930 N	419	-0-	-511	-0-	393	2	26	9	Y	24				59
04	630 N	458	-0-	-172	-0-	454	2	4	9	Y	4				63
05	496 N	147	-0-	-349	-0-	144	2	3	9	Y	3				66
PRICE, AUBREY												WELL #: 1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862													
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1				WELL #:		4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512					
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1769	2	41	9	Y	37	142	1				87
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1898	2	73	9	Y	66						153
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1619	2	75	9	Y	68	127	1				94
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54						148
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	Y	8						156
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4						160
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A					
*06	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-						72
*07	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-						72
*08	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-						72
*09	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-						72
*10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-						72
*11	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-						72
*12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-						72
*01	1085 X	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-						72
*02	980 X	227	-0-	-753	-0-	227	2			N	-0-						72
*03	1085 X	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-						72
*04	1050 X	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-						72
05	1085 X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-						72
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:		2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262					
12	1364 N	1012	-0-	-352	-0-	977	2	35	9	N	32						152
01	1302 N	901	-0-	-401	-0-	859	2	42	9	N	38						190
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	995	2	46	9	N	42	185	1				47
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1347	2	28	9	N	25						72
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1387	2	75	9	N	68						140
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	932	2	21	9	N	19						159
LAUGHLIN, ANNA				WELL #:		2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664					
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						19
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-						19
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-						19
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						19
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						19
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)														35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.														945936									
PRICE "B"														WELL #: 1		RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490		PERF.15790 - 16013	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12		20051	15404	-0-	-4647	-0-			15404 3			N	-0-					-0-					
01		11295	11026	-0-	-269	-0-			11026 3			N	-0-					-0-					
02		12496	11106	-0-	-1390	-0-			11106 3			N	-0-					-0-					
03		12791	11774	-0-	-1017	-0-			11774 3			N	-0-					-0-					
04		12194	11302	-0-	-892	-0-			11302 3			N	-0-					-0-					
05		10757	9242	-0-	-1515	-0-			9242 3			N	-0-					-0-					
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)														36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC														028618									
MALLARD SWD														WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														524907									
KNIGHT GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
KNIGHT, CORNELL -D-														WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 8120 - 8190	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STATE														WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730		PERF.16647 - 16677	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CORNELL KNIGHT														WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460		PERF.16138 - 16387	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				//CONT.//	36579 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC					665593														
CLARK SWD				WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL	DEPTH	16067	PERF.	4000 -	8500				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREY RANCH (DEVONIAN)					36904 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
VAQUERO OPERATING					882776														
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	14603	PERF.	12503 -	12690				
12	1091 N		1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-				
01	1189 N		1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-				
02	1008 N		711	-0-	-297	-0-	711	3			N	-0-			-0-				
03	1085 N		485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-			-0-				
04	1080 N		501	-0-	-579	-0-	501	3			N	-0-			-0-				
05	968 N		968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-				
HEI (WOLFCAMP)					37612 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.					109255														
FOWLER -12-				WELL #:	2	RRCID ->	295411	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	8700 -	9904				
12	79 N		79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-				
01	62 N		59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-				
02	56 N		33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-			-0-				
03	93 N		48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-				
04	60 N		29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-				
05	31 N		21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-				
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)					37821 710	ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD					
RAYDEN					695567														
MARSTON				WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL	DEPTH	7545	PERF.	N/A					
12	2448 R		2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-			48				
01	2444 R		2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			48				
02	2212 R		2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			48				
03	2438 R		2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			48				
04	2347 R		2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			48				
05	1922 #		1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-			48				
SUNDOWN ENERGY LP					829482														
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7688 -	7908				
12	4991 #		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-				
01	4991 #		697	-0-	-4294	-0-	697	3			N	-0-			-0-				
02	4396 #		2310	-0-	-2086	-0-	2310	3			N	-0-			-0-				
03	3754 R		3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-			-0-				
*04	2377 R		2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			-0-				
05	2449 #	NO RPT		-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-				
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
12	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-				
01	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-				
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD										
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482															
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 7612		- 7922						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 7993		- 8066						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680		- 8205						
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7853		- 8310						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510		- 7709						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822		- 7990				
12		186 #	17	-0-	-169	-0-	17	3				Y	-0-					-0-	
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3				Y	-0-					-0-	
02		8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3				Y	-0-					-0-	
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7894		- 8406				
12		155 #	12	-0-	-143	-0-	12	3				Y	-0-					76	
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3				Y	-0-					76	
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3				Y	-0-					76	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					76	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					76	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//	37821 710	ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//	829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:	540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7902 - 8368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3			Y	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-	-0-
02	15 #	3	-0-	-12	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TWO P PARTNERS, LLC			875088								
ESTES, W. A.		WELL #:	61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
12	5976 R	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2			N	-0-	-0-
01	6489 R	6489	-0-	-0-	-0-	6489 2			N	-0-	-0-
02	6162 R	6162	-0-	-0-	-0-	6162 2			N	-0-	-0-
03	6210 R	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2			N	-0-	-0-
04	6017 R	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2			N	-0-	-0-
05	5631 R	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2			N	-0-	-0-
ESTES, W. A.		WELL #:	67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-	8
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-	8
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-	8
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-	8
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2			Y	-0-	8
05	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2			Y	-0-	8
ESTES, W. A.		WELL #:	81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-	-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-	-0-
ESTES, W.A.		WELL #:	78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712
12	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-	-0-
02	1008 #	995	-0-	-13	-0-	995 2			N	-0-	-0-
03	1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1071 2			N	-0-	-0-
04	1080 #	1012	-0-	-68	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
05	1116 #	1053	-0-	-63	-0-	1053 2			N	-0-	-0-
ESTES, W. A.		WELL #:	75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2			Y	-0-	78
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			Y	-0-	78
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-	78
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-	78
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-	78
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			Y	-0-	78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088							
ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2077 #	2020	-0-	-57	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
01	2077 #	2016	-0-	-61	-0-	2016 2	N	-0-	-0-
02	1932 #	1890	-0-	-42	-0-	1890 2	N	-0-	-0-
03	2139 #	1947	-0-	-192	-0-	1947 2	N	-0-	-0-
04	2070 #	1960	-0-	-110	-0-	1960 2	N	-0-	-0-
05	2108 #	1928	-0-	-180	-0-	1928 2	N	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423	
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-	-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9 2	N	-0-	-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-	-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-	-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O. P ANDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
HALEY, J.E. 19				WELL #:	1	RRCID -> 209277	COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
HALEY 30				WELL #:	1	RRCID -> 209644	COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ANDERSON 32				WELL #:	1	RRCID -> 209660	COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687								
12	1085 N	835	-0-	-250	-0-		835	2			N	-0-					-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	2			N	-0-					-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	2			N	-0-					-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-					-0-
05	961 N	102	-0-	-859	-0-		102	2			N	-0-					-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4"				WELL #:	1	RRCID -> 209667	COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HALEY 32				WELL #:	1	RRCID -> 209767	COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508								
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			N	-0-					-0-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2			N	-0-					-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2			N	-0-					-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	911	-0-	-608	-0-		911	2			N	-0-					-0-
HALEY, J. E. '24'				WELL #:	2	RRCID -> 213247	COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6										WELL #:	1	RRCID -> 214116	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 18720	PERF.13854	- 18357	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

GILLS 7										WELL #:	1	RRCID -> 214540	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 17912	PERF.14805	- 17557	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143

LUDEMAN 22										WELL #:	1	RRCID -> 215284	COMPL. DATE 11/12/2005	TOTAL DEPTH 17514	PERF.14874	- 17204	
12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-		13701	2	138	9	N	125	125	8			-0-
01	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-		12452	2			N	-0-					-0-
02	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-		13327	2			N	-0-					-0-
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-		11242	2			N	-0-					-0-
04	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-		10701	2			N	-0-					-0-
05	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-		10938	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42										WELL #:	1	RRCID -> 215313	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 17950	PERF.14658	- 17842	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31										WELL #:	1	RRCID -> 215374	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15490	- 17490	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6										WELL #:	1	RRCID -> 215466	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 17855	PERF.15136	- 17713	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																		
12	7564	X	7360	-0-	-204	-0-	7360	2				N	-0-					273
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2				N	-0-					273
02	6664	X	4379	-0-	-2285	-0-	4379	2				N	-0-					273
03	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2				N	-0-					273
04	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2				N	-0-					273
05	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2				N	-0-					273

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7 8		39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
12	3627 X	1691	-0-	-1936	-0-	1687	2	4 9	N	4			96
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			96
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				N	-0-			96
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			96
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			96
05	1705 X	320	-0-	-1385	-0-	25	2	295 9	N	268			364

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526											
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	227
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	227
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	227
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	227
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	227
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	227
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578											
12	1705 N	776	-0-	-929	-0-	776	2			N	7
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	7
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	7
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	7
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	7
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236											
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	91
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	91
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	535	2			N	91
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	91
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	91
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	91
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026											
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7514	2	12	9	N	32
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70	9	N	57
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96	9	N	57
*03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	57
04	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25	9	N	57
05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10136	2	26	9	N	57

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
*07	224	X		224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	88
*08	171	X		171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	88
*09	171	X		171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	88
*10	454	X		454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	88
*11	14371	X		14371	-0-	-0-	-0-	14339	2	32	9	N	29	88
12	19928	X		19928	-0-	-0-	-0-	19926	2	2	9	N	2	88
01	3772	X		3772	-0-	-0-	-0-	3763	2	9	9	N	8	88
02	9352	X			-0-	-0-	-9352					N	-0-	88
03	10354	X			-0-	-0-	-10354					N	-0-	88
04	10020	X		524	-0-	-0-	-9496	524	2			N	-0-	88
05	10354	X		113	-0-	-0-	-10241	113	2			N	-0-	88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 236108	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14768 - 17578				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-27										WELL #: 1	RRCID -> 236277	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 17848	PERF.15426 - 17140			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
HUGHES & TALBOT 75-23										WELL #: 1	RRCID -> 238870	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 17680	PERF.15212 - 17170			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
HALEY, J.E. 18										WELL #: 2	RRCID -> 239067	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 17825	PERF.16342 - 16356			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
HARRISON 30										WELL #: 1	RRCID -> 239283	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 17750	PERF.15905 - 17450			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
DK BOYD 75-14 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 239286	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 17700	PERF.14497 - 16315			
12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	-0-	22798	2	180	9	N	164	164	8			71
01	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	-0-	24534	2	201	9	N	183	183	8			71
02	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	-0-	15775	2	293	9	N	266	194	8			143
03	12555 X	1984	-0-	-10571	-0-	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8			198
04	57542 X	57542	-0-	-0-	-0-	-0-	57195	2	347	9	N	315	315	8			198
05	65425 X	65425	-0-	-0-	-0-	-0-	65202	2	223	9	N	203	203	8			198
HARRISON 20										WELL #: 1	RRCID -> 239289	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH 17850	PERF.14950 - 16989			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830													
12	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	2		N	-0-			5
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			5
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			5
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			5
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			5
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2		N	-0-			5
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244													
12	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	28378	2	1 9	N	1	1 8		275
01	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2		N	-0-			275
02	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	19701	2	2 9	N	2	2 8		275
03	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29022	2	1 9	N	1	1 8		275
04	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27752	2	6 9	N	5	5 8		275
*05	28496 X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2		N	-0-	175 0		100
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090													
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			74
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-			74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			74
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			74
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APACHE CORPORATION 027200															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
12	6634	X	5790	-0-	-844	-0-	5790	2			N	-0-			28
01	5394	X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2			N	-0-			28
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-			28
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			28
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			28
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			28
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WES WATER HOLDINGS LLC 101366															
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804															
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051										
UNIVERSITY 19-8										WELL #: 1		RRCID -> 258354		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830		PERF.17463 - 17542		
M	0		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COG OPERATING LLC										166150										
MCDANIEL 27-9										WELL #: 1		RRCID -> 239056		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13944 - 14762		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD 15										WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232										
REED, M. H. ESTATE "27"										WELL #: 1		RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHOWMAN, EMMA "23"										WELL #: 1		RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORREST AVANT ET AL "34"										WELL #: 1		RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17310 - 17718		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232									
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857									
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BOWDL, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
FED OPERATING LLC 264211									
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993									
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187									
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478 3		N	-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-
PDEH LLC 646827									
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
PDEH LLC //CONT.// 646827											
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306											
12	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	1593	3		N	-0-	-0-
01	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3		N	-0-	-0-
02	1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-	-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-	-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-	-0-
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
PDEH LLC //CONT.// 646827										
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025										
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025										
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
PDEH LLC //CONT.// 646827																		
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025																		
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025																		

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																				
PDEH LLC //CONT.// 646827																				
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
12	11842 X	10578	-0-	-1264	-0-	10578	3			N	-0-						-0-			
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-						-0-			
02	10696 X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-						-0-			
03	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-						-0-			
04	11550 X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-						-0-			
05	11935 X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3			N	-0-						-0-			
UNIVERSITY 19-9															WELL #:	2	RRCID -> 245966	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 17536	PERF.14937 - 17488
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
UNIVERSITY 19-22															WELL #:	1ST	RRCID -> 247506	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 17925	PERF.16838 - 17666
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
UNIVERSITY 19-20 W															WELL #:	1	RRCID -> 247949	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 17850	PERF.16046 - 17238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
UNIVERSITY 19-25															WELL #:	1	RRCID -> 248313	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16056 - 17642
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
BOYD 75-12															WELL #:	1	RRCID -> 250756	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 17500	PERF.15166 - 17052
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-						-0-			
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-						-0-			
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-						-0-			
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-						-0-			
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-						-0-			
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-						-0-			
JOHNSON 54-36															WELL #:	1	RRCID -> 251939	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH 17293	PERF.15342 - 17100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
PDEH LLC //CONT.// 646827									
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211			N	-0-
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

DAVIS 44					WELL #:	1	RRCID -> 223143	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657	- 17417			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 38					WELL #:	2	RRCID -> 226471	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289	- 15977			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47"					WELL #:	2	RRCID -> 253836	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503	- 17660			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47					WELL #:	4	RRCID -> 257542	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969	- 17676			
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)					38119 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
SVEN PERMIAN, LLC					831420									
WINFIELD RANCH STATE NO. 14					WELL #:	1	RRCID -> 233099	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 18450	PERF.18122	- 18212			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503															
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430															
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 9801 - 9856							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) HILCORP ENERGY COMPANY EAST 22 UNIT				//CONT.// 38255 174 //CONT.// 386310 WELL #:	6	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
				RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S. M.				655713 WELL #: 167		RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508		-		9778		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-				-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALLEY, S. M.				WELL #: 171		RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595		-		9786		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RING ENERGY, INC. SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				712382 WELL #: 1 T		RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #: 2		RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9366		-		9533		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025															
HALLEY (MCKEE) HILCORP ENERGY COMPANY HILL, M. J. ACCT 3				38255 440 386310 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
				RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11342		-		11352			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	6		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY (MCKEE)		//CONT.//		38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
STANOLIND-B, HILL, M.F. - MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12401	PERF. 11462	-	11470
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12		124 X	40	-0-	-84	-0-	40 3			154
01		124 X	120	-0-	-4	-0-	120 3			154
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				154
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				154
04		120 X	13	-0-	-107	-0-	13 2		154 6	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			-0-

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 205188	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 11319	-	11325
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				119
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				119
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		119 6	-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2			-0-

HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A		
12		589 N	175	-0-	-414	-0-	175 3			-0-
01		403 N	133	-0-	-270	-0-	133 3			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
04		120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878								
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A		
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #:		24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11317	-	11326
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING		882776								
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384	-	5944
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMON (ELLENBERGER)				38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES -AU-				WELL #:	1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	21472	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
12	3813 X	2881	-0-	-932	-0-	2881	3			N	-0-			-0-	
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-			-0-	
02	3444 X	1985	-0-	-1459	-0-	1985	3			N	-0-			-0-	
03	3813 X	2020	-0-	-1793	-0-	2020	3			N	-0-			-0-	
04	3690 X	1562	-0-	-2128	-0-	1562	3			N	-0-			-0-	
05	3813 X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3			N	-0-			-0-	
KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A		
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-			-0-	
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			-0-	
02	2884 X	2567	-0-	-317	-0-	2567	2			N	-0-			-0-	
03	3193 X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-			-0-	
04	3090 X	1471	-0-	-1619	-0-	1471	2			N	-0-			-0-	
05	3193 X	757	-0-	-2436	-0-	757	2			N	-0-			-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
REGAN				WELL #:	1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF.	N/A		
12	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4783	2			N	-0-			-0-	
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2			N	-0-			-0-	
02	4648 X	4470	-0-	-178	-0-	4470	2			N	-0-			-0-	
03	4774 X	4077	-0-	-697	-0-	4077	2			N	-0-			-0-	
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-			-0-	
05	4960 X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-			-0-	
HAMON (5270)				38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
REEVES "AU" FEE				WELL #:	2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5210 -	5252	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
VAQUERO OPERATING				882776											
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 -	5176	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 -	5184	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21	

HARPER (DEVONIAN) OXY USA WTP LP HARPER DEVONIAN UNIT				39176 332 630555 WELL #: 709	ASSOCIATED RRCID -> 195955	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2002				TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9917	- 10055					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	898	-0-	-2884	-0-			844 2	54 9	Y		49	44 0					14
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-			2651 2	179 9	Y		163	145 0					32
02	4928 X	2150	-0-	-2778	-0-			2010 2	140 9	Y		127	134 0					25
03	5456 X	581	-0-	-4875	-0-			420 2	161 9	Y		146	146 0					25
04	2940 X	292	-0-	-2648	-0-			227 2	65 9	Y		59	73 0					11
05	2821 X	447	-0-	-2374	-0-			430 2	17 9	Y		15	2 0					24

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #: 1613	RRCID -> 195956	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2002				TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9683	- 9943					
12	3689 X	615	-0-	-3074	-0-			561 2	54 9	Y		49	45 0					14
01	3782 X	1521	-0-	-2261	-0-			1376 2	145 9	Y		132	120 0					26
02	3304 X	1481	-0-	-1823	-0-			1337 2	144 9	Y		131	131 0					26
03	3658 X	439	-0-	-3219	-0-			297 2	142 9	Y		129	133 0					22
04	2010 X	244	-0-	-1766	-0-			168 2	76 9	Y		69	78 0					13
05	1643 X	361	-0-	-1282	-0-			344 2	17 9	Y		15	2 0					26

HEADLEE (DEVONIAN) CHEVRON U. S. A. INC. HEADLEE DEVONIAN UNIT				39969 400 148113 WELL #: 63	ASSOCIATED RRCID -> 019975	CAPACITY COMPL. DATE 03/23/1961				TOTAL	DEPTH 11845	PERF.11466	- 11789					
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

DIAMONDBACK E&P LLC HEADLEE DEVONIAN UNIT				217012 WELL #: 366	RRCID -> 020041	CAPACITY COMPL. DATE 01/27/1963				TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 367	RRCID -> 020042	CAPACITY COMPL. DATE 12/17/1962				TOTAL	DEPTH 11890	PERF. N/A						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #: 382	RRCID -> 020050	CAPACITY COMPL. DATE 02/08/1963				TOTAL	DEPTH 11723	PERF. N/A						
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

HEADLEE (DEVONIAN)															CAPACITY					CNTY: ECTOR														
DIAMONDBACK E&P LLC															//CONT.// 39969 400																			
HEADLEE DEVONIAN UNIT															//CONT.// 217012																			
WELL #: 369															RRCID -> 031166					COMPL. DATE 07/01/1963					TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 386					RRCID -> 031167					COMPL. DATE 09/19/1963					TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 387					RRCID -> 031168					COMPL. DATE 07/04/1963					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 383					RRCID -> 032055					COMPL. DATE 11/18/1963					TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 389					RRCID -> 032056					COMPL. DATE 05/19/1963					TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD															WELL #: 1					RRCID -> 132651					COMPL. DATE 01/19/1990					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	21111	X	12103	-0-	-9008	-0-	12103	2				N	-0-					-0-																
01	19871	X	11229	-0-	-8642	-0-	11229	2				N	-0-					-0-																
*02	17276	X	-0-	-0-	-17276	-0-						N	-0-					-0-																
03	18135	X	16080	-0-	-2055	-0-	16080	2				N	-0-					-0-																
*04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-						N	-0-					-0-																
*05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-						N	-0-					-0-																
HEADLEE DEVONIAN UNIT															WELL #: 384A					RRCID -> 156474					COMPL. DATE 10/06/1995					TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938				
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																

HEADLEE (DEVONIAN)														CNTY: ECTOR	
DIAMONDBACK E&P LLC															
HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868															
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT															
WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952															
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998															
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736															
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT															
WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842															
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)													39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
DIAMONDBACK E&P LLC													217012								
RATLIFF "H"													WELL #:	1	RRCID -> 273204	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 13720	PERF. 12082	- 12211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-							
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-			-0-							
04	DLQ G-10	55	-0-	55	95	55	2			Y	-0-			-0-							
05	117 N	22	-0-	-95	-0-	22	2			Y	-0-			-0-							
HEINER, S. (CLEARFORK)													40172 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC													860965								
MCGREW													WELL #:	2	RRCID -> 172142	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 5323	PERF. 3800	- 3858		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
HEINER, S. (DETRITAL 5100)													40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION													238708								
MC DIVITT STATE													WELL #:	2	RRCID -> 205915	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5213	- 5225		
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	29	1	238	2	N	-0-			-0-							
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	27	1	216	2	N	-0-			-0-							
02	280 N	174	-0-	-106	-0-	19	1	155	2	N	-0-			-0-							
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	19	1	153	2	N	-0-			-0-							
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	14	1	112	2	N	-0-			-0-							
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-							
MCDIVITT STATE													WELL #:	3	RRCID -> 212572	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 5974	PERF. 5140	- 5180		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
PALMER "602" STATE													WELL #:	1	RRCID -> 227368	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 5218	- 5296		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-							
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-							
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
HEINER, S. (ELLENBURGER)													40172 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC													300193								
KENOWER													WELL #:	1	RRCID -> 103772	COMPL. DATE 03/07/1981	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5340	- 5397		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
BRP ENERGY, LLC				041519												
CROWLEY-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL	DEPTH	5110	PERF.	4380 -	4676	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-			191	2		N	-0-			89
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-			145	2		N	-0-			89
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-			121	2		N	-0-			89
03	186	N	115	-0-	-71	-0-			115	2		N	-0-			89
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			89
05	124	N	44	-0-	-80	-0-			44	2		N	-0-			89
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL	DEPTH	5234	PERF.	4487 -	4745	
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-			2200	2		N	-0-			25
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-			2032	2		N	-0-			25
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-			1953	2	174	9	N	158	1	25
03	2201	N	1095	-0-	-1106	-0-			1095	2		N	-0-			25
04	1980	N	188	-0-	-1792	-0-			188	2		N	-0-			25
05	2356	N	731	-0-	-1625	-0-			731	2		N	-0-			25
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.				102041												
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL	DEPTH	5218	PERF.	4449 -	4773	
10	DLQ	G-10	318	-0-	318	1066	318	2			Y	-0-	66	1		20
11	DLQ	G-10	356	-0-	356	1422	356	2			Y	-0-				20
12	DLQ	G-10	644	-0-	644	2066	644	2			Y	-0-				20
01	DLQ	G-10	515	-0-	515	2581	515	2			Y	-0-				20
02	DLQ	G-10	523	-0-	523	3104	523	2			Y	-0-				20
03	DLQ	G-10	62	-0-	62	3166	62	2			Y	-0-				20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3166					Y	-0-				20
05	DLQ	G-10	726	-0-	726	3892	726	2			Y	-0-				20
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL	DEPTH	5364	PERF.	4654 -	4754	
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-				-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-				-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-				-0-
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708												
MCDIVIITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL	DEPTH	5295	PERF.	4768 -	4832	
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-				9
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-				9
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-				9
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-				9
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-				9
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				9
HENDERSON				40354 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2956 -	3108	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397								
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:		5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2804 - 2851	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
B & B ENERGY		039763								
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH	2987 PERF. 2327 - 2377	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #:		7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH	2852 PERF. 2479 - 2630	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2304 - 2360	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2441 - 2571	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
HERMOSA (ATOKA)		40723 150			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852								
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH	16960 PERF. 15401 - 16825	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY				743279									
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)				WELL #: 2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	-	2714			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
FRESNO "STATE"				WELL #: 1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	-	6246			
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	3		N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B				CNTY: HOWARD			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
CHALK ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585	-	7716			
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-			69
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			69
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			69
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			69
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			69
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			69

CHALK SEC. 95				WELL #: 2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7364	-	7398			
12	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1303	2	31 9	Y	28			201
01	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32 9	Y	29			230
02	1120 #	801	-0-	-319	-0-	778	2	23 9	Y	21			251
03	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1231	2	34 9	Y	31			282
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			282
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			282

CHALK, SLOAN				WELL #: 23	RRCID -> 286894	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7336	-	7346			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HYMAN, SARAH				WELL #: 54	RRCID -> 287823	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7464	-	7494			
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	2	86 4	N	-0-			-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77 4	N	-0-			-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	1	2	21 4	N	-0-			-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	1	2	3 4	N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488														
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
01	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
02	168	#	136	-0-	-32	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520														
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
01	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
02	196	#	136	-0-	-60	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376														
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
01	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
02	308	#	185	-0-	-123	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532														
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			98
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			98
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			98
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			98
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441														
12	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.//										42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD				
EXTEx OPERATING COMPANY										257062							
COLE, JOHN OTIS										WELL #: 1	RRCID -> 177760	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7362	-	7686	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOWE (DEVONIAN)										43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125							
HOWE GAS UNIT NO. 5										WELL #: 1	RRCID -> 057368	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 15859	PERF. N/A			
12	01	02	03	04	05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
						29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
						28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
						31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
						38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
						59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2										WELL #: 2	RRCID -> 062113	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 12640	PERF.12237	-	12395	
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 088396	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12206	-	13443	
12	01	02	03	04	05	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3	N	-0-			-0-
						17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3	N	-0-			-0-
						9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	3	N	-0-			-0-
						18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-			N	-0-			-0-
						17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-			N	-0-			-0-
						18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-			N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT #4										WELL #: 1	RRCID -> 141021	COMPL. DATE 02/24/1992	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12274	-	12543	
12	01	02	03	04	05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
						1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
						457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
						868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
						990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
						496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
HOWE STATE										WELL #: 2	RRCID -> 141519	COMPL. DATE 04/27/1992	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12111	-	12299	
12	01	02	03	04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
						0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWLING (CISCO)			43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD										
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617																
BATJER 148			WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 7554 - 7692								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-			255 2	13 9	N	12						47	
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-			245 2	14 9	N	13						60	
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-			228 2	20 9	N	18		60	1			18	
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-			251 2	19 9	N	17						35	
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-			117 2	10 9	N	9						44	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3						47	
HUBBARD (CHERRY CANYON)			43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES										
TRP OPERATING LLC			872117																
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5886 - 5896								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HUBER (DETRITAL 5150)			43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
NEW ATLANTIS II, LLC			606027																
RIVER			WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199								
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17						165	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14						179	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15						194	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13						207	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						217	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						217	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024																			
HUTEX (BEND)			43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS										
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696																
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS			WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523		PERF. 11688 - 11718								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
INEZ (CONSOLIDATED)			44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS										
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696																
FEE "Q"			WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10842 - 10970								
12	1891	N	3114	-0-	1223	B	3080	3074	3	40	9	Y	36					472	
01	4030	N	3020	-0-	-1010	B	2070	2996	3	24	9	Y	22	390	1			104	
02	3640	N	2407	-0-	-1233	B	837	2397	3	10	9	Y	9					113	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 837																			
03	1532	N	659	-0-	-873	B	-0-	651	3	8	9	Y	7					120	
04	1438	N	-0-	-0-	-1438	B	-0-					Y	-0-					120	
05	2666	N	312	-0-	-2354	B	-0-	300	4	12	9	Y	11					131	

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544														
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
VITAL ENERGY, INC.				100951														
BRYANS FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED				01/17/2025														
BRYANS FARMS		WELL #:		2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED				01/17/2025														
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
DIAMONDBACK E&P LLC				217012														
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388						
12	5507	5466	-0-	-41		-0-	287 1	5112 2	Y	61	78 1		66					
							67 9											
01	5705	5565	-0-	-140		-0-	289 1	5100 2	Y	79	40 1		105					
							89 4	87 9										
02	5266	5083	-0-	-183		-0-	267 1	4736 2	Y	73	81 1		97					
							80 9											
03	5503	5464	-0-	-39		-0-	289 1	5086 2	Y	81	86 1		92					
							89 9											
04	5250	4654	-0-	-596		-0-	315 1	4206 2	Y	57	124 1		25					
							70 4	63 9										
05	DLQ G-10	6503	-0-	6503		6503	343 1	6073 2	Y	79	64 1		40					
							87 9											
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748														
WILSON 15		WELL #:		4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10909 - 11505						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
OAK 15		WELL #:		5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11257 - 11530						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WESTOIL LLC		102028													
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
APACHE CORPORATION		027200													
ED BOOKS 1		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 10348 - 10360					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
OVERTON MIH		WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9794 - 9824					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WESTOIL LLC		102028													
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048					
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2				N	-0-			21
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-			21
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2				N	-0-			21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-			21
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			21
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			21

JANELLE (CLEAR FORK)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, C. W., ET AL														
45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
666430														
WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	2470	1545	-0-	-925	-0-	1224 3	321 9	Y	292	285 1				38
01	2272	1446	-0-	-826	-0-	1187 3	259 9	Y	235	247 1				26
02	2986	1332	-0-	-1654	-0-	1081 3	251 9	Y	228	222 1				32
03	1454	1454	-0-	-0-	-0-	1104 3	350 9	Y	318	307 1				43
04	2138	1369	-0-	-769	-0-	1011 3	358 9	Y	325	324 1				44
*05	2496	1558	-0-	-938	-0-	1110 3	448 9	Y	407	403 1				48
JANELLE (DEVONIAN)														
RMB OPERATING LLC														
EDWARDS ESTATE														
45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
714207														
WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					353
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					353
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					353
RUBICON OIL & GAS, LLC														
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"														
732309														
WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580														
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1275 2	74 9	Y	67	78 1				59
01	1674 N	940	-0-	-734	-0-	876 2	64 9	Y	58	78 1				39
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	872 2	91 9	Y	83	40 1				82
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1402 2	91 9	Y	83	118 1				47
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1579 2	91 9	Y	83	79 1				51
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1609 2	92 9	Y	84	39 1				96
JANELLE (WICHITA ALBANY)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JACK ET AL														
45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD														
666430														
WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424														
12	5049	5049	-0-	-0-	-0-	3697 3	1352 9	Y	1229	1199 1				63
01	4641	4641	-0-	-0-	-0-	3555 3	1086 9	Y	987	1039 1				11
02	3279	3279	-0-	-0-	-0-	2225 3	1054 9	Y	958	936 1				33
03	4789	4789	-0-	-0-	-0-	3317 3	1472 9	Y	1338	1291 1				80
04	4321	4321	-0-	-0-	-0-	2818 3	1503 9	Y	1366	1364 1				82
05	5269	5269	-0-	-0-	-0-	3387 3	1882 9	Y	1711	1694 1				99
RUBICON OIL & GAS, LLC														
EDWARDS, J. H. EST. -B-														
732309														
WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998														
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	604 2	21 9	Y	19	23 1				17
01	775 N	434	-0-	-341	-0-	415 2	19 9	Y	17	23 1				11
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	413 2	26 9	Y	24	12 1				23
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664 2	26 9	Y	24	34 1				13
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	748 2	26 9	Y	24	23 1				14
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	762 2	28 9	Y	25	11 1				28
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)														
PITTS ENERGY CO.														
EDWARDS, JACK ET AL														
45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
666430														
WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) PITTS ENERGY CO. EDWARDS, JACK -A-															45680 500 666430	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	-0-	23 3				N	-0-				-0-								
01	155 #	23	-0-	-132	-0-	-0-	23 3				N	-0-				-0-								
02	140 #	21	-0-	-119	-0-	-0-	21 3				N	-0-				-0-								
03	155 #	21	-0-	-134	-0-	-0-	21 3				N	-0-				-0-								
04	150 #	19	-0-	-131	-0-	-0-	19 3				N	-0-				-0-								
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21 3				N	-0-				-0-								
JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER															47066 200 500224	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500																								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
KEN REGAN (DELAWARE) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ARMSTRONG															48754 500 112682	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES						
WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319																								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
KILLER RABBIT FIELDS LLC MITCHELL, ELIZABETH															460397			CNTY: REEVES						
WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412																								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. LEIMAN															48942 090 084596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638																								
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-				-0-								
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3				N	-0-				-0-								
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3				N	-0-				-0-								
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3				N	-0-				-0-								
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 3				N	-0-				-0-								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3				N	-0-				-0-								
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"															166150			CNTY: LOVING						
WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810																								
12	14B2 EXT	115	-0-	115	-0-	323	115 3				N	-0-				-0-								
01	332 X	9	-0-	-323	-0-	-0-	9 3				N	-0-				-0-								
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	-0-	16 3				N	-0-				-0-								
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-				-0-								
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24 3				N	-0-				-0-								

KERMIT			49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
FINALY, JEREMIAH I.			102967												
CLAPP, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397												
HENDRICK, IDA -K-			WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2437 - 2523		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDRICK, IDA -A-			WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004				TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2577 - 2842		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC			491588												
BROWN, EUGENIA E.			WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2670 - 2768				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESTBROOK			WELL #: 8		RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2447 - 2713				
12	589	#	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	589	#	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02	532	#	31	-0-	-501	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	589	#	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	570	#	69	-0-	-501	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
COLBY			WELL #: 2		RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183				
12	620	#	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	620	#	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	560	#	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	620	#	135	-0-	-485	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	600	#	20	-0-	-580	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937		TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397 -	3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	620 #	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	560 #	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	620 #	136	-0-	-484	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	600 #	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
N & B OIL AND GAS LLC				598288										
LOVETT, J. C.				WELL #:		6W	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2535 -	2653
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
DAUGHERTY "B"				WELL #:		2	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2712 -	3264
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAUGHERTY, B.				WELL #:		41	RRCID -> 293193		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH	3268	PERF. N/A	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W.E.				WELL #:		1385	RRCID -> 206710		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH	10649	PERF. 10279 -	10468
12	13020 #	11977	-0-	-1043	-0-	11905	3	72	9	Y	65	70	1	19
01	21368 R	21368	-0-	-0-	-0-	20826	3	461	4	Y	74	70	1	23
						81	9							
02	18088 #	16415	-0-	-1673	-0-	12199	3	4132	4	Y	76	79	1	20
						84	9							
03	20026 #	14165	-0-	-5861	-0-	9041	3	5063	4	Y	55	57	1	18
						61	9							
04	20670 #	12566	-0-	-8104	-0-	11760	3	772	4	Y	31	29	1	20
						34	9							
05	9819 R	9819	-0-	-0-	-0-	8955	3	809	4	Y	50	49	1	21
						55	9							
STATE WALTON				WELL #:		5	RRCID -> 229631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827 -	10480
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BAIRD, W. E. //CONT.// 054430														
WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9734 #	9028	-0-	-706	-0-	9004 3	24 9	N	22	23 1				10
01	15474 R	15474	-0-	-0-	-0-	15099 3	349 4	N	24	22 1				12
						26 9								
02	13440 #	12381	-0-	-1059	-0-	9226 3	3125 4	N	27	27 1				12
						30 9								
03	14880 #	8989	-0-	-5891	-0-	5944 3	2991 4	N	49	50 1				11
						54 9								
04	14970 #	635	-0-	-14335	-0-	529 3	104 4	N	2	2 1				11
						2 9								
05	15469 #	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-					11
LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475														
12	2656 R	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-					-0-
01	4185 #	3920	-0-	-265	-0-	3920 3		N	-0-					-0-
02	3780 #	2347	-0-	-1433	-0-	1753 3	594 4	N	-0-					-0-
03	3348 #	1393	-0-	-1955	-0-	946 3	447 4	N	-0-					-0-
04	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-					-0-
05	3906 #	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT					-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512														
12	3255 #	216	-0-	-3039	-0-	215 3	1 9	Y	1	10 1				6
01	3255 #	609	-0-	-2646	-0-	608 3	1 9	Y	1					7
02	2940 #	93	-0-	-2847	-0-	92 3	1 9	Y	1					8
03	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1403 3	1 9	Y	1					9
04	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1273 3	1 9	Y	1					10
05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	710 3	1 9	Y	1	8 1				3
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
12	5580 #	2411	-0-	-3169	-0-	2410 3	1 9	Y	1	40 1				24
01	5580 #	2622	-0-	-2958	-0-	2620 3	2 9	Y	2					26
02	5040 #	393	-0-	-4647	-0-	393 3		Y	-0-					26
03	2821 #	1398	-0-	-1423	-0-	1397 3	1 9	Y	1					27
04	2730 #	1748	-0-	-982	-0-	1746 3	2 9	Y	2					29
05	2635 #	1981	-0-	-654	-0-	1981 3		Y	-0-	21 1				8
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865 RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN)			//CONT.//		49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
CAMPBELL, SETH			WELL #:		19 M	RRCID -> 020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KERMIT (JOINS)					49038 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430													
BAIRD, W. E.					WELL #:	1385	RRCID -> 212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 10279	-	10468				
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KERMIT (MCKEE)					49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430													
BAIRD, W. E.					WELL #:	1312	RRCID -> 153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884	-	9998				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LOVETT, H. E.					WELL #:	2	RRCID -> 171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 9842	-	9930				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STATE WALTON					WELL #:	1	RRCID -> 173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF. 9859	-	9956				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE WALTON					WELL #:	5	RRCID -> 173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827	-	10480				
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	-0-	6220	3	146	9	Y	133						2153
01	7750 X	3821	-0-	-3929	-0-	-0-	3462	3	359	9	Y	326	185	1				2294
02	7000 X	5767	-0-	-1233	-0-	-0-	5254	3	513	9	Y	466	347	1				2413
03	6200 X	6157	-0-	-43	-0-	-0-	6051	3	106	9	Y	96						2509
04	6150 X	6141	-0-	-9	-0-	-0-	6032	3	109	9	Y	99						2608
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	-0-	7051	3	559	9	Y	508	346	1				2770

KERMIT (MCKEE) DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE										//CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED 220865										CAPACITY										CNTY: WINKLER																																							
WELL #:										3R										RRCID -> 203423										COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																		
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC STATE-WALTON "E"										276959 WELL #:										27										RRCID -> 159640										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942									
12	2721 N		2721	-0-	-0-	-0-			2653	2		68	9	N		62				123																																																	
01	1780 N		1780	-0-	-0-	-0-			1707	2		73	9	N		66				189																																																	
02	140 N		-0-	-0-	-140	-0-								N		58	162	1		85																																																	
03	155 N		-0-	-0-	-155	-0-								N		60				145																																																	
04	216 N		216	-0-	-0-	-0-			157	2		59	9	N		54	147	1		52																																																	
05	1707 N		1707	-0-	-0-	-0-			1644	2		63	9	N		57				109																																																	
STATE-WALTON -E- A/C 4										WELL #:										1M										RRCID -> 176381										COMPL. DATE 07/13/2001										TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098																			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
STATE-WALTON "E"										WELL #:										36M										RRCID -> 177879										COMPL. DATE 04/20/2000										TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944																			
12	341 N		36	-0-	-305	-0-			36	2			Y		-0-					-0-																																																	
01	541 N		541	-0-	-0-	-0-			541	2			Y		-0-					-0-																																																	
02	196 N		-0-	-0-	-196	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
04	510 N		22	-0-	-488	-0-			22	2			Y		-0-					-0-																																																	
05	DLQ G-10		671	-0-	671	-0-			671	2			Y		-0-					-0-																																																	
STATE-WALTON "E"										WELL #:										35M										RRCID -> 178576										COMPL. DATE 08/05/2000										TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982																			
12	496 N		54	-0-	-442	-0-			54	2			Y		-0-					-0-																																																	
01	812 N		812	-0-	-0-	-0-			812	2			Y		-0-					-0-																																																	
02	280 N		-0-	-0-	-280	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
04	780 N		31	-0-	-749	-0-			31	2			Y		-0-					-0-																																																	
05	DLQ G-10		960	-0-	960	-0-			960	2			Y		-0-					-0-																																																	
STATE-WALTON "E"										WELL #:										37M										RRCID -> 178577										COMPL. DATE 08/10/2000										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974																			
12	682 N		72	-0-	-610	-0-			72	2			Y		-0-					-0-																																																	
01	1082 N		1082	-0-	-0-	-0-			1082	2			Y		-0-					-0-																																																	
02	392 N		-0-	-0-	-392	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-							Y		-0-					-0-																																																	
04	1050 N		41	-0-	-1009	-0-			41	2			Y		-0-					-0-																																																	
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	-0-			1265	2			Y		-0-					-0-																																																	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959						
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645 PERF. 9944 - 10050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	840 N	33	-0-	-807	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006 2		Y	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628 PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198 PERF.10053 - 10124
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260 PERF.10102 - 10188
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215 PERF.10092 - 10180
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311 PERF.10160 - 10248
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427												
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
KERMIT (YATES)		49038 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID -> 292968		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2658 - 2942							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33057 03/26/2025																
KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
A&M OIL & GAS LLC		000696														
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APV MCCAMEY LLC				028617							
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930		
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-	-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RODAN, INC.				100544							
MCCUTCHEEN		WELL #:		16 U	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)														
TEKE PRODUCTION LLC														
COWDEN, E. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC														
MCCABE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STATE-WALTON														
WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	4			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-		-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
WALTON, J. B.														
WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925 PERF. 2779 - 2872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025												
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815 PERF. 2538 - 2734		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925 PERF. 2589 - 2698		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770 PERF. 2508 - 2682		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765 PERF. 2412 - 2696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	271	-0-	271	271	271 4			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	310	-0-	310	581	310 4			N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722 PERF. 2511 - 2581		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302 4			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	372	-0-	372	674	372 4			N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660 PERF. 2431 - 2575		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
WALTON, J. B.														
WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	481	-0-	481	481	481	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	527	-0-	527	1008	527	4			N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025														
WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959													
WALTON, J. B.		WELL #:		337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH		2832 PERF. 2581		- 2758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH		2725 PERF. 2347		- 2609			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1674	-0-	1674	3178	1674	4				N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2629		- 2809			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2698		- 2854			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025																	

WALTON, J. B.		WELL #:		342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH		2850 PERF. 2464		- 2665			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025																	

STATE-WALTON		WELL #:		85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2515		- 2684			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025																	

WALTON, J. B.		WELL #:		341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2675		- 2840			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959													
WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL	DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	388	-0-	388	388	388	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	341	-0-	341	729	341	4			N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL	DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A		30	-0-	30	30	30	4			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025																	

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL	DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL	DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL	DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	4			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL	DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
WALTON, J. B.		WELL #:		194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL	DEPTH	3300	PERF. 2508 - 2717	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	392	4				-0-	
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	857	465	4				-0-	

WALTON, J. B. AC/2		WELL #:		198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL	DEPTH	3282	PERF. 2522 - 2714	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

STATE WALTON		WELL #:		67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 2387 - 3217	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	154	-0-	154	154	154	154	4				-0-	
05	14B2	EXT	279	-0-	279	433	433	279	4				-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL	DEPTH	3220	PERF. 2328 - 2570	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	410	-0-	410	410	410	410	4				-0-	
05	14B2	EXT	31	-0-	31	441	441	31	4				-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL	DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	61	4				-0-	
05	14B2	EXT	78	-0-	78	139	139	78	4				-0-	

WALTON, J. B		WELL #:		348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	453	-0-	453	453	453	453	4				-0-	
05	14B2	EXT	558	-0-	558	1011	1011	558	4				-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER											
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH		3295	PERF. 2510 - 2530								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	05	14B2 EXT	61	-0-	61	61		61	4				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	93	-0-	93	154		93	4				N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 2601 - 2793								
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		319765	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A								
MCCUTCHEN, W. A., -A-				1																
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

JUST OIL & GAS, INC.		WELL #:		448220	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A								
BOWER-BROWN-ALTMAN				1																
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JUST OIL		WELL #:		448234	RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH		2905	PERF. 2453 - 2685								
GALAXY -37-				1																
12	01	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2				N	-0-					-0-	
01	02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	2				N	-0-					-0-	
02	03	280 N	229	-0-	-51	-0-		229	2				N	-0-					-0-	
03	04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2				N	-0-					-0-	
04	05	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LDF ENERGY, LLC		WELL #:		491588	RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH		3585	PERF. 2534 - 2753								
AMOCO -5-				1																
12	01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				N	-0-					-0-	
01	02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				N	-0-					-0-	
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				N	-0-					-0-	
03	04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				N	-0-					-0-	
04	05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				N	-0-					-0-	
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-							N	NO RPT					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC				598288									
LOVETT, J. C.		WELL #:		2		RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510	- 2660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

GARTEX "B"		WELL #:		10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608	- 2697
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504	- 2664
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490	- 2686
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION		694866											
ARGO VEST		WELL #:		4		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634	- 2750
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370											
WALTON A/C 118		WELL #:		10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379	- 2566
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//			49038 639			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.			824192																	
WALTON, JOHN B. "B"			WELL #:			4			RRCID -> 123417			COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 2970			PERF. 2485 - 2609		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
WALTON, JOHN B. "B"			WELL #:			13			RRCID -> 123419			COMPL. DATE 12/08/1986			TOTAL DEPTH 3100			PERF. 2507 - 2590		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																				
WALTON, JOHN B. "C"			WELL #:			16			RRCID -> 124473			COMPL. DATE 06/15/1987			TOTAL DEPTH 2975			PERF. 2520 - 2670		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025																				
WALTON, JOHN B "C"			WELL #:			10			RRCID -> 124539			COMPL. DATE 05/10/1987			TOTAL DEPTH 2975			PERF. 2554 - 2653		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2025																				
WALTON, J. B.			WELL #:			14			RRCID -> 124746			COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 2940			PERF. 2563 - 2704		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
WALTON, JOHN B. "C"			WELL #:			2W			RRCID -> 126610			COMPL. DATE 01/07/1988			TOTAL DEPTH 2975			PERF. 2579 - 2688		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025																				

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192								
COLBY A		WELL #:		1	RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH		2980	PERF. 2530 - 2620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH		10656	PERF. 2417 - 2496
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEAM OPERATING, L.L.C.		840878										
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID -> 020242		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH		3270	PERF. 2535 - 2675
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH		2960	PERF. 2611 - 2717
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH		3312	PERF. 2560 - 2707
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH		3140	PERF. 2387 - 2524
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//			49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER						
TEAM OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			840878													
WALTON, J. B. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH		3050	PERF. 2395	-	2513			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"			WELL #:			6	RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH		3180	PERF. 2402	-	2529			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"			WELL #:			3	RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH		3122	PERF. 2412	-	2559			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.			WELL #:			102	RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH		2801	PERF. 2498	-	2584			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.			WELL #:			103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH		2826	PERF. 2506	-	2610			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.			WELL #:			76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH		3070	PERF. 2566	-	2625			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HALLEY, S. M.			WELL #:			161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH		2800	PERF. 2469	-	2569			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878											
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498	-	2605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430	-	2524		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459	-	2525		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482	-	2568		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462	-	2724		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493	-	3176		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442	-	2600		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
TEAM OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		840878								
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2606 - 2736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198 PERF. 2652 - 2688			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020 PERF. 2590 - 2684			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653 PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
CAMPBELL, SETH			WELL #:		19 U	RRCID -> 020349	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12 01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BAIRD W. E.			WELL #:		13W	RRCID -> 199922	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 8148	-	8274	
12 01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397									
CAMPBELL, NEVA			WELL #:		2	RRCID -> 127903	COMPL. DATE 02/10/1959	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8508	-	8582	
12 01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

KERMIT, SE. (WADDELL)			49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION			027200									
HOGG "21"			WELL #:		1	RRCID -> 288620	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11529	-	11784	
12 01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	220
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	220
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	220
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	220
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024												

KEYSTONE (COLBY)			49129 132		ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959									
WALTON, J. B. A/C 2			WELL #:		347	RRCID -> 257525	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2806	-	3050	
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WALTON, J. B.			WELL #:		79A	RRCID -> 116817	COMPL. DATE 07/13/1978	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3366	-	3494	
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3304 -	3485						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 #	103	-0-	-114	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01		186 #	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	17	-0-	17	-0-	17	17	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 -	3505						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 -	3434						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 -	3228						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 -	3036						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 -	3095						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 -	3098						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)				//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
BASH				WELL #:		14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3013 - 3517					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	146	6			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BASHARA, M. J.				WELL #:		66	RRCID -> 298659		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3233 - 3369					
01	DELQ PR	67	-0-	67	67	67	1				Y	-0-					-0-	
02	67 R	-0-	-0-	-67	-0-						Y	-0-					-0-	
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-	
*05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
KEYSTONE (CONSOLIDATED)				//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//		054430												
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:		662	RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #:		9320	RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
LOVETT, H. E.				WELL #:		10	RRCID -> 257115		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 4699 - 5258					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					6	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					6	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					6	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					6	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					6	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0- B	-0-	426	3	383	9	N	348	351 1		67
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0- B	-0-	887	3	270	9	N	245	245 1		67
02	1148 N	773	-0-	-0-	-375 B	-0-	22	3	532	4	N	199	205 1		61
							219	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930 N	930	-0-	-0-	-0- B	-0-	192	3	538	4	N	182	183 1		60
							200	9							
04	1110 N	1036	-0-	-0-	-74 B	-0-	617	3	171	4	N	225	215 1		70
							248	9							
05	974 N	974	-0-	-0-	-0- B	-0-	784	3	190	9	N	173	174 1		69
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430															
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566															
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12	641 N	641	-0-	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558 N	-0-	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404 3		N	-0-		157
01	589 N	116	-0-	-473 B	-0-	116 3		N	-0-		157
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-		157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		157
04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33 2		N	-0-	157 6	-0-
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2480 N	360	-0-	-2120 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
01	2480 N	891	-0-	-1589 B	-0-	891 3		N	-0-		-0-
02	2240 N	-0-	-0-	-2240 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BASH				WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8602 - 8688
12	9114 #	6264	-0-	-2850 B	-1015	6264	3	N	-0-				-0-
01	9269 #	4494	-0-	-4775 B	-5790	4494	3	N	-0-				-0-
02	7896 #	-0-	-0-	-7896 B	-13686			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13686									
03	8742 #	-0-	-0-	-8742 B	-22428			N	-0-				-0-
04	8460 #	202	-0-	-8258 B	-30686	202	2	N	-0-				-0-
05	0 N	3273	-0-	3273 B	-27413	3273	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	N/A
12	2170 N	2114	-0-	-56 B	-0-	2114	3	N	-0-				-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-				-0-
02	2464 N	-0-	-0-	-2464 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-				-0-
04	1620 N	123	-0-	-1497 B	-0-	123	2	N	-0-				-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	N/A
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	2201 N	1639	-0-	-562 B	-0-	1639	3	N	-0-				-0-
01	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3	N	-0-				-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-			N	-0-				-0-
04	1050 N	139	-0-	-911 B	-0-	139	2	N	-0-				-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2	N	-0-				-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
PURE-WALTON				WELL #:		11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
BASH				WELL #:		6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	121					Y	-0-			56	
01	T. A.	433	-0-	433 B	554	433	3			Y	-0-			56	
02	554 N	-0-	-0-	-554 B	-0-					Y	-0-			56	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			56	
04	420 N	109	-0-	-311 B	-0-	109	2			Y	-0-	56	6	-0-	
05	T. A.	581	-0-	581 B	581	581	2			Y	-0-			-0-	
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:		28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	348					Y	-0-			63	
01	T. A.	724	-0-	724 B	1072	724	3			Y	-0-			63	
02	1072 N	-0-	-0-	-1072 B	-0-					Y	-0-			63	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			63	
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-	63	6	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
CRUM				WELL #:		5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:		19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500	
12	9641	4201	-0-	-5440 B	110	4201	3			Y	-0-			-0-	
01	6696 N	2218	-0-	-4478 B	-0-	2218	3			Y	-0-			-0-	
02	7392 N	-0-	-0-	-7392 B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	4216 N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	2160 N	243	-0-	-1917 B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	4048	-0-	4048 B	4048	4048	2			Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
JENKINS, BEN ETAL				WELL #:	5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8348 - 8562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-

WALTON, J.B. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	299073	COMPL. DATE	05/16/2022	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7622 - 7917
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	30	159 6		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)					49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC					054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
12	5456	-0-	-0-	-5456 B	378820				N	-0-			-0-
01	363160	4	-0-	-363156 B	15664	4 3			N	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	10736				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10736									
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	5280				N	-0-			-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280 B	-0-				N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
12	5456	13	-0-	-5443 B	10982	13 3			N	-0-			-0-
01	5456	29	-0-	-5427 B	5555	29 3			N	-0-			-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	627				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				627									
03	627 R	-0-	-0-	-627 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-30				N	-0-			-0-
05	237 R	267	-0-	30 B	-0-	267 3			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
12	5549	3600	-0-	-1949 B	433110	3600 3			N	-0-			-0-
01	5549	4007	-0-	-1542 B	431568	4007 3			N	-0-			-0-
02	5012	-0-	-0-	-5012 B	426556				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				426556									
03	5549	-0-	-0-	-5549 B	421007				N	-0-			-0-
04	421009	2	-0-	-421007 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
05	3999 #	1462	-0-	-2537 B	-2537	1462 3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)										//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										//CONT.//		054430										
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT										WELL #:		1133		RRCID -> 152790		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12		2852 #	2905	-0-		53 B	-1185			2905	3				N		-0-				-0-	
01		2852 #	2784	-0-		-68 B	-1253			2784	3				N		-0-				-0-	
02		2576 #	-0-	-0-		-2576 B	-3829								N		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3023 CANCELLED UNDERAGE -> -806																						
03		2852 #	-0-	-0-		-2852 B	-5875								N		-0-				-0-	
04		2760 #	-0-	-0-		-2760 B	-8635								N		-0-				-0-	
05		2852 #	654	-0-		-2198 B	-10833			654	3				N		-0-				-0-	
SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618																						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853																						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								Y		NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								Y		NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								Y		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								Y		NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								Y		NO RPT				-0-	
SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475																						
12		139 R	139	-0-		-0- B	-0-			139	3				Y		-0-				-0-	
01		143 R	143	-0-		-0- B	-0-			143	3				Y		-0-				-0-	
02		112 #	-0-	-0-		-112 B	-112								Y		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																						
03		124 #	-0-	-0-		-124 B	-236								Y		-0-				-0-	
04		150 #	19	-0-		-131 B	-367			19	3				Y		-0-				-0-	
05		0 #	180	-0-		180 B	-187			180	3				Y		-0-				-0-	
SOUTH KESTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476																						
12		139 R	139	-0-		-0- B	-0-			139	3				N		-0-				-0-	
01		143 R	143	-0-		-0- B	-0-			143	3				N		-0-				-0-	
02		112 #	-0-	-0-		-112 B	-112								N		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112																						
03		124 #	-0-	-0-		-124 B	-236								N		-0-				-0-	
04		120 #	19	-0-		-101 B	-337			19	3				N		-0-				-0-	
05		124 #	180	-0-		56 B	-281			180	3				N		-0-				-0-	
SOUTH KESTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219																						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-								N		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-								N		NO RPT				-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)										//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										//CONT.//		054430															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT										WELL #:		3002		RRCID ->		271589		COMPL. DATE		11/01/2012		TOTAL DEPTH		9925		PERF. 9667 - 9925	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->												N	NO RPT										-0-	
12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->																								

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430																
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065		RRCID ->		280021		COMPL. DATE		07/02/2015		TOTAL DEPTH		9909 PERF. 9126 - 9394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	62 #	52	-0-	-0-	-10 B	-127			52 3			N	-0-						-0-	
01	62 #	54	-0-	-0-	-8 B	-135			54 3			N	-0-						-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-0-	-56 B	-191						N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-110	CANCELLED UNDERAGE ->			-81										-0-	
03	62 #	-0-	-0-	-0-	-62 B	-172						N	-0-						-0-	
04	60 #	7	-0-	-0-	-53 B	-225			7 3			N	-0-						-0-	
05	62 #	67	-0-	-0-	5 B	-220			67 3			N	-0-						-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
POGO WALTON B					WELL #:		4		RRCID ->		122820		COMPL. DATE		08/06/2010		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 9165 - 9180	
12	13 #	-0-	-0-	-0-	-13 B	-5920						Y	-0-						-0-	
01	6 #	-0-	-0-	-0-	-6 B	-5926						Y	-0-						-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-0-	-6 B	-5932						Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-457	CANCELLED UNDERAGE ->			-5475										-0-	
03	6 #	-0-	-0-	-0-	-6 B	-463						Y	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0 B	-463						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	11	-0-	-0-	11 B	-452			11 2			Y	-0-						-0-	
POGO WALTON B					WELL #:		5		RRCID ->		127781		COMPL. DATE		10/04/1989		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 9363 - 9370	
12	3565 #	2069	-0-	-0-	-1496 B	-11261			2069 3			Y	-0-						-0-	
01	3565 #	1930	-0-	-0-	-1635 B	-12896			1930 3			Y	-0-						-0-	
02	2800 #	-0-	-0-	-0-	-2800 B	-15696						Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8077	CANCELLED UNDERAGE ->			-7619										-0-	
03	2387 #	-0-	-0-	-0-	-2387 B	-10464						Y	-0-						-0-	
04	2220 #	-0-	-0-	-0-	-2220 B	-12684						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	476	-0-	-0-	476 B	-12208			476 2			Y	-0-						-0-	
PURE WALTON					WELL #:		1 E		RRCID ->		139697		COMPL. DATE		06/02/2010		TOTAL DEPTH		9958 PERF. 9000 - 9155	
12	1674 #	1639	-0-	-0-	-35 B	-6862			1639 3			Y	-0-						-0-	
01	2232 #	1973	-0-	-0-	-259 B	-7121			1973 3			Y	-0-						-0-	
02	2436 #	-0-	-0-	-0-	-2436 B	-9557						Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3657	CANCELLED UNDERAGE ->			-5900										-0-	
03	2697 #	-0-	-0-	-0-	-2697 B	-6354						Y	-0-						-0-	
04	2610 #	123	-0-	-0-	-2487 B	-8841			123 2			Y	-0-						-0-	
05	T. A.	2531	-0-	-0-	2531 B	-6310			2531 2			Y	-0-						-0-	
PURE WALTON					WELL #:		8E		RRCID ->		139758		COMPL. DATE		06/04/2008		TOTAL DEPTH		9724 PERF. 9282 - 9287	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	36	-0-	-0-	36 B	36			36 2			Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	746	-0-	-0-	746 B	782			746 2			Y	-0-						-0-	
BASH					WELL #:		2 T		RRCID ->		141090		COMPL. DATE		02/04/2009		TOTAL DEPTH		9951 PERF. 9342 - 9372	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938	- 9100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3937 #	1328	-0-	-2609 B	-5980	1328	3	Y	-0-		-0-
01	3937 #	2483	-0-	-1454 B	-7434	2483	3	Y	-0-		-0-
02	2968 #	-0-	-0-	-2968 B	-10402			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-9550	CANCELLED UNDERAGE	->	-852					
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-12836			Y	-0-		-0-
04	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-16016			Y	-0-		-0-
05	T. A.	413	-0-	413 B	-15603	413	2	Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905	- 9050
12	1302 #	450	-0-	-852 B	-2936	450	3	Y	-0-		-0-
01	1302 #	859	-0-	-443 B	-3379	859	3	Y	-0-		-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-4415			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-3115	CANCELLED UNDERAGE	->	-1300					
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-4262			Y	-0-		-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5372			Y	-0-		-0-
05	T. A.	143	-0-	143 B	-5229	143	2	Y	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340	- 9376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025	- 9170
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1156			Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1187			Y	-0-		-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2 B	-1189			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-275	CANCELLED UNDERAGE	->	-914					
03	2 #	-0-	-0-	-2 B	-277			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-277			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277			Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 8985	- 9120
12	868 #	301	-0-	-567 B	-1014	301	3	Y	-0-		-0-
01	868 #	554	-0-	-314 B	-1328	554	3	Y	-0-		-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-1972			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1972								
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-2685			Y	-0-		-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3375			Y	-0-		-0-
05	T. A.	92	-0-	92 B	-3283	92	2	Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8935	- 9160
12	1860 #	650	-0-	-1210 B	-4485	650	3	Y	-0-		-0-
01	1860 #	1222	-0-	-638 B	-5123	1222	3	Y	-0-		-0-
02	1484 #	-0-	-0-	-1484 B	-6607			Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4487	CANCELLED UNDERAGE	->	-2120					
03	1643 #	-0-	-0-	-1643 B	-6130			Y	-0-		-0-
04	1590 #	-0-	-0-	-1590 B	-7720			Y	-0-		-0-
05	T. A.	203	-0-	203 B	-7517	203	2	Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 #	610	-0-	-1219 B	-3634	610	3			Y	-0-			-0-
01	1829 #	1146	-0-	-683 B	-4317	1146	3			Y	-0-			-0-
02	1372 #	-0-	-0-	-1372 B	-5689					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4370	CANCELLED UNDERAGE ->		-1319							
03	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-5889					Y	-0-			-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-7359					Y	-0-			-0-
05	T. A.	191	-0-	191 B	-7168	191	2			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426	CANCELLED UNDERAGE ->		-2313							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262		
12	1 #	-0-	-0-	-1 B	-98					Y	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1 B	-99					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-88							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	138	6	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
B A S H			WELL #:	6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

WALTON, J.B. -A-			WELL #:	6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

PURE-WALTON			WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 - 9337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9015 - 9035
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-45						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 -	9360	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 -	9441	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	301
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 -	9950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 -	9780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 -	9235	
12	1023 #	356	-0-	-667 B	-2224	356	3			N	-0-	-0-
01	1023 #	668	-0-	-355 B	-2579	668	3			N	-0-	-0-
02	812 #	-0-	-0-	-812 B	-3391					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2555	CANCELLED UNDERAGE ->	-836							-0-
03	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3454					N	-0-	-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4324					N	-0-	-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682 B	-5006					N	-0-	-0-
KEYSTONE (LIME)		//CONT.//		49129 462	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)			49129 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER									
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635																
KEYSTONE CATTLE CO.			WELL #: 106	RRCID -> 020457			COMPL. DATE 03/30/1954			TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEYSTONE (YATES)			49129 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER									
FINALY RESOURCES LLC			268323																
LOVETT, H. E.			WELL #: 2	RRCID -> 020365			COMPL. DATE 02/21/1960			TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025																			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635																
KCC STATE			WELL #: 1701	RRCID -> 138762			COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)			49133 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER									
BCP RESOURCES, LLC			040206																
KEYSTONE CATTLE COMPANY			WELL #: 181	RRCID -> 228722			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KING EDWARD			49400 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CULBERSON									
SONORAN ENERGY INC.			802215																
REEVES-STATE			WELL #: 3027	RRCID -> 080511			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING EDWARD (ATOKA)			49400 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867																
7806 JV-P DUVAL			WELL #: 1	RRCID -> 080476			COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	500	1	3368	3	N	-0-						-0-	
01	3162	X	670	-0-	-2492	-0-	500	1	170	3	N	-0-						-0-	
02	2856	X	500	-0-	-2356	-0-	500	1			N	-0-						-0-	
03	3472	X	1381	-0-	-2091	-0-	500	1	881	3	N	-0-						-0-	
04	3360	X	1172	-0-	-2188	-0-	500	1	672	3	N	-0-						-0-	
05	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	500	1			N	-0-						-0-	

KING EDWARD (ATOKA)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
7816 JV-P DUVAL "C"														
//CONT.//				49400 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
//CONT.//				041867										
WELL #:				1	RRCID -> 116618			COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	500 1	2380 3	N	-0-					-0-
01	1736 N	762	-0-	-974	-0-	500 1	262 3	N	-0-					-0-
02	1652 N	547	-0-	-1105	-0-	500 1	47 3	N	-0-					-0-
03	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	500 1	1038 3	N	-0-					-0-
04	1770 X	695	-0-	-1075	-0-	500 1	195 3	N	-0-					-0-
05	1829 X	500	-0-	-1329	-0-	500 1		N	-0-					-0-
L. N. D. (ATOKA)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
PECOS UNIT														
				50526 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES			
				100852										
WELL #:				2	RRCID -> 251508			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LA ESCALERA (ATOKA)														
EXTEX OPERATING COMPANY														
UNIVERSITY LANDS 27-9														
				50718 020	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS			
				257062										
WELL #:				1	RRCID -> 238210			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
LA ESCALERA (SHALE)														
XTO ENERGY INC.														
LA ESCALERA 45														
				50718 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
				945936										
WELL #:				1H	RRCID -> 230775			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)														
PETROPLEX ENERGY INC.														
GARDEN CITY 5														
				51100 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
				660886										
WELL #:				1	RRCID -> 273205			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878			
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	375 3	76 9	N	69					168
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	375 3	85 9	N	77					245
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	308 3	70 9	N	64	167	1			142
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	376 3	75 9	N	68					210
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	343 3	78 9	N	71	168	1			113
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT					113

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)			53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750												
CHALKEY			WELL #:		2 C	RRCID -> 074544	COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
01		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
03		744 #	227	-0-	-517	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
04		720 #	335	-0-	-385	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
05		744 #	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A"			WELL #:		1 C	RRCID -> 076404	COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555				
12		52 R	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	Y	7			162
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6			168
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1	4
03		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4

CHALKLEY			WELL #:		1	RRCID -> 139820	COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532				
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
03		186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
04		1020 #	219	-0-	-801	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05		1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-			-0-

RAYNER			WELL #:		1 C	RRCID -> 183318	COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP)			53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.			712382												
TUBB, J. B., -A-			WELL #:		8 T	RRCID -> 033020	COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER)			53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777												
UNIVERSITY 42-21			WELL #:		1	RRCID -> 078054	COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720		PERF. 19856 - 20150				
12		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-			21
01		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-			21
02		4396 X	3397	-0-	-999	-0-	3397	3			N	-0-			21
03		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			21
04		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			21
05		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			21

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777												
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5983 X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3			N	-0-					149
01	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	4927	3			N	-0-					149
02	4984 X	3145	-0-	-1839	-0-	3145	3			N	-0-					149
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					149
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					149
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					149
LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				027200												
BLACK '100'				WELL #:	1	RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				027200												
BLACK "100"				WELL #:	1H	RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155				
12	2201 X	213	-0-	-1988	-0-	213	2			N	-0-					25
01	2387 X	1115	-0-	-1272	-0-	1113	2		2 9	N	2					27
02	2352 X	1820	-0-	-532	-0-	1819	2		1 9	N	1					28
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					28
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					28
05	2015 X	1212	-0-	-803	-0-	1212	2			N	-0-					28
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
LASATER, R. M.				WELL #:	1	RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305				
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	930	1	4105	2	N	-0-					-0-
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	930	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	630	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	930	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	1399	-0-	-2801	-0-	280	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	870	1	5778	2	N	-0-					-0-
ABSHIER, MABEL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022		PERF.15835 - 16051				
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
LASATER GAS UNIT "13-14"				WELL #:	1	RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOCKRIDGE (DEVONIAN)										//CONT.//		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC										//CONT.//		217012							
BLACK D										WELL #:		1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
G.D. HOUSTON										WELL #:		1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)										54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852									
WILLIAMS, E., UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 041626		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A	
12	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	-0-	64972	2	96	9	N	87	181	1					128
01	62753 X	62753	-0-	-0-	-0-	-0-	62710	2	43	9	N	39							167
02	52556 X	48798	-0-	-3758	-0-	-0-	48753	2	45	9	N	41							208
03	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	-0-	59818	2	96	9	N	87	181	1					114
04	56310 X	52098	-0-	-4212	-0-	-0-	52015	2	83	9	N	75							189
05	59113 X	59113	-0-	-0-	-0-	-0-	59027	2	86	9	N	78							267
PONDER, D. C.										WELL #:		2		RRCID -> 044486		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A	
12	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	-0-	17996	2	40	9	N	36							194
01	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	-0-	17725	2	89	9	N	81							275
02	15092 X	13981	-0-	-1111	-0-	-0-	13961	2	20	9	N	18	185	1					108
03	16709 X	16468	-0-	-241	-0-	-0-	16422	2	46	9	N	42							150
04	16170 X	15556	-0-	-614	-0-	-0-	15535	2	21	9	N	19							169
05	16709 X	16708	-0-	-1	-0-	-0-	16689	2	19	9	N	17							186
LASATER										WELL #:		1		RRCID -> 044778		COMPL. DATE 09/16/1968		TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A	
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-							212
01	8153 X	8071	-0-	-82	-0-	-0-	8071	2			N	-0-							212
02	7364 X	7281	-0-	-83	-0-	-0-	7281	2			N	-0-							212
03	8153 X	8116	-0-	-37	-0-	-0-	8116	2			N	-0-							212
04	7890 X	7725	-0-	-165	-0-	-0-	7725	2			N	-0-							212
05	8153 X	8048	-0-	-105	-0-	-0-	8048	2			N	-0-							212
WEST, W. W.										WELL #:		2		RRCID -> 046592		COMPL. DATE 07/13/1969		TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A	
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-							117
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-							117
02	2632 N	2540	-0-	-92	-0-	-0-	2540	2			N	-0-							117
03	3100 N	3103	-0-	3		3	3103	2			N	-0-							117
04	3000 N	3002	-0-	2		5	3002	2			N	-0-							117
05	2845 N	2840	-0-	-5	-0-	-0-	2840	2			N	-0-							117

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WARD									
CHISOS OPERATING, INC. 149441																				
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																				
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A																				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500																				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680																				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																				
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A																				
12	35153 X	35153	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	34223	2	N	-0-								140
01	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	33962	2	N	150	188	1						102
							165	9												
02	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	29888	2	N	4	4	8						102
							4	9												
03	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	35139	2	N	1	1	8						102
							1	9												
04	34934 X	34934	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	34034	2	N	-0-								102
05	36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	35214	2	N	142	177	1						67
							156	9												
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731																				
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4097	2	N	-0-								-0-
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	-0-	217	1	4059	2	N	-0-								-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3676	2	N	-0-								-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4061	2	N	-0-								-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3945	2	N	-0-								-0-
05	4278 X	4193	-0-	-85	-0-	-0-	217	1	3976	2	N	-0-								-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) DIAMONDBACK E&P LLC REUSS, G. T.												//CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
												//CONT.// 217012		WELL #: 1		RRCID -> 042649		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 19769		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12 01	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	15982	2	N	-0-					-0-					
	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	21484	2	N	188	172	1			16					
								207	9														
02	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1	16893	2	N	-0-					16					
03	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	23545	2	N	-0-					16					
04	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	18462	2	N	-0-					16					
05	25872 X	25872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	24942	2	N	-0-					16					
REUSS, G. T., -A-					WELL #: 1		RRCID -> 042885		COMPL. DATE 10/06/1967		TOTAL DEPTH 20158		PERF. N/A										
12	10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	930	1	8423	2	N	-0-							10					
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	930	1	10757	2	N	-0-							10					
02	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	840	1	10095	2	N	-0-							10					
03	10416 X	8489	-0-	-1927	-0-	930	1	7559	2	N	-0-							10					
04	10080 X	3616	-0-	-6464	-0-	280	1	3336	2	N	-0-							10					
05	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	870	1	12431	2	N	-0-							10					
BLACK, D.					WELL #: 1		RRCID -> 043028		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH 19694		PERF. N/A										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
MORRISON, H. B. -B-					WELL #: 1		RRCID -> 046699		COMPL. DATE 04/13/1969		TOTAL DEPTH 20250		PERF. N/A										
12	14B2 EXT	11279	-0-	11279	19418	8412	2	2654	4	N	194	163	0					36					
						213	9																
01	23802 X	4384	-0-	-19418	-0-	3652	2	732	4	N	-0-	36	0					-0-					
02	7588 X	3006	-0-	-4582	-0-	2668	2	338	4	N	-0-							-0-					
03	8401 X	3115	-0-	-5286	-0-	2512	2	603	4	N	-0-							-0-					
04	8130 X	2790	-0-	-5340	-0-	1797	2	993	4	N	-0-							-0-					
05	8401 X	2857	-0-	-5544	-0-	2550	2	307	4	N	-0-							-0-					
LASATER -A-					WELL #: 1		RRCID -> 048354		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 20300		PERF. N/A										
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	930	1	6904	2	N	-0-							-0-					
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	930	1	6902	2	N	-0-							-0-					
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	840	1	6017	2	N	-0-							-0-					
03	6944 X	6124	-0-	-820	-0-	761	1	5363	2	N	-0-							-0-					
04	6720 X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-							-0-					
05	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	870	1	7978	2	N	-0-							-0-					
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) DIAMONDBACK E&P LLC DWYER, SAM J. ET AL					54335 250 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES														
					217012																		
					WELL #: 1		RRCID -> 074799		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 21268		PERF. 16140 - 16668										
12	2480	2050	-0-	-430	-0-	2050	2			N	-0-							36					
01	2480	1950	-0-	-530	-0-	1950	2			N	-0-							36					
02	2240	1709	-0-	-531	-0-	1709	2			N	-0-							36					
03	2480	1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-							36					
04	2310 #	429	-0-	-1881	-0-	429	2			N	-0-							36					
05	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-							36					

LOWE (MISS.)		55256 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696						
FEE "S"		WELL #: 1	RRCID -> 134302	COMPL. DATE 03/23/2022	TOTAL DEPTH 13235	PERF. 11206 - 11230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479	Y	NO RPT	-0-
M.A.J. (SILURIAN)		56068 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714						
JR		WELL #: 1	RRCID -> 176506	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 16390	PERF. 16274 - 16390		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MPF (CAPITAN REEF)		56294 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635						
REED, E. O.		WELL #: 1 T	RRCID -> 045810	COMPL. DATE 01/16/1969	TOTAL DEPTH 3202	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MPF (YATES)		56294 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XHORIZONS ENERGY LLC		945906						
REED -B- 15		WELL #: 8	RRCID -> 154031	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3095	PERF. 2880 - 3004		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	Y	NO RPT	-0-
REED 13		WELL #: 4	RRCID -> 154035	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2927 - 3034		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT	117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT	117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT	117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT	117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT	117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	Y	NO RPT	117
REED 13		WELL #: 3	RRCID -> 155898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2898 - 3003		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	Y	NO RPT	-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899									
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019
12	15562 #	14953	-0-	-609	-0-	14953	2		N	-0-	-0-
01	17002 R	17002	-0-	-0-	-0-	17002	2		N	-0-	-0-
02	15204 #	14546	-0-	-658	-0-	14546	2		N	-0-	-0-
03	16833 #	14199	-0-	-2634	-0-	14199	2		N	-0-	-0-
04	16440 #	14045	-0-	-2395	-0-	14045	2		N	-0-	-0-
05	16988 #	16090	-0-	-898	-0-	16090	2		N	-0-	-0-
MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747									
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815 - 10866
12	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	1692	3	9 9	N	8	239
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9 9	N	8	247
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31 9	N	28	275
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	3	30 9	N	27	302
04	2250 N	1803	-0-	-447	-0-	1791	3	12 9	N	11	313
05	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1824	3	28 9	N	25	338
VAQUERO OPERATING		882776									
PECOS - G- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GRANDE JV-P		WELL #:		1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592 - 10610
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

MARALO (WOLFCAMP)			//CONT.//			57324 650	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
VAQUERO OPERATING			//CONT.//			882776													
MENDEL ESTATE -38-			WELL #:			2	RRCID -> 282494			COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	3	26	9	N	24	194	1			30
01	02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	3	133	9	N	121					151
02	03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3	77	9	N	70	185	1			36
03	04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3	211	9	N	192	188	1			40
04	05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	157	9	N	143	150	1			33
		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	3	79	9	N	72					105
MENDEL ESTATE -38-			WELL #:			3	RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873						
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889																
SWH FARMS STATE			WELL #:			1	RRCID -> 053142			COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A						
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S.W.H. FARMS STATE			WELL #:			2	RRCID -> 054172			COMPL. DATE 12/23/1972			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500						
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
HORTON OILFIELD SERVICES			401740																
REEVES STATE 27			WELL #:			2	RRCID -> 072794			COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A						
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REEVES-STATE 23			WELL #:			1023WI	RRCID -> 072819			COMPL. DATE 03/09/1981			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150						
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740									
REEVES STATE 22			WELL #:		1	RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34			WELL #:		1	RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34			WELL #:		2	RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22			WELL #:		2	RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35			WELL #:		2	RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27			WELL #:		5	RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL			WELL #:		3034	RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740									
REEVES STATE 22			WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2710 - 2724		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

REEVES-STATE 27			WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2776 - 2781		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27	

REEVES STATE 22			WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753		PERF. 1440 - 2753		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REEVES STATE 35			WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SONORAN ENERGY INC.			802215											
REEVES STATE 35			WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999		PERF. 2806 - 2864		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2816 - 2862		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES							
SONORAN ENERGY INC.				//CONT.//	802215													
HILL, GEORGE P. 38				WELL #:	1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834	-	2877				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182													
REEVES STATE 14				WELL #:	1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REEVES STATE 14				WELL #:	2	RRCID -> 276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475	-	2798				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)					57774 275	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222													
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID -> 219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210	-	6900				
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-						-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-						-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-						Y	-0-						-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-						-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)					58682 600	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS							
PINNACLE MINING CORPORATION					665684													
SULLIVAN "70"				WELL #:	1	RRCID -> 161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719	-	4770				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCCANDLESS (TINSOL LIME)					58890 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS							
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300													
ARCO "L"				WELL #:	2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936													
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 113861	COMPL. DATE 08/29/1983	TOTAL DEPTH 25735	PERF. 23286	-	25466							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	28551 X	13467	-0-	-15084	-0-		13467	2			N	-0-					-0-
01	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-		29902	2			N	-0-					-0-
02	25788 X	20559	-0-	-5229	-0-		20559	2			N	-0-					-0-
03	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-		28388	2			N	-0-					-0-
04	27630 X	25012	-0-	-2618	-0-		25012	2			N	-0-					-0-
05	28551 X	24778	-0-	-3773	-0-		24778	2			N	-0-					-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685													
MCENTIRE				WELL #: 1	RRCID -> 106269	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8326	-	8428							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					702
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					717
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11					728
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					734
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					741
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					741
MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
WADDELL TR I				WELL #: 218	RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3682	-	3925							
12	217 N	42	-0-	-175	-0-		42	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-		192	3			Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			Y	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	3			Y	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 301	RRCID -> 192876	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3804	-	3946							
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	3			Y	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3			Y	-0-					-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3548	-0-	448	448		3548	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2807	-0-	-193	255		2807	3			Y	-0-					-0-
05	2238 N	1983	-0-	-255	-0-		1983	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 232	RRCID -> 194368	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 3842	-	3958							
12	527 N	253	-0-	-274	-0-		253	3			Y	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	3			Y	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	418	-0-	-182	-0-		418	3			Y	-0-					-0-
05	589 N	311	-0-	-278	-0-		311	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 308	RRCID -> 293877	COMPL. DATE 05/10/2021	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3640	-	3879							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)															//CONT.//		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC															504588													
SELF, M. B.															WELL #:		2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH		4257		PERF. 3879 - 3888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE								
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3	319	9	N	290	183	1					321								
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	386	9	N	351	360	1					312								
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	447	9	N	406	363	1					355								
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3	384	9	N	349	354	1					350								
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3	600	9	N	545	540	1					355								
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	504	9	N	458	533	1					280								
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)															59612 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															817555													
POBLANO 'A'															WELL #:		2		RRCID -> 280929		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 6612 - 6656	
12	2914 X	2053	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	3	N	-0-							-0-								
01	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1465	3	N	-0-							-0-								
02	2968 X	1167	-0-	-1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1077	3	N	-0-							-0-								
03	3286 X	835	-0-	-2451	-0-	-0-	-0-	90	1	745	3	N	-0-							-0-								
04	3180 X	925	-0-	-2255	-0-	-0-	-0-	90	1	835	3	N	-0-							-0-								
05	2046 X	1185	-0-	-861	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	3	N	-0-							-0-								
MEANS															60137 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
HILCORP ENERGY COMPANY															386310													
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT															WELL #:		1768Z		RRCID -> 295970		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH		5080		PERF. 4602 - 4846	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT															WELL #:		1662Z		RRCID -> 295971		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH		5100		PERF. 4418 - 5100	
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	31	46	0					-0-								
01	496 #	52	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	2	4	50	9	N	45	45	8					-0-								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	278	8					4								
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	158	9	N	144	142	8					6								
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0					-0-								
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	32	32	0					-0-								
MEDUSA (BARNETT SHALE)															60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															100852													
KIRK															WELL #:		1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		16210		PERF. 14268 - 15237	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-								
MER-MAX (MISS)															60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD							
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC															101969													
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT															WELL #:		1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH		9052		PERF. 9350 - 12250	
12	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	3	34	9	N	31							106								
01	3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	3	64	9	N	58							164								
02	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	75	9	N	68	184	1					48								
03	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	3	42	9	N	38							86								
04	3750 #	3465	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	3435	3	30	9	N	27							113								
05	3875 #	3542	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	3503	3	39	9	N	35	2	8					146								

MERIDIAN, SOUTH (WOLF CAMP CONS.)				60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623												
UNIVERSITY 40				WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708		PERF.15894 - 17590				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
UNIVERSITY 41				WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918 - 17562				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
UNIVERSITY "40-20"				WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5190 - 5385				
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MI VIDA (BONE SPRING)				60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200												
CLEVELAND, R.				WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800				
12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025																
MI VIDA (DELAWARE)				60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200												
JOHNSON, H. H.				WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809				
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CLEVELAND, R.				WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210				
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025																

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		68950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
KIMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL	DEPTH	5840	PERF. 4736 - 4852
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL	DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL	DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL	DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANDELL		WELL #:		2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)			//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES									
LAYNE SWD, LLC					491460															
PIT STOP SWD			WELL #:		1	RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC					552165															
GALLAGHER					WELL #:		1	RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118					
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/09/2025															
GALLAGHER					WELL #:		2	RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5358		PERF. 4558 - 4680					
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/09/2025															
MI VIDA (DELAWARE 4400)					60950 255		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION					027200															
JOHNSON, H. H.					WELL #:		4	RRCID -> 288738		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4386 - 4431					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MI VIDA (ELLEN.)					60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION					027200															
RICHBURG UNIT					WELL #:		1 L	RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969			TOTAL DEPTH 19350		PERF. N/A					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		027200							
RICHBURG UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 048455		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 19350	
								PERF.16002 - 16190	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075	
								PERF. 4550 - 5630	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756	
								PERF.16084 - 16144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
U.S. NATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.16085 - 16621	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618							
LECROY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550	
								PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		660886							
PETREY		WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060	
								PERF.17130 - 17512	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				195
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				195
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				195

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES											
APACHE CORPORATION		027200																	
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
APACHE CORPORATION		027200																	
HUMPHREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474											
12	538 N	538	-0-	-0-		-0-	538	2				N	-0-						-0-
01	553 N	553	-0-	-0-		-0-	553	2				N	-0-						-0-
02	481 N	481	-0-	-0-		-0-	481	2				N	-0-						-0-
03	527 N	522	-0-	-5		-0-	522	2				N	-0-						-0-
04	510 N	505	-0-	-5		-0-	505	2				N	-0-						-0-
05	527 N	520	-0-	-7		-0-	520	2				N	-0-						-0-
HUMPHREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
RRIG EXPLORATION, LLC		732177																	
EIKEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012															
GARRETT B				WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12110 - 16600							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LELA				WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12131 - 17429							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HILL 19				WELL #: 1H		RRCID -> 183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547		PERF.12056 - 16350							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INTERSTATE "A"				WELL #: 502H		RRCID -> 187819		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 9692		PERF.13257 - 19622							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LELA "B"				WELL #: 1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12170 - 17728							
*11	DLQ G-10	519	-0-	519	616	402	2	1	4	Y	105	106	0					1	
						116	9												
*12	DLQ G-10	647	-0-	647	1263	469	2	1	4	Y	161	125	0	20	1			17	
						177	9												
*01	DLQ G-10	655	-0-	655	1918	608	2	1	4	Y	42	1	0	23	1			35	
						46	9												
*02	2388 N	470	-0-	-1918	-0-	449	2	3	4	Y	16	46	1					5	
						18	9												
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	595	2	20	9	Y	18	17	1				6		
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	567	2	11	9	Y	10	13	1				3		
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	8	4	Y	14	11	1				6		
						15	9												
HILL 30				WELL #: 1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791		PERF.12137 - 16163							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120	- 15875			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008	- 15480			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC		253105													
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	434 #	428	-0-	-6	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	420 #	294	-0-	-126	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	434 #	387	-0-	-47	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) CONTANGO RESOURCES, LLC SMITH, F. G. -A-														
		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
		//CONT.//		100222										
		WELL #:		1	RRCID -> 044875		COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, F. G. -A-														
		WELL #:		3	RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075		PERF. N/A			
12	806 #	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-			26
01	806 #	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-			26
02	728 #	727	-0-	-1	-0-	727	2			N	-0-			26
03	806 #	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-			26
04	780 #	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-			26
05	806 #	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-			26
JJH ENERGY COMPANY BEATY														
		WELL #:		2	RRCID -> 134815		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7844 - 7855			
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC CRUMP, W. E.														
		WELL #:		1 L	RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRUMP, W. E.														
		WELL #:		2 L	RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
TWO P PARTNERS, LLC DEARING, INC.														
		WELL #:		1	RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A			
12	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
01	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
05	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)														
TWO P PARTNERS, LLC														
MILLER, JANE DEAN ET AL														
				//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: WARD			
				//CONT.//	875088									
				WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL														
				WELL #:	12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A	
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
MITCHELL (PENN)														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC														
MITCHELL "B"														
				WELL #:	1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 - 8804	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
SEALY-SMITH FOUNDATION														
				WELL #:	46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5470 - 5570	
12	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
01	1271	N	946	-0-	-325	-0-	946	2		Y	-0-			-0-
02	1232	N	11	-0-	-1221	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	1302	N	195	-0-	-1107	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	533	2	13 4	Y	-0-			-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION														
				WELL #:	87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	8	1	2
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	11	1	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	17	1	1
SEALY SMITH FOUNDATION														
				WELL #:	1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	5492 - 5708	
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	393	2	108 9	Y	98	101	1	8
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	376	2	139 9	Y	126	127	1	7
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	2		Y	-0-			7
03	496	N	100	-0-	-396	-0-	58	4	42 9	Y	38	37	1	8
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	112	2	21 4	Y	68	60	1	16
							75	9						
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	588	2	174 9	Y	158	160	1	14

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS)				62415 916	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #: 1006	RRCID -> 297767	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL	DEPTH	8292	PERF. 6173	-	11689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-		40	40	1				3
01	7223 X	5402	-0-	-1821	-0-	5358 2	40	41	1				2
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-		-0-						2
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-		24	21	1				5
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-		18	19	1				4
05	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	4200 2	375	346	1				33

MONAHANS, E. (PENN., L.O.)				62416 666	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
SEALY & SMITH "28"				WELL #: 1	RRCID -> 152065	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL	DEPTH	9040	PERF. 8545	-	8768	
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	-0-						-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	-0-						-0-
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283 3	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 3	-0-						-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	-0-						-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	-0-						-0-

SEALY & SMITH "33"				WELL #: 1	RRCID -> 281983	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL	DEPTH	9090	PERF. 8575	-	9005	
12	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	99 1	176						365
						194 9							
01	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	96 1	210	314	1				261
						231 9							
02	2800 N	2856	-0-	56 B	56	96 1	186	185	1				262
						205 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				56									
03	2624 N	2568	-0-	-56 B	-0-	96 1	72	176	1				158
						79 9							
04	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	96 1	129						287
						142 9							
05	806	620	-0-	-186 B	-186	96 1	13	156	1				144
						14 9							

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL, UP)				62418 666	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
SEALY-SMITH 35				WELL #: 1	RRCID -> 055567	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL	DEPTH	8224	PERF. 8062	-	8145	
12	837 #	533	-0-	-304	-0-	533 2	-0-						-0-
01	837 #	316	-0-	-521	-0-	316 2	-0-						-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-		-0-						-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		-0-						-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-		-0-						-0-
05	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2	-0-						-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
ROMONE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 055832	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL	DEPTH	17295	PERF. N/A			
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	-0-						-0-
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2	-0-						-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	-0-						-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	-0-						-0-
04	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 2	-0-						-0-
05	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540 2	-0-						-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
WALSH & WATTS, INC.		895060						
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X	RRCID -> 099870	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE 01/11/1976	TOTAL DEPTH 18784	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2025								
MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS)		62718 690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528						
SIEVERS A UNIT		WELL #: 1R	RRCID -> 228781	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 18170	PERF.17060 - 17422		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						
CATFISH UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 169311	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 18735	PERF.15965 - 16746		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1	N	-0-
VERMEJO 58		WELL #: 1	RRCID -> 219903	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF.15504 - 17331		
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2	N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-
VARDEN, DOLLY		WELL #: 1	RRCID -> 229845	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 21600	PERF.14658 - 16686		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222															
BROOK-STATE WELL #: 1										RRCID -> 261494	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 16885	PERF.14396 - 16633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3										RRCID -> 245789	COMPL. DATE 05/06/2007	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16078 - 16100		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
EOG RESOURCES, INC. 253162															
EL GATO PECOS WELL #: 1										RRCID -> 199193	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 16805	PERF.16385 - 16400		
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	-0-	6912	3	6	4	N	-0-			-0-
01	6293 X	1333	-0-	-4960	-0-	-0-	1332	3	1	4	N	-0-			-0-
02	6804 X	2244	-0-	-4560	-0-	-0-	2243	3	1	4	N	-0-			-0-
03	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	-0-	18081	3	7	4	N	-0-			-0-
04	43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	-0-	43652	3	7	4	N	-0-			-0-
05	24947 X	24947	-0-	-0-	-0-	-0-	24940	3	7	4	N	-0-			-0-
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448															
MOORE-HOOPER WELL #: 1										RRCID -> 154227	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 21893	PERF.16332 - 16657		
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17										RRCID -> 163201	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 21707	PERF.16100 - 16451		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1										RRCID -> 232746	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 16750	PERF.15947 - 16500		
12	13507 X	2933	-0-	-10574	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-			-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-			-0-
02	3024 X	561	-0-	-2463	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
03	3348 X	705	-0-	-2643	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
04	2850 X	1	-0-	-2849	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.//										62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
MATADOR PRODUCTION COMPANY										532993									
ARNO GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 101567		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 21700		PERF.16570 - 16872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1	
*05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1	
LONESTAR										WELL #: 1		RRCID -> 210875		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 17640		PERF.16985 - 17426	
12	396 N	396	-0-		-0-	-0-		121	1	274	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
01	93 N	82	-0-		-11	-0-		53	1	27	3	Y	-0-					-0-	
								2	4										
02	448 X	160	-0-		-288	-0-		41	1	114	3	Y	-0-					-0-	
								5	4										
03	496 X	145	-0-		-351	-0-		43	1	101	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
04	480 X	220	-0-		-260	-0-		71	1	148	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
05	403 X	275	-0-		-128	-0-		106	1	169	3	Y	-0-					-0-	
TRP OPERATING LLC										872117									
8210 JV-P VERMEJO										WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883		PERF.15904 - 16558	
12	523 N	523	-0-		-0-	-0-		523	2			N	-0-					103	
01	555 N	555	-0-		-0-	-0-		555	2			N	-0-					103	
02	515 N	515	-0-		-0-	-0-		515	2			N	-0-					103	
03	563 N	563	-0-		-0-	-0-		563	2			N	-0-					103	
04	396 N	396	-0-		-0-	-0-		396	2			N	-0-					103	
05	248 N	-0-	-0-		-248	-0-						N	-0-					103	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623									
RUSSELL, F. D.										WELL #: 2		RRCID -> 248312		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15997 - 16845	
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
VITAL ENERGY, INC.										100951									
POULTER GAS UNIT										WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	129	129	1			-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-		-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL										WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13732 - 14397	
12	395 N	395	-0-		-0-	-0-		395	2			N	-0-					-0-	
01	621 N	621	-0-		-0-	-0-		621	2			N	-0-					-0-	
02	365 N	365	-0-		-0-	-0-		365	2			N	-0-					-0-	
03	344 N	344	-0-		-0-	-0-		344	2			N	-0-					-0-	
04	600 N	339	-0-		-261	-0-		339	2			N	-0-					-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-		-403	-0-						N	NO RPT					-0-	

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951								
LINDEMANN		WELL #:		2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1		RRCID -> 163058		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328		
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
KEITH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 061082		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A		
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2		N	-0-		-0-
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, C. S.		WELL #:		1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-

REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK		
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
EDB		WELL #:		2		RRCID -> 191763		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546		
12	1054 N	823	-0-	-231	-0-	819	3	4 9	N	4		199
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11 9	N	10		209
02	952 N	837	-0-	-115	-0-	830	3	7 9	N	6		215
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	997	3	30 9	N	27	197 1	45
04	1020 N	886	-0-	-134	-0-	875	3	11 9	N	10		55
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6 9	N	5		60

NUZ (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CAPSAICIN				66345 700 817555	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
WELL #:				1	RRCID -> 225569	COMPL. DATE 06/26/2000	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6165	-	6415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-							222
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-							222
02	1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-							222
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					112 1		110
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-							110
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							110
OATES, NE. (DEVONIAN) MBX OPERATING LLC PECOS FEE				66591 333 101199	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
WELL #:				1	RRCID -> 020550	COMPL. DATE 12/01/1961	TOTAL DEPTH 17768	PERF. N/A				
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-		-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-		-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-		-0-
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
04	3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2		N	-0-		-0-
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
DAVIS, PAUL L.				WELL #:	1	RRCID -> 164479	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 13950	PERF. 1265	-	14140	
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-		-0-
01	4123 X	122	-0-	-4001	-0-	122	3		N	-0-		-0-
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-				N	-0-		-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-		-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID -> 171489	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF. 12777	-	13410	
12	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	3		N	-0-		-0-
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	3		N	-0-		-0-
02	10808 X	9848	-0-	-960	-0-	9848	3		N	-0-		-0-
03	15035 X	13245	-0-	-1790	-0-	13245	3		N	-0-		-0-
04	14550 X	8507	-0-	-6043	-0-	8507	3		N	-0-		-0-
05	15035 X	13303	-0-	-1732	-0-	13303	3		N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. SMITH, HORACE				945936 WELL #:	1	RRCID -> 038485	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 13725	PERF. 13480	-	13605	
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-		-0-
VALLAT, B. W.				WELL #:	1	RRCID -> 044455	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 13780	PERF. 13455	-	13582	
12	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)			//CONT.//			66591 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
EICHENHOFER, C. C., -B-			WELL #:			1	RRCID -> 045595			COMPL. DATE 11/23/1968			TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	-0-	5801	2				N	-0-			-0-
01		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	-0-	22073	2				N	-0-			-0-
02		25674 X	25674	-0-	-0-	-0-	-0-	25674	2				N	-0-			-0-
03		27614 X	27614	-0-	-0-	-0-	-0-	27614	2				N	-0-			-0-
04		22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	-0-	22592	2				N	-0-			-0-
05		25389 X	14771	-0-	-10618	-0-	-0-	14771	2				N	-0-			-0-

SHELL			WELL #:			1	RRCID -> 046610			COMPL. DATE 06/25/1969			TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A				

12		713 N	160	-0-	-553	-0-	-0-	160	2				N	-0-			-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-			-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2				N	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-			-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2				N	-0-			-0-
05		1271 N	734	-0-	-537	-0-	-0-	734	2				N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)						66593 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996											
P. T. HUDGINS 34			WELL #:			2H	RRCID -> 200657			COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37			WELL #:			1H	RRCID -> 224245			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998				

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD			WELL #:			1	RRCID -> 230692			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOKA)						66593 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996											
HUDGINS, P. T. 36			WELL #:			1SW	RRCID -> 189436			COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900				

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD)				66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996															
HUDGINS 11				WELL #:		1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.	13316 - 13336					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ONLAW (GRAYBURG)				67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS								
MOAIC TEXAS LLC				589983															
YATES, SUN				WELL #:		1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF.	N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES, SUN				WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF.	N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "A"				WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "B"				WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
YATES "E"				WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051								
VALLEY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEGO (GLORIETA)			67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051								
MEEKS, J. H.			WELL #: 1		RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARCO -R-			WELL #: 2A		RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARCO -R- SWD			WELL #: 1		RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEGO (TANSILL)			67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051								
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #: 3SC		RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	203
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	203

OWEGO (TUBB)			67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC			102051								
VALLEY -O-			WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEGO (TUBB)			//CONT.// 67871 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC			//CONT.// 102051																
VALLEY -J-			WELL #: 1			RRCID -> 020557			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VALLEY -E-			WELL #: 1			RRCID -> 020558			COMPL. DATE 05/05/1959			TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VALLEY -L-			WELL #: 3			RRCID -> 048792			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

VALLEY "C"			WELL #: 1			RRCID -> 080369			COMPL. DATE 01/27/1979			TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VALLEY 3			WELL #: 1			RRCID -> 159047			COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	

DIAMOND M OIL CO., INC.			216899																
ARCO -Y-			WELL #: 1			RRCID -> 065439			COMPL. DATE 01/17/1976			TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.// 216899											
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
BILES		WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542											
GS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #: 1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
02	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2		N	-0-			-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	2002	-0-	-3038	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
05	10168 X	8251	-0-	-1917	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
PAP00SE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200											
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334					
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-				N	-0-			22
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
HALEY BRINE COMPANY				345404					
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID -> 244528	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1541	- 2500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596					
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID -> 171296	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010	PERF.15494	- 15514
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019									
PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:		1H	RRCID -> 269634	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 12936	PERF.10276	- 10286
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2025									
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
STEWART 32		WELL #:		1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10568	- 10603
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				185
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					
AVERY 22		WELL #:		1	RRCID -> 280230	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10880	- 11770
12	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	124 1	36308 3	N 1377	1032 0 935
01	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	1515 9	124 1	34930 3	N 1804 1890 0 849
02	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	1984 9	112 1	27133 3	N 1112 914 0 1047
03	21359 X	14673	-0-	-6686	-0-	1223 9	124 1	14518 3	N 28 353 0 722
04	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	31 9	120 1	29990 3	N 917 1089 0 550
05	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	1009 9	124 1	25782 3	N 878 1088 0 340
						966 9			

PARKS (DEVONIAN) BREITBURN OPERATING L.P. COLLINGS, H.S.														69233 166 090732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
														WELL #:		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
DIAMONDBACK E&P LLC BRAUN, J. C. "20"														217012		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016	
														WELL #:		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016	
12	01	5363 X	2835	-0-	-2528	-0-	-0-	2759	2	76	9	Y	69							122			
01	02	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	6102	2	105	9	Y	95							217			
02	03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	5270	2	106	9	Y	96	191	1					122			
03	04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	-0-	5598	2	95	9	Y	86							208			
04	05	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	-0-	5427	2	88	9	Y	80	183	1					105			
		DLQ G-10	5266	-0-	5266	-0-	-0-	5179	2	87	9	Y	79							184			
PLATFORM OPERATING, LLC CAPPS FARMS														667928		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820	
														WELL #:		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
CAPPS FARMS														WELL #:		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11893 - 15594	
12	01	7967 X	1327	-0-	-6640	-0-	-0-	1226	3	101	9	N	92							276			
		8091 X	1670	-0-	-6421	-0-	-0-	512	1	783	3	N	111	183	1					204			
								253	4	122	9												
02	03	7308 X	3504	-0-	-3804	-0-	-0-	462	1	2702	3	N	165	185	1					184			
								158	4	182	9												
03	04	8091 X	2191	-0-	-5900	-0-	-0-	478	1	1558	3	N	141	183	1	2	8			140			
								155	9														
04	05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	1342	3	N	153							293			
								168	9														
05		3875 X	2338	-0-	-1537	-0-	-0-	418	1	1759	3	N	146	180	1					259			
								161	9														
XTO ENERGY INC. COLLINGS, H. S., UNIT														945936		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
														WELL #:		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70			
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70			
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70			
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70			
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						70			
PARKS FIELD UNIT NO. 2														WELL #:		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27			
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27			
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27			
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27			
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						27			

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2			//CONT.// 945936			69233 166 WELL #: 1802			ASSOCIATED RRCID -> 146414			CAPACITY COMPL. DATE 10/30/1969			CNTY: MIDLAND TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	T. A. T. A.	-0- 1	-0- 1	-0- 1	-0- 1	7 8						Y Y	-0- -0-					-0- -0-
02	T. A.	14	-0-	-0-	14	22			13 3		1 9	Y	1					1
03	34 X	12	-0-	-0-	-22	-0-			1 3		11 9	Y	10			3 0		8
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			2 3		3 9	Y	3			8 0		3
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			3 0		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 2401			RRCID -> 154094			COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838						
12	1085 N	1033	-0-	-0-	-52	-0-			1031 3		2 9	Y	2			3 0		2
01	1085 N	1044	-0-	-0-	-41	-0-			1043 3		1 9	Y	1			2 0		1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-			1023 3		2 9	Y	2			1 0		2
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-			1155 3		4 9	Y	4			3 0		3
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-			1100 3		9 9	Y	8			3 0		8
05	1147 N	1143	-0-	-0-	-4	-0-			1136 3		7 9	Y	6			8 0		6
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			RRCID -> 156427			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021																		
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 2324H			RRCID -> 157160			COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787						
12	3844 X	1478	-0-	-0-	-2366	-0-			1388 3		90 9	Y	82			94 0		70
01	3844 X	1114	-0-	-0-	-2730	-0-			1064 3		50 9	Y	45			75 0		40
02	2072 X	1247	-0-	-0-	-825	-0-			1179 3		68 9	Y	62			28 0		74
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	-0-			5518 3		67 9	Y	61			89 0		46
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-			3267 3		67 9	Y	61			41 0		66
05	1395 N	1206	-0-	-0-	-189	-0-			1159 3		47 9	Y	43			65 0		44
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1829H			RRCID -> 164360			COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090						
12	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			41 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	252 N	103	-0-	-0-	-149	-0-			80 3		23 9	Y	21					21
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-			445 3		46 9	Y	42			31 0		32
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-			645 3		22 9	Y	20			29 0		23
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-			413 3		14 9	Y	13			23 0		13
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 904H			RRCID -> 165082			COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025																		

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1421H	RRCID ->	167211	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL	DEPTH	15945	PERF.	11810	-	15945
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39	
02	T. A.	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-			39	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			39	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			39	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			39	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1830H	RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL	DEPTH	15783	PERF.	12143	-	15755
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1831H	RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL	DEPTH	15670	PERF.	11627	-	15451
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL	DEPTH	15610	PERF.	11984	-	15520
12	T. A.	898	-0-	898	2150	898 3				Y	-0-			248	
01	T. A.	694	-0-	694	2844	694 3				Y	-0-			248	
02	3431 X	587	-0-	-2844	-0-	587 3				Y	-0-			248	
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3				Y	-0-			248	
04	3000 N	3124	-0-	124	124	2984 3	140 9			Y	127	160 0		215	
05	3100 N	4223	-0-	1123	1247	4116 3	107 9			Y	97	78 0		234	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1422H	RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	15935	PERF.	11815	-	15639
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49	

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.	11716	-	11824
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	11856	-	17146
12	T. A.	36	-0-	36	69	29 3	7 9			Y	6	6 0		5	
01	T. A.	25	-0-	25	94	22 3	3 9			Y	3	5 0		3	
02	T. A.	19	-0-	19	113	15 3	4 9			Y	4	2 0		5	
03	119 X	6	-0-	-113	-0-	5 3	1 9			Y	1	5 0		1	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9			Y	1	1 0		1	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 3	1 9			Y	1	1 0		1	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						28

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600								
12		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7826	3	106	9	Y	96	110	0						82
01		7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	5929	3	56	9	Y	51	87	0						46
02		6776 X	4196	-0-	-2580	-0-	4116	3	80	9	Y	73	32	0						87
03		7936 X	1095	-0-	-6841	-0-	1052	3	43	9	Y	39	96	0						30
04		7680 X	662	-0-	-7018	-0-	634	3	28	9	Y	25	28	0						27
05		1581 X	417	-0-	-1164	-0-	397	3	20	9	Y	18	27	0						18

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

GATLIN, MARY		WELL #:		2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648								
12		3906 X	3388	-0-	-518	-0-	3263	3	125	9	Y	114	123	0						97
01		3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3376	3	124	9	Y	113	108	0						102
02		3164 X	2178	-0-	-986	-0-	2055	3	123	9	Y	112	71	0						143
03		3503 X	350	-0-	-3153	-0-	283	3	67	9	Y	61	158	0						46
04		3390 X	10	-0-	-3380	-0-	9	3	1	9	Y	1	41	0						6
05		T. A.	4180	-0-	-4180	-0-	4160	3	20	9	Y	18	6	0						18

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025																				

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARKS, ROY 'C'		WELL #:		3	RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2507H	RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS, ROY 15		WELL #:		1H	RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411	
12	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	114 3	111 9	Y	101	15 0		86
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	4 3		Y	-0-	86 0		-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			Y	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	210 X	70	-0-	-140	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2332	-0-	2332	-0-	2325 3	7 9	Y	6			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207	
12	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	257 3		Y	-0-	6 0		-0-
01	2759 X	207	-0-	-2552	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
02	364 X	204	-0-	-160	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
03	403 X	273	-0-	-130	-0-	256 3	17 9	Y	15	4 0		11
04	390 X	62	-0-	-328	-0-	62 3		Y	-0-	10 0		1
05	3100 N	3668	-0-	568	-0-	3668 3		Y	-0-	1 0		-0-

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//			69233 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936												
ARCH BENGE			WELL #:			2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434	-	15454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	4185 X	3534	-0-	-651	-0-			3522 3		12 9	Y	11		12 0			9	
01	4185 X	3209	-0-	-976	-0-			3209 3			Y	-0-		9 0			-0-	
02	3864 X	2705	-0-	-1159	-0-			2705 3			Y	-0-					-0-	
03	4278 X	3842	-0-	-436	-0-			3784 3		58 9	Y	53		13 0			40	
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-			4161 3		85 9	Y	77		36 0			81	
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-			4696 3		154 9	Y	140		80 0			141	
BENGE, MARION V.			WELL #:			5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400	-	16202		
12	T. A.	695	-0-	695	2791	695	3				Y	-0-		7 0			-0-	
01	T. A.	605	-0-	605	3396	605	3				Y	-0-					-0-	
02	4742 X	1346	-0-	-3396	-0-	1346	3				Y	-0-					-0-	
03	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1056	3		3 9		Y	3		1 0			2	
04	1530 X	541	-0-	-989	-0-	533	3		8 9		Y	7		2 0			7	
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3624	3		94 9		Y	85		7 0			85	
GATLIN, MARY			WELL #:			2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.13550	-	15400		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
PARSLEY (DEVONIAN)			69440 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND						
DIAMONDBACK E&P LLC			217012															
GAULT, SARAH			WELL #:			105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL	DEPTH	12694	PERF. 7683	-	11760		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PAT BISHOP (YATES)			69534 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER						
SOUTHERN OPERATING, LLC			804529															
SEALY SMITH "A"			WELL #:			2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL	DEPTH	3275	PERF. 2508	-	2528		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PAUL PAGE (ATOKA)			69765 200			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARTIN						
DIAMONDBACK E&P LLC			217012															
CONNELL "21"			WELL #:			2	RRCID ->	149593	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL	DEPTH	11529	PERF.10482	-	10492		
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	347	2		4 9		N	4					93	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	504	2		9 9		N	8					101	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2		11 9		N	10					111	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	577	2		9 9		N	8					119	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2		1 9		N	1					120	
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2				N	-0-					120	

PAYTON (DEVONIAN) CONTANGO RESOURCES, LLC DELTA QUEEN				69873 100 100222 WELL #: 1 T				ASSOCIATED RRCID -> 118288				CAPACITY COMPL. DATE 09/01/1985				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR				217012 WELL #: 1-U				RRCID -> 161767				COMPL. DATE 04/12/1997				TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
N & B OIL AND GAS LLC BRICHTSON, J. O.				598288 WELL #: 1A				RRCID -> 020562				COMPL. DATE 07/02/1997				TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC DORR STATE				69873 300 054430 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 211695				EXEMPT COMPL. DATE 05/12/2004				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074			
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20	9	N	18					75			
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20	9	N	18					93			
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					109			
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20					129			
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1906	2	73	9	N	66	178	1			17			
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35					52			
N & B OIL AND GAS LLC BRICHTSON, J. O.				598288 WELL #: 1B				RRCID -> 140997				COMPL. DATE 03/01/1992				TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004			
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1391	3	107	9	N	97					167			
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1285	3	79	9	N	72	169	1			70			
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1002	3	62	9	N	56					126			
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1408	3	70	9	N	64					190			
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1196	3	50	9	N	45	171	1			64			
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1158	3	68	9	N	62					126			
PAYTON (FUSSELMAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR				69873 410 217012 WELL #: 1-L				NON-ASSOCIATED RRCID -> 159224				ONE WELL COMPL. DATE 04/12/1997				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PAYTON (LOWER DEVONIAN)														CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC															
BLAIR															
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			33	
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			33	
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			33	
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3			36	
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9			45	
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			45	
WTG EXPLORATION															
BRANDENBURG "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360															
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17	17	1	12	
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1393	2	25	9	Y	23	18	1	17	
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	1260	2	23	9	Y	21	18	1	20	
03	DLQ G-10	926	-0-	926	2209	906	2	20	9	Y	18	18	1	20	
04	3095 X	886	-0-	-2209	-0-	867	2	19	9	Y	17	18	1	19	
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	Y	18	17	1	20	
PAYTON (5950)														CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC															
DELTA QUEEN															
WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056															
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			85	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			85	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			85	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			85	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			85	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			85	
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)														CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING															
PECOS "L" FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
8004 JV-P GRANDE															
WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

PECOS KINGS (WOLFCAMP) NEW HEIGHT ENERGY, LLC PECOS BILL												70122 500 100152		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
WELL #: 2												RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5290 - 5370					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	14B2 EXT	613	-0-	613	1185		594	2		19	9	N	17				165						
01	14B2 EXT	589	-0-	589	1774		572	2		17	9	N	15				180						
02	14B2 EXT	87	-0-	87	1861		76	2		11	9	N	10				190						
03	570	478	-0-	-92	1769		478	2				N	-0-				190						
04	2101 N	332	-0-	-1769	-0-		332	3				N	-0-				190						
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	3				N	-0-	123	1		67						
PECOS VALLEY (DEVONIAN) FREE REIN OPERATING LLC REDMOND "B"												70129 116 285002		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS			
WELL #: 1												RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4802 - 5565					
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-		894	2		40	9	N	36	171	1		42						
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1267	2		62	9	N	56	5	8		93						
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-		759	2		50	9	N	45				138						
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1240	2		54	9	N	49				187						
04	1290 N	850	-0-	-440	-0-		786	2		64	9	N	58	161	1	14	8	70					
05	899 N	730	-0-	-169	-0-		663	2		67	9	N	61	17	8		114						
OLSEN ENERGY INC. KONE "A"												621750		ASSOCIATED									
WELL #: 1												RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 5499 - 5581					
12	155 N	29	-0-	-126	-0-		29	2				N	-0-				-0-						
01	155 N	98	-0-	-57	-0-		98	2				N	-0-				-0-						
02	196 N	99	-0-	-97	-0-		99	2				N	-0-				-0-						
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-				-0-						
04	90 N	73	-0-	-17	-0-		73	2				N	-0-				-0-						
05	124 N	20	-0-	-104	-0-		20	2				N	-0-				-0-						
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) P.O.&G. OPERATING, LLC PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT												70129 348 631506		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS			
WELL #: 601												RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	8182	-0-	8182	13332		8182	3			Y	-0-					-0-						
01	26413 R	13081	-0-	-13332	-0-		13081	3			Y	-0-					-0-						
02	15063 R	15063	-0-	-0-	-0-		15063	3			Y	-0-					-0-						
03	12835 R	12835	-0-	-0-	-0-		12835	3			Y	-0-					-0-						
04	3960 #	2562	-0-	-1398	-0-		2562	3			Y	-0-					-0-						
05	4092 #	2514	-0-	-1578	-0-		2514	3			Y	-0-					-0-						
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5114 - 5472			
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-		390	3			Y	-0-					-0-						
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-		735	3			Y	-0-					-0-						
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-		846	3			Y	-0-					-0-						
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-		721	3			Y	-0-					-0-						
04	720 #	144	-0-	-576	-0-		144	3			Y	-0-					-0-						
05	930 #	141	-0-	-789	-0-		141	3			Y	-0-					-0-						
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5502 - 5520			
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-		390	3			Y	-0-					-0-						
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-		735	3			Y	-0-					-0-						
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-		846	3			Y	-0-					-0-						
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-		721	3			Y	-0-					-0-						
04	720 #	144	-0-	-576	-0-		144	3			Y	-0-					-0-						
05	930 #	141	-0-	-789	-0-		141	3			Y	-0-					-0-						

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)										70129 580	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
Q NATURAL RESOURCES, LLC										684427						
HANSON ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430 - 1500	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PECOS VALLEY (MCKEE)										70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										319765						
IOWA REALTY TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
OLSEN ENERGY INC.										621750						
MARSCHALL, HELEN U.										WELL #: 2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A	
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-				-0-	
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-				-0-	
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-				-0-	
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-				-0-	
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-				-0-	
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-	
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)										70129 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
GARRD OIL COMPANY LLC										295079						
CUMMINS & GRIFFITH										WELL #: 1	RRCID -> 049410	COMPL. DATE 12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)										70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.										621750						
I R T 29										WELL #: 1	RRCID -> 171902	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083	
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	65				185	
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	176	1		72	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60				132	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	804	2	83	9	N	75				207	
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	578	2	74	9	N	67	174	1		100	
05	868 N	283	-0-	-585	-0-	211	2	72	9	N	65				165	

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.				621750															
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID -> 020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1271 N	969	-0-	-302	-0-		963	2		6	9	N	5					75	
01	992 N	603	-0-	-389	-0-		599	2		4	9	N	4					79	
02	980 N	631	-0-	-349	-0-		624	2		7	9	N	6					85	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		171	2		9	9	N	8					93	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1259	2		43	9	N	39					132	
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-		927	2		10	9	N	9					141	

IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
12	868 N	135	-0-	-733	-0-		135	2				N	-0-					-0-	
01	1023 N	721	-0-	-302	-0-		721	2				N	-0-					-0-	
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2				N	-0-					-0-	
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2				N	-0-					-0-	
04	690 N	682	-0-	-8	-0-		682	2				N	-0-					-0-	
05	899 N	316	-0-	-583	-0-		316	2				N	-0-					-0-	

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID -> 054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	N/A						
12	992 N	752	-0-	-240	-0-		752	2				N	-0-					45	
01	527 N	236	-0-	-291	-0-		236	2				N	-0-					45	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-		656	2		11	9	N	10					55	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		434	2		13	9	N	12					67	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1090	2		9	9	N	8					75	
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1479	2		3	9	N	3					78	

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS								
B & B ENERGY (I)				039783															
I.R.T. "29"				WELL #:	3	RRCID -> 098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	1231 -	1292					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HYDROGEO ENERGY, LLC				421238															
ATKINS				WELL #:	B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL	DEPTH	1476	PERF.	1280 -	1380					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ATKINS				WELL #:	B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL	DEPTH	1406	PERF.	1272 -	1290					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
HYDROGEO ENERGY, LLC			//CONT.//		421238								
ATKINS			WELL #:		B 3	RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ATKINS			WELL #:		B 4	RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ATKINS, GEORGE			WELL #:		1C	RRCID -> 123767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)					70135 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY					528495								
ATKINS			WELL #:		2	RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1268 - 1358	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)					70163 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
FREE REIN OPERATING LLC					285002								
YOUNG, BERTHA D.			WELL #:		2	RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A	
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		36
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		36
02	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2		N	-0-		36
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		36
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2 9	N	2	2 8	36
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3 9	N	3	3 8	36
PENLAW (QUEEN)					70488 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC					743325								
GARTH			WELL #:		1	RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325							
GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PENTTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MULLOY OPERATING, INC.				593077							
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025											
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
HOLT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2				-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	150	2				-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				66
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				66
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				66
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						66

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"														70537 597 008716 WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SCHARBAUER, J. "43"														WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

P & C RANCH														WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362							
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-						-0-	
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-						-0-	
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-						-0-	
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

APV MCCAMEY LLC DESERT WILLOW														028617 WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498							
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DESERT WILLOW														WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435							
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT						-0-	

BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER, J. '43-A'														046623 WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

PENWELL (QUEEN)			//CONT.//			70537 597			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR				
NORTH LAKE RESOURCES LLC						100308													
MCKENZIE			WELL #:			2			RRCID -> 158528			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY						217005													
ECTOR "BF" FEE			WELL #:			2			RRCID -> 154390			COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ECTOR "BF" FEE			WELL #:			8			RRCID -> 156473			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PERRY BASS (DEVONIAN)						70687 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
RED TAIL EXPLORATION, LLC						100515													
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20			WELL #:			1SW			RRCID -> 260003			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SVEN PERMIAN, LLC						831420													
FITZGERALD "17"			WELL #:			2			RRCID -> 079901			COMPL. DATE 11/08/1978			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12695 - 12855				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PETCO (WOLFCAMP)						70826 888			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862													
REED			WELL #:			2303			RRCID -> 180676			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 16062 PERF. 10218 - 15499				
12	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	1948	3				N	-0-					36	
01	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3				N	-0-					36	
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	1895	3				N	-0-					36	
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3				N	-0-					36	
04	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3				N	-0-					36	
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	1530	3				N	-0-					36	

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC ATLANTA 73				71052 900 011198	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	284029	COMPL.	DATE 01/03/2012	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.10855	- 15103
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1		109
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	110

DINGO STATE				WELL #:	U 49H	RRCID ->	286846	COMPL.	DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH 10020	PERF.10317	- 17415
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		219

LOWE 74 UNIT				WELL #:	63H	RRCID ->	292869	COMPL.	DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.11024	- 18385
12	77345 X	67238	-0-	-10107	-0-	63813	2	3425	9	Y	3114	3114 0	-0-
01	64505 X	63161	-0-	-1344	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894 0	-0-
02	57876 X	52531	-0-	-5345	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735 0	-0-
03	69928 X	69928	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363 0	-0-
04	67058 X	67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168 0	-0-
*05	67372 X	67372	-0-	-0-	-0-	65325	2	2047	9	Y	1861	1861 0	-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #:	72H	RRCID ->	292870	COMPL.	DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10902	PERF.10988	- 18530
12	76105 X	69203	-0-	-6902	-0-	65538	2	3665	9	Y	3332	3332 0	-0-
01	66162 X	66162	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753 0	-0-
02	57792 X	57620	-0-	-172	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630 0	-0-
03	63984 X	62482	-0-	-1502	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058 0	-0-
04	61920 X	55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022 0	-0-
05	63984 X	58037	-0-	-5947	-0-	54437	2	3600	9	Y	3273	3273 0	-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #:	61H	RRCID ->	292924	COMPL.	DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10732	PERF.11065	- 15974
12	46934 X	43994	-0-	-2940	-0-	43117	2	877	9	Y	797	797 0	-0-
01	43368 X	36277	-0-	-7091	-0-	34724	2	1553	9	Y	1412	1412 0	-0-
02	38976 X	32822	-0-	-6154	-0-	31468	2	1354	9	Y	1231	1231 0	-0-
03	43152 X	39452	-0-	-3700	-0-	37770	2	1682	9	Y	1529	1529 0	-0-
04	41760 X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2	1518	9	Y	1380	1380 0	-0-
05	43152 X	37185	-0-	-5967	-0-	35773	2	1412	9	Y	1284	1284 0	-0-

SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	73H	RRCID ->	294296	COMPL.	DATE 07/28/2022	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.11009	- 15496
12	19995 X	14344	-0-	-5651	-0-	11620	2	2724	9	N	2476	2462 0	14 8 -0-
01	16554 X	13182	-0-	-3372	-0-	10632	2	2550	9	N	2318	2289 0	29 8 -0-
02	14952 X	8910	-0-	-6042	-0-	6984	2	1926	9	N	1751	1735 0	16 8 -0-
03	15159 X	14539	-0-	-620	-0-	11622	2	2917	9	N	2652	2639 0	13 8 -0-
04	14400 X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2	2596	9	N	2360	2340 0	20 8 -0-
05	14353 X	10783	-0-	-3570	-0-	8004	2	2779	9	N	2526	2515 0	11 8 -0-

SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	84H	RRCID ->	294297	COMPL.	DATE 07/28/2022	TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11327	- 15814
12	31310 X	26153	-0-	-5157	-0-	23241	2	2912	9	N	2647	2638 0	9 8 -0-
01	29977 X	25522	-0-	-4455	-0-	22445	2	3077	9	N	2797	2779 0	18 8 -0-
02	27076 X	21262	-0-	-5814	-0-	18956	2	2306	9	N	2096	2082 0	14 8 -0-
03	28551 X	16595	-0-	-11956	-0-	14792	2	1803	9	N	1639	1634 0	5 8 -0-
04	26100 X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2	1582	9	N	1438	1430 0	8 8 -0-
05	26164 X	8500	-0-	-17664	-0-	7114	2	1386	9	N	1260	1258 0	2 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ALCHEMIST ENERGY, LLC														
SHERIDAN 27A UNIT														
WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	20522 X	16025	-0-	-4497	-0-	12912	2	3113	9	N	2830	2814	0	-0-
01	19964 X	14364	-0-	-5600	-0-	11813	2	2551	9	N	2319	2289	0	-0-
02	18032 X	15673	-0-	-2359	-0-	12970	2	2703	9	N	2457	2428	0	-0-
03	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	14792	2	3196	9	N	2905	2890	0	-0-
04	15510 X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2	3317	9	N	3015	2990	0	-0-
05	17360 X	14204	-0-	-3156	-0-	11561	2	2643	9	N	2403	2389	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958														
12	46903 X	40418	-0-	-6485	-0-	36152	2	4266	9	N	3878	3869	0	-0-
01	41354 X	34331	-0-	-7023	-0-	30714	2	3617	9	N	3288	3270	0	-0-
02	37940 X	35126	-0-	-2814	-0-	31926	2	3200	9	N	2909	2891	0	-0-
03	42005 X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2	3326	9	N	3024	3016	0	-0-
04	40650 X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2	3449	9	N	3135	3120	0	-0-
05	40424 X	30622	-0-	-9802	-0-	27568	2	3054	9	N	2776	2767	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787														
12	43152 X	36872	-0-	-6280	-0-	33570	2	3302	9	N	3002	2989	0	-0-
01	38316 X	31257	-0-	-7059	-0-	28351	2	2906	9	N	2642	2616	0	-0-
02	34608 X	31629	-0-	-2979	-0-	28933	2	2696	9	N	2451	2428	0	-0-
03	36859 X	34336	-0-	-2523	-0-	31698	2	2638	9	N	2398	2387	0	-0-
04	35670 X	25128	-0-	-10542	-0-	23392	2	1736	9	N	1578	1560	0	-0-
05	36859 X	27458	-0-	-9401	-0-	25789	2	1669	9	N	1517	1509	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493														
12	25358 X	14729	-0-	-10629	-0-	11620	2	3109	9	N	2826	2814	0	-0-
01	22878 X	17626	-0-	-5252	-0-	14176	2	3450	9	N	3136	3106	0	-0-
02	20664 X	-0-	-0-	-20664	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	17970 X	5773	-0-	-12197	-0-	4033	2	1740	9	N	1582	1560	0	-0-
05	17639 X	11260	-0-	-6379	-0-	8893	2	2367	9	N	2152	2138	0	-0-
ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400														
12	65441 X	52853	-0-	-12588	-0-	48631	2	4222	9	N	3838	3838	0	-0-
01	62310 X	37746	-0-	-24564	-0-	34784	2	2962	9	N	2693	2693	0	-0-
02	54544 X	45790	-0-	-8754	-0-	42527	2	3263	9	N	2966	2966	0	-0-
03	57939 X	48053	-0-	-9886	-0-	44446	2	3607	9	N	3279	3279	0	-0-
04	51150 X	46068	-0-	-5082	-0-	42644	2	3424	9	N	3113	3113	0	-0-
05	52855 X	47701	-0-	-5154	-0-	44162	2	3539	9	N	3217	3217	0	-0-
ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056														
12	73160 X	59085	-0-	-14075	-0-	55488	2	3597	9	N	3270	3270	0	-0-
01	69533 X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0	-0-
02	60340 X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9	N	3214	3214	0	-0-
03	64511 X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9	N	3553	3553	0	-0-
04	61410 X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9	N	3373	3373	0	-0-
05	60729 X	55263	-0-	-5466	-0-	51429	2	3834	9	N	3485	3485	0	-0-
DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695														
12	72974 X	36400	-0-	-36574	-0-	34205	2	2195	9	Y	1995	2067	0	113
01	46159 X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	27
02	41692 X	-0-	-0-	-41692	-0-	-0-				Y	-0-	27	0	-0-
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	44670 X	-0-	-0-	-44670	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC DINGO STATE II				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 011198 WELL #: 76H		ASSOCIATED RRCID -> 296411		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	55428 X	39954	-0-	-15474	-0-			38571	2	1383	9	Y	1257	1267	0	38	8	150
01	39957 X	36412	-0-	-3545	-0-			34413	2	1999	9	Y	1817	1649	0	90	8	228
02	34944 X	28994	-0-	-5950	-0-			27533	2	1461	9	Y	1328	1215	0	101	8	240
03	38688 X	26032	-0-	-12656	-0-			24398	2	1634	9	Y	1485	1153	0	30	8	542
04	37440 X	23021	-0-	-14419	-0-			22244	2	777	9	Y	706	975	0	41	8	232
05	38688 X	18974	-0-	-19714	-0-			18121	2	853	9	Y	775	750	0	33	8	224
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35				020528 WELL #: 1H		RRCID -> 276220		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280							
12	44795 X	36084	-0-	-8711	-0-	1706	1	32820	3	Y			1416	1371	0	45	8	372
						1558	9											
01	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	3	1	50001	3	Y			1070	1004	0	66	8	372
						1177	9											
02	42924 X	33941	-0-	-8983	-0-	816	1	31929	3	Y			1087	1029	0	58	8	372
						1196	9											
03	47523 X	19570	-0-	-27953	-0-	633	1	18170	3	Y			697	653	0	44	8	372
						767	9											
04	49530 X	33648	-0-	-15882	-0-	1464	1	30836	3	Y			1225	1136	0	89	8	372
						1348	9											
05	51181 X	37110	-0-	-14071	-0-	1366	1	35289	3	Y			414	359	0	55	8	372
						455	9											
SHERIDAN 55-4-27				WELL #: 1H		RRCID -> 276320		COMPL. DATE 04/27/2014			TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					318
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					318
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					318
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					318
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					318
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					318
TETON 56-2-39				WELL #: 1H		RRCID -> 276322		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703							
12	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	22734	3	1381	9	N			1255	1165	0	28	8	885
01	23188 X	22069	-0-	-1119	-0-	20709	3	1360	9	N			1236	1235	0	38	8	848
02	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	20004	3	1299	9	N			1181	1204	0	48	8	777
03	23188 X	19815	-0-	-3373	-0-	18678	3	1137	9	N			1034	860	0	39	8	912
04	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	21209	3	1305	9	N			1186	1176	0	46	8	876
05	23188 X	22552	-0-	-636	-0-	21192	3	1360	9	N			1236	1241	0	38	8	833
CHEYENNE 57-3-47				WELL #: 1H		RRCID -> 276516		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455							
12	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	1	1	18488	2	N			1820	1248	1	18	8	875
						2002	9											
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1	1	6483	2	N			822	911	1	15	8	771
						904	9											
02	5824 X	923	-0-	-4901	-0-	1	1	810	2	N			102	11	8			862
						112	9											
03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6300	2	459	9	N			417	367	1	6	8	906
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	1	1	14624	2	N			1482	1635	1	26	8	727
						1630	9											
05	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	1	1	10522	2	N			1089	903	1	17	8	896
						1198	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
MAKO STATE 3-6																
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11439 X	9662	-0-	-1777	-0-	8702	3	960	9	Y	873	750	1	38	8	346
01	11346 X	4986	-0-	-6360	-0-	4356	3	630	9	Y	573	556	1	48	8	315
02	9828 X	2398	-0-	-7430	-0-	2039	3	359	9	Y	326	186	1	21	8	434
03	10881 X	6079	-0-	-4802	-0-	5133	3	946	9	Y	860	928	1	69	8	297
04	10530 X	9342	-0-	-1188	-0-	8235	3	1107	9	Y	1006	926	1	122	8	255
05	9672 X	2163	-0-	-7509	-0-	2076	3	87	9	Y	79	5	8			329
CASPER 57-1-47																
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531																
12	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7067	2	1571	9	N	1428	1238	0	233	1	69
01	6572 X	5008	-0-	-1564	-0-	3710	2	1298	9	N	1180	1164	0	13	8	72
02	5796 X	4432	-0-	-1364	-0-	3807	2	625	9	N	568	614	0	26	8	-0-
03	6417 X	3839	-0-	-2578	-0-	2299	2	1540	9	Y	1400	1230	0	56	8	114
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	6497	2	1537	9	Y	1397	1271	0	153	8	87
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6536	2	1587	9	Y	1443	1363	0	15	8	152
MEDICINE BOW 56-1-13																
WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555	555	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINGHEAD 56-2-29																
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628																
12	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	18781	3	38	4	N	711	714	0	6	8	504
01	11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	10006	3	13	4	N	227	174	0	5	8	552
02	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	20773	3	10	4	N	181	154	0	3	8	576
03	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	17278	3	61	4	N	1170	1134	0	17	8	595
04	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	18643	3	82	4	N	1589	1628	0	21	8	535
05	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	14975	3	81	4	N	1488	1489	0	21	8	513
BIG PINEY 57-2-41																
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334																
12	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	13703	3	89	4	N	1600	1444	1	15	8	213
01	15748 X	10243	-0-	-5505	-0-	9163	3	51	4	N	935	729	1	15	8	404
02	14224 X	11465	-0-	-2759	-0-	10277	3	60	4	N	1025	1284	1	23	8	122
03	15562 X	12290	-0-	-3272	-0-	10991	3	64	4	N	1123	1087	1	22	8	136
04	15060 X	14438	-0-	-622	-0-	12839	3	79	4	N	1382	1264	1	27	8	227
05	15562 X	14597	-0-	-965	-0-	12968	3	81	4	N	1407	1439	1	24	8	171

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																															
CODY 56-3-9																															
WELL #: 1H												RRCID -> 277394				COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 10667				PERF.10931 - 15054							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE															
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6966	3	892	9	N	811	667	1	5	8		1050														
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5899	3	406	9	N	369	733	1	5	8		681														
02	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15650	3	440	9	N	400	368	1	7	8		706														
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	8818	3	754	9	N	685	184	1	30	8		1177														
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3003	3	510	9	N	464	359	1	22	8		1260														
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3390	3	631	9	N	574	1263	1	9	8		562														
GREYBULL 55-4-9												WELL #: 1H				RRCID -> 277611				COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 10955				PERF.11168 - 15363			
12	1705 X	159	-0-	-1546	-0-	8	4	151	9	Y	137	106	1	1	8		116														
01	1023 X	15	-0-	-1008	-0-	4	4	11	9	Y	10						126														
02	924 X	18	-0-	-906	-0-	1	4	17	9	Y	15	92	1	2	8		47														
03	806 X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1	8		50														
04	150 X	53	-0-	-97	-0-	3	4	50	9	Y	45	52	1	1	8		42														
05	155 X	45	-0-	-110	-0-	2	4	43	9	Y	39	45	1				36														
CHEYENNE 57-3-13												WELL #: 2H				RRCID -> 277704				COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413				PERF.10694 - 14840			
12	6758 X	6008	-0-	-750	-0-	5187	3	42	4	Y	708	697	0	8	8		221														
01	8494 X	3036	-0-	-5458	-0-	2652	3	15	4	Y	335	422	0	3	8		131														
02	7672 X	5091	-0-	-2581	-0-	4569	3	19	4	Y	457	507	0	1	8		80														
03	8494 X	4597	-0-	-3897	-0-	4096	3	21	4	Y	436	455	0	4	8		57														
04	7890 X	7592	-0-	-298	-0-	6849	3	33	4	Y	645	574	0	8	8		120														
05	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	9353	3	39	4	Y	812	716	0	6	8		210														
MONROE 34-210												WELL #: 3H				RRCID -> 277726				COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137				PERF.11623 - 16306			
12	5735 X	5344	-0-	-391	-0-	4904	2	440	9	N	400	384	0	15	8		3														
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3924	2	356	9	N	324	302	0	21	8		4														
02	4956 X	3288	-0-	-1668	-0-	2992	2	296	9	N	269	265	0	8	8		-0-														
*03	5487 X	2229	-0-	-3258	-0-	1985	2	244	9	N	222	196	0	23	8		3														
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	435	427	0				11														
05	5332 X	3319	-0-	-2013	-0-	2504	2	815	9	N	741	716	0	21	8		15														
GALAPAGOS 53-2-45												WELL #: 1H				RRCID -> 277750				COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175				PERF.11687 - 15498			
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-						-0-														
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-						-0-														
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-						-0-														
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-						-0-														
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	3		3	8			-0-														
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-						-0-														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KINGSTON 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277901														
COMPL. DATE 10/01/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
*06	2730 X	1214	-0-	-1516	-0-		631	2	583	9	Y	530	523 0	13
*07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-		2158	2	697	9	Y	634	626 0	17
08	3193 X	2938	-0-	-255	-0-		2435	2	503	9	Y	457	456 0	15
09	3090 X	2665	-0-	-425	-0-		2092	2	573	9	Y	521	517 0	14
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		2353	2	612	9	Y	556	552 0	14
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2397	2	559	9	Y	508	505 0	14
12	3007 X	2977	-0-	-30	-0-		2421	2	556	9	Y	505	500 0	15
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-		1935	2	509	9	Y	463	457 0	17
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		1649	2	2505	9	Y	2277	2213 0	78
03	3038 X	1716	-0-	-1322	-0-		1242	2	474	9	Y	431	488 0	16
04	2970 X	1564	-0-	-1406	-0-		1182	2	382	9	Y	347	343 0	15
05	2976 X	2587	-0-	-389	-0-		2206	2	381	9	Y	346	341 0	16
HORN STATE 33-94														
WELL #: 5H RRCID -> 278237														
COMPL. DATE 07/15/2015														
TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015														
12	5487 X	1071	-0-	-4416	-0-		59	4	1012	9	N	920	851 1	316
01	5270 X	2875	-0-	-2395	-0-		1614	3	44	4	N	1106	1113 1	303
							1217	9						
02	4760 X	2285	-0-	-2475	-0-		1198	3	52	4	N	941	737 1	498
							1035	9						
03	5270 X	2135	-0-	-3135	-0-		934	3	58	4	N	1039	1298 1	231
							1143	9						
04	2790 X	2579	-0-	-211	-0-		1434	3	56	4	N	990	928 1	288
							1089	9						
05	2883 X	2378	-0-	-505	-0-		1329	3	51	4	N	907	909 1	279
							998	9						
LARAMIE 55-4-7														
WELL #: 1H RRCID -> 278242														
COMPL. DATE 08/09/2014														
TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632														
12	36208 X	29872	-0-	-6336	-0-		26293	3	3579	9	Y	3254	3230 0	197
01	36208 X	21017	-0-	-15191	-0-		18635	3	2382	9	Y	2165	2124 0	197
02	30716 X	22778	-0-	-7938	-0-		20759	3	2019	9	Y	1835	1777 0	197
03	34007 X	16415	-0-	-17592	-0-		14778	3	1637	9	Y	1488	1460 0	197
04	29430 X	26444	-0-	-2986	-0-		23834	3	2610	9	Y	2373	2341 0	197
05	30411 X	15919	-0-	-14492	-0-		14203	3	1716	9	Y	1560	1531 0	197
MONROE 34-210														
WELL #: 4H RRCID -> 278363														
COMPL. DATE 02/03/2024														
TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123														
12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-		11398	2	548	9	N	498	484 0	4
01	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-		12024	2	477	9	N	434	407 0	5
02	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-		10057	2	541	9	N	492	485 0	-0-
*03	11935 X	11859	-0-	-76	-0-		11285	2	574	9	N	522	457 0	8
04	12090 X	3712	-0-	-8378	-0-		3505	2	207	9	N	188	179 0	4
05	12493 X	2889	-0-	-9604	-0-		2782	2	107	9	N	97	91 0	2
RIVERTON 57-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 278601														
COMPL. DATE 08/18/2014														
TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162														
12	11377 X	5660	-0-	-5717	-0-		1	1	4827	3	N	756	556 1	504
							832	9						
01	9951 X	7046	-0-	-2905	-0-		1	1	6459	3	N	533	743 1	266
							586	9						
02	6804 X	1860	-0-	-4944	-0-		1	1	1298	3	N	510	359 1	392
							561	9						
03	7130 X	3589	-0-	-3541	-0-		1	1	2834	3	N	685	546 1	490
							754	9						
04	6840 X	5679	-0-	-1161	-0-		1	1	5401	3	N	252	363 1	345
							277	9						
05	7068 X	4850	-0-	-2218	-0-		1	1	4240	3	N	554	548 1	320
							609	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SHOSHONI 55-4-43				WELL #:	1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.11040	- 15851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4140	3	568	9	N	516	514	0	-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2686	3	140	9	N	127	127	0	-0-
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-	844	3	37	9	N	34	33	0	-0-
03	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1211	3	112	9	N	102	101	0	-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	619	3	248	9	N	225	225	0	-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	923	3	72	9	N	65	65	0	-0-

WINGHEAD 56-2-43				WELL #:	2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10624	- 14680
12	9114 X	6233	-0-	-2881	-0-	5044	3	61	4	Y	1025	1029	0	154
						1128	9							
01	9114 X	4570	-0-	-4544	-0-	3711	3	46	4	Y	739	670	0	183
						813	9					18	8	
02	7560 X	4461	-0-	-3099	-0-	3344	3	59	4	Y	962	955	0	164
						1058	9							
03	8370 X	6500	-0-	-1870	-0-	5398	3	58	4	Y	949	936	0	153
						1044	9							
04	7800 X	5680	-0-	-2120	-0-	4557	3	61	4	Y	965	771	0	147
						1062	9					25	8	
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	5337	3	68	4	Y	1085	1022	0	186
						1194	9							

KAYCEE 57-3-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2496	3	81	9	Y	74	2	0	-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	9	2	0	1
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5309	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	5363 X	311	-0-	-5052	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	5190 X	614	-0-	-4576	-0-	602	3	12	9	Y	11	2	0	-0-
05	5890 X	2575	-0-	-3315	-0-	2527	3	48	9	Y	44	2	0	-0-

MONROE 34-188				WELL #:	4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599
*07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3167	2	41	4	N	575	530	0	4
						633	9							
08	5797 X	3709	-0-	-2088	-0-	3087	2	40	4	N	529	489	0	6
						582	9							
09	5610 X	3811	-0-	-1799	-0-	3236	2	38	4	N	488	468	0	4
						537	9							
*10	5797 X	4425	-0-	-1372	-0-	3629	2	47	4	N	681	654	0	-0-
						749	9							
11	3720 X	2702	-0-	-1018	-0-	2106	2	39	4	Y	506	471	0	4
						557	9							
12	3937 X	622	-0-	-3315	-0-	41	4	581	9	Y	528	511	0	4
01	4433 X	575	-0-	-3858	-0-	39	4	536	9	Y	487	454	0	6
02	4004 X	666	-0-	-3338	-0-	196	2	33	4	Y	397	379	0	10
						437	9							
*03	4433 X	577	-0-	-3856	-0-	37	4	540	9	Y	491	424	0	7
04	2700 X	496	-0-	-2204	-0-	34	4	462	9	Y	420	379	0	9
05	713 X	353	-0-	-360	-0-	25	4	328	9	Y	298	261	0	5

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278988														
COMPL. DATE 11/29/2015														
TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
M 0														
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12 10044 X	326	-0-	-9718	-0-	1	3	325	9	Y	295	268	0	30 1	75
01 10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	242	221	0	13 8	74
02 3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	412	215	0	12 8	259
03 3565 X	374	-0-	-3191	-0-	1	3	373	9	Y	339	518	0	56 8	24
04 3450 X	1010	-0-	-2440	-0-	1	3	1009	9	Y	917	841	0	27 8	73
05 1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	759	3	358	9	Y	325	300	0	62 8	36
TETON 56-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 279042														
COMPL. DATE 06/15/2015														
TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284														
12 11997 X	7636	-0-	-4361	-0-	5868	3	1768	9	N	1607	1592	0	15 8	550
01 11997 X	6488	-0-	-5509	-0-	4975	3	1513	9	N	1375	1348	0	18 8	559
02 10836 X	5033	-0-	-5803	-0-	3786	3	1247	9	N	1134	1115	0	18 8	560
03 7688 X	6180	-0-	-1508	-0-	4750	3	1430	9	N	1300	1280	0	21 8	559
04 7440 X	6459	-0-	-981	-0-	5029	3	1430	9	N	1300	1280	0	20 8	559
05 7626 X	6552	-0-	-1074	-0-	5097	3	1455	9	N	1323	1305	0	17 8	560
BANNER 57-1-21														
WELL #: 2H RRCID -> 279043														
COMPL. DATE 12/25/2016														
TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747														
12 16244 X	15111	-0-	-1133	-0-	11416	2	3695	9	Y	3359	3335	0	15 8	294
01 16554 X	14662	-0-	-1892	-0-	11096	2	3566	9	Y	3242	3197	0	26 8	313
02 14952 X	7822	-0-	-7130	-0-	5151	3	2671	9	Y	2428	2455	0	24 8	262
03 18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	14510	3	3909	9	Y	3554	3498	0	32 8	286
04 14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	11505	3	3381	9	Y	3074	3078	0	26 8	256
*05 15097 X	13109	-0-	-1988	-0-	10236	3	2873	9	Y	2612	2592	0	21 8	255
STATE 56-2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 279058														
COMPL. DATE 10/15/2015														
TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474														
12 6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	5190	3	1799	9	N	1635	1601	0	15 8	479
01 7843 X	5135	-0-	-2708	-0-	3794	3	1341	9	N	1219	1275	0	13 8	410
02 7084 X	6226	-0-	-858	-0-	4686	3	1540	9	N	1400	1505	0	10 8	295
03 7843 X	6543	-0-	-1300	-0-	4901	3	1642	9	N	1493	1248	0	16 8	524
04 7380 X	4553	-0-	-2827	-0-	3375	3	1178	9	N	1071	1272	1	8 8	315
05 6975 X	6494	-0-	-481	-0-	4694	3	1800	9	N	1636	1639	1	9 8	303
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279162														
COMPL. DATE 11/01/2016														
TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323														
12 11873 X	11411	-0-	-462	-0-	10032	2	48	4	Y	1210	1203	0	7 8	-0-
01 12834 X	8405	-0-	-4429	-0-	1331	9								
02 11592 X	10863	-0-	-729	-0-	6883	2	52	4	Y	1336	1306	0	30 8	-0-
03 12834 X	12371	-0-	-463	-0-	1470	9								
04 11040 X	8464	-0-	-2576	-0-	9571	2	45	4	Y	1134	1118	0	16 8	-0-
05 12028 X	9901	-0-	-2127	-0-	1247	9								
					10796	2	55	4	Y	1382	1366	0	16 8	-0-
					1520	9								
					7208	2	44	4	Y	1102	1087	0	15 8	-0-
					1212	9								
					8692	2	42	4	Y	1061	1049	0	12 8	-0-
					1167	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
STRAIN STATE UNIT 2-26															
WELL #: 1H RRCID -> 279175															
COMPL. DATE 08/10/2016															
TOTAL DEPTH 10949															
PERF.11286 - 20839															
CNTY: WARD															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8556 X	7057	-0-	-1499	-0-	4666	3	116	4	Y	2068	1961	0	441
							2275	9							
01		8556 X	5605	-0-	-2951	-0-	3858	3	84	4	Y	1512	1423	0	508
							1663	9							
02		6524 X	4976	-0-	-1548	-0-	3377	3	78	4	Y	1383	1612	0	256
							1521	9							
03		7223 X	4198	-0-	-3025	-0-	2521	3	82	4	Y	1450	1435	0	251
							1595	9							
04		6990 X	3039	-0-	-3951	-0-	1400	3	81	4	Y	1416	1415	0	237
							1558	9							
05		7068 X	1083	-0-	-5985	-0-	73	4	1010	9	Y	918	784	0	341
BANNER 57-1-21															
WELL #: 1H RRCID -> 279225															
COMPL. DATE 12/30/2016															
TOTAL DEPTH 10775															
PERF.11037 - 15223															
12		40920 X	36498	-0-	-4422	-0-	34542	2	1956	9	Y	1778	1743	0	153
							32077	2	1840	9	Y	1673	1608	0	157
01		38595 X	33917	-0-	-4678	-0-	22732	3	1554	9	Y	1413	1365	0	148
							31594	3	1915	9	Y	1741	1684	0	136
02		34860 X	24286	-0-	-10574	-0-	29370	3	1863	9	Y	1694	1633	0	137
							33930	3	1819	9	Y	1654	1580	0	158
03		38595 X	33509	-0-	-5086	-0-									
04		36300 X	31233	-0-	-5067	-0-									
*05		36487 X	35749	-0-	-738	-0-									
CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 3H RRCID -> 279227															
COMPL. DATE 10/05/2016															
TOTAL DEPTH 10192															
PERF.10417 - 14768															
12		7719 X	199	-0-	-7520	-0-	12	4	187	9	Y	170	176	0	53
							2088	3	25	4	Y	555	389	0	219
01		7719 X	2724	-0-	-4995	-0-	611	9							
							5094	3	45	4	Y	1092	1117	0	192
02		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	1201	9							
							10367	3	88	4	Y	1922	1849	0	253
03		12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	2114	9							
							9707	3	37	4	Y	450	602	0	81
04		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	495	9							
							12080	3	57	4	Y	814	666	0	206
05		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	895	9							
MONROE 34-210															
WELL #: 6H RRCID -> 279240															
COMPL. DATE 02/13/2014															
TOTAL DEPTH 11051															
PERF.11653 - 15757															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
MONROE 34-195 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 279241		COMPL. DATE 08/24/2014				TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11820	- 16581		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-		8105	3	85	4	N		1220	1133	0	93	8
								1342	9									8
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-		6404	3	73	4	N		1160	1098	0	56	8
								1276	9									14
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-		6446	3	67	4	N		1072	1049	0	28	8
								1179	9									9
10	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-		8332	3	72	4	N		1054	1016	0	47	8
								1159	9									-0-
11	9210	X	8176	-0-	-1034	-0-		6961	3	64	4	Y		1046	999	0	38	8
								1151	9									9
12	9517	X	8198	-0-	-1319	-0-		7050	3	62	4	Y		987	969	0	20	8
								1086	9									7
01	9579	X	3424	-0-	-6155	-0-		2571	3	853	9	Y		775	741	0	31	8
02	8624	X	646	-0-	-7978	-0-		35	4	611	9	Y		555	540	0	11	8
*03	9548	X	1387	-0-	-8161	-0-		357	3	53	4	Y		888	817	0	71	8
								977	9									14
04	8190	X	2108	-0-	-6082	-0-		1265	3	45	4	Y		725	688	0	34	8
								798	9									17
05	8184	X	413	-0-	-7771	-0-		132	3	14	4	Y		243	243	0	12	8
								267	9									5
SHERIDAN 55-4-5			WELL #:		1H	RRCID -> 279250		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL	DEPTH	10684	PERF.11101	- 15108		
12	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-		9401	3	1796	9	N		1633	1626	0	7	8
01	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-		9363	3	2401	9	N		2183	2171	0	12	8
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-		3935	3	923	9	N		839	821	0	18	8
03	2263	X	1483	-0-	-780	-0-		1012	3	471	9	N		428	417	0	11	8
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-		2645	3	752	9	N		684	668	0	16	8
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-		3434	3	1071	9	N		974	946	0	28	8
HARRISON UNIT 2-38			WELL #:		1H	RRCID -> 279253		COMPL. DATE 01/05/2016				TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242		
12	19902	X	19591	-0-	-311	-0-		18712	3	70	4	Y		735	724	0	28	8
								809	9									93
01	21390	X	418	-0-	-20972	-0-		301	3	25	4	Y		84	147	0	12	8
								92	9									18
02	19320	X	2618	-0-	-16702	-0-		2545	3	11	4	Y		56	57	0	3	8
								62	9									14
03	21390	X	3342	-0-	-18048	-0-		3231	3	12	4	Y		90	79	0	5	8
								99	9									20
04	19500	X	17477	-0-	-2023	-0-		16733	3	74	4	Y		609	525	0	21	8
								670	9									83
05	19592	X	17864	-0-	-1728	-0-		17249	3	68	4	Y		497	478	0	41	8
								547	9									61
PACE STATE UNIT 1-37			WELL #:		1H	RRCID -> 279274		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416		
12	43214	X	41302	-0-	-1912	-0-		37256	3	203	4	N		3494	3513	1	48	8
								3843	9									417
01	41943	X	18725	-0-	-23218	-0-		16809	3	97	4	N		1654	1640	1	34	8
								1819	9									397
02	37884	X	15260	-0-	-22624	-0-		13251	3	99	4	N		1736	1557	1	30	8
								1910	9									546
03	41943	X	33524	-0-	-8419	-0-		29860	3	189	4	N		3159	3026	1	53	8
								3475	9									626
04	40320	X	31071	-0-	-9249	-0-		27759	3	173	4	N		2854	2750	1	36	8
								3139	9									694
05	41292	X	35149	-0-	-6143	-0-		31399	3	200	4	N		3227	3350	1	60	8
								3550	9									511

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:		1H	RRCID -> 279292	COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	13206 X	8258	-0-	-4948	-0-	7754	3	63	4	Y	401	401	0	48	
01	12679 X	5483	-0-	-7196	-0-	441	9								
02	10220 X	7164	-0-	-3056	-0-	5300	3	29	4	Y	140	144	0	31	
03	11129 X	8651	-0-	-2478	-0-	154	9								
04	10620 X	9428	-0-	-1192	-0-	6726	3	79	4	Y	326	240	0	76	
05	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	359	9								
						8211	3	88	4	Y	320	292	0	69	
						352	9								
						8905	3	85	4	Y	398	385	0	52	
						438	9								
						8661	3	49	4	Y	320	301	0	38	
						352	9								
MONROE 34-188				WELL #:		5H	RRCID -> 279302	COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556	
*07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4365	2	44	4	N	993	975	0	7	
08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	1092	9								
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4632	2	13	4	N	249	247	0	3	
*10	5487 X	4894	-0-	-593	-0-	274	9								
11	5310 X	3264	-0-	-2046	-0-	4303	2	13	4	N	258	256	0	2	
12	5487 X	3679	-0-	-1808	-0-	284	9								
01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	4323	2	23	4	N	498	495	0	-0-	
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	548	9								
*03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	2901	2	15	4	Y	316	301	0	3	
04	5130 X	4678	-0-	-452	-0-	348	9								
05	5301 X	4415	-0-	-886	-0-	3029	2	26	4	Y	567	563	0	4	
						624	9								
						2792	2	9	4	Y	2634	2591	0	33	
						2897	9								
						3016	2	92	4	Y	2252	2220	0	58	
						2477	9								
						3948	2	113	4	Y	2606	2587	0	43	
						2867	9								
						2724	2	76	4	Y	1707	1692	0	41	
						1878	9								
						2907	2	58	4	Y	1318	1316	0	26	
						1450	9								
COVINGTON 34-224				WELL #:		5H	RRCID -> 279308	COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470	
*07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	10074	3	58	4	N	976	939	0	7	
08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	1074	9								
09	10650 X	7282	-0-	-3368	-0-	7683	3	58	4	N	990	948	0	12	
10	11191 X	10195	-0-	-996	-0-	1089	9								
11	10830 X	8461	-0-	-2369	-0-	6306	3	51	4	N	841	825	0	7	
12	11191 X	5589	-0-	-5602	-0-	925	9								
01	10199 X	4991	-0-	-5208	-0-	8990	3	59	4	N	1042	1022	0	-0-	
02	9212 X	6190	-0-	-3022	-0-	1146	9								
*03	10199 X	6969	-0-	-3230	-0-	7095	3	57	4	Y	1190	1161	0	10	
04	8460 X	6905	-0-	-1555	-0-	1309	9								
05	6789 X	4987	-0-	-1802	-0-	4843	3	36	4	Y	645	641	0	5	
						710	9								
						4320	3	35	4	Y	578	558	0	7	
						636	9								
						5404	3	40	4	Y	678	656	0	17	
						746	9								
						6080	3	45	4	Y	767	714	0	12	
						844	9								
						6174	3	39	4	Y	629	596	0	15	
						692	9								
						4363	3	33	4	Y	537	506	0	10	
						591	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-210														
WELL #: 5H RRCID -> 279349														
COMPL. DATE 02/20/2014														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	4061 X	2376	-0-	-1685	-0-	2006	2	370	9	N	336	333	0	4 8
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0	1
02	4396 X	1327	-0-	-3069	-0-	1162	2	165	9	N	150	149	0	-0-
*03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4591	2	512	9	N	465	412	0	7
04	2880 X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	2
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3024	2	327	9	N	297	271	0	6
SIEVERS UNIT 2-39														
WELL #: 1H RRCID -> 279381														
COMPL. DATE 12/02/2015														
TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688														
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	7232	3	157	4	Y	3039	3093	0	396
						3343	9							
01	11718 X	8481	-0-	-3237	-0-	6604	3	76	4	Y	1637	1609	0	396
						1801	9							
02	9408 X	7746	-0-	-1662	-0-	5095	3	101	4	Y	2318	2068	0	608
						2550	9							
03	10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	6245	3	118	4	Y	2718	2641	0	646
						2990	9							
04	10080 X	8424	-0-	-1656	-0-	5439	3	108	4	Y	2615	2873	0	365
						2877	9							
05	10416 X	9130	-0-	-1286	-0-	5581	3	163	4	Y	3078	3006	0	407
						3386	9							
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 279401														
COMPL. DATE 07/01/2015														
TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559														
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	690	2	431	9	Y	392	389	0	3
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	541	2	339	9	Y	308	302	0	4
02	1680 N	1226	-0-	-454	-0-	1002	2	224	9	Y	204	201	0	5
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1567	2	246	9	Y	224	215	0	4
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1056	2	134	9	Y	122	118	0	3
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1109	2	135	9	Y	123	115	0	2
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406														
COMPL. DATE 08/21/2014														
TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
*07	22847 X	6262	-0-	-16585	-0-	5438	3	43	4	N	710	678	0	5
						781	9							
08	22847 X	7402	-0-	-15445	-0-	6540	3	47	4	N	741	701	0	9
						815	9							
09	22110 X	5202	-0-	-16908	-0-	4574	3	34	4	N	540	530	0	4
						594	9							
10	19902 X	8412	-0-	-11490	-0-	7336	3	58	4	N	925	896	0	-0-
						1018	9							
11	8040 X	7719	-0-	-321	-0-	6646	3	53	4	Y	927	891	0	8
						1020	9							
12	7409 X	7086	-0-	-323	-0-	6136	3	50	4	Y	818	805	0	6
						900	9							
01	8432 X	6029	-0-	-2403	-0-	5191	3	44	4	Y	722	695	0	9
						794	9							
02	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	10835	3	44	4	Y	727	705	0	18
						800	9							
*03	8401 X	7194	-0-	-1207	-0-	6305	3	46	4	Y	766	711	0	12
						843	9							
04	7710 X	4553	-0-	-3157	-0-	3980	3	31	4	Y	493	470	0	12
						542	9							
05	12865 X	5113	-0-	-7752	-0-	4477	3	35	4	Y	546	506	0	10
						601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	137	88	0	10 1	36
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	36	55	0	3 1	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40	32	0	5 8	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	148	132	0	7 8	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	30	0	7 8	3
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
*07	5208 X	4257	-0-	-951	-0-	3566	3	691 9	N	628	601	0	31 8	4
08	4340 X	4212	-0-	-128	-0-	3499	3	713 9	N	648	620	0	24 8	8
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3367	3	719 9	N	654	644	0	13 8	5
10	4247 X	2768	-0-	-1479	-0-	2227	3	541 9	N	492	477	0	20 8	-0-
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	4435	3	989 9	Y	899	850	0	42 8	7
12	4247 X	3284	-0-	-963	-0-	2717	3	567 9	Y	515	502	0	16 8	4
01	4216 X	3010	-0-	-1206	-0-	2456	3	554 9	Y	504	479	0	23 8	6
02	5068 X	2611	-0-	-2457	-0-	2128	3	483 9	Y	439	424	0	10 8	11
*03	5611 X	3127	-0-	-2484	-0-	2439	3	688 9	Y	625	580	0	46 8	10
04	5430 X	2526	-0-	-2904	-0-	1941	3	585 9	Y	532	505	0	25 8	12
05	3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2386	3	557 9	Y	506	475	0	33 8	10
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	4579	3	67 4	N	1171	935	1	4 8	525
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1288	9	39 4	N	879	941	1	16 8	447
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	3972	3	51 4	N	841	845	1	11 8	432
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	967	9	57 4	N	942	1112	1	9 8	253
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	3360	3	23 4	N	407	488	1	2 8	170
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	925	9	67 4	N	1103	1091	1	11 8	171
						3732	3							
						1036	9							
						1607	3							
						448	9							
						4907	3							
						1213	9							
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
12	5518 X	4685	-0-	-833	-0-	4071	2	47 4	Y	515	493	0	23 8	4
01	6479 X	2546	-0-	-3933	-0-	567	9	37 4	Y	379	344	0	35 8	4
02	5824 X	3689	-0-	-2135	-0-	2092	2	42 4	Y	472	445	0	19 8	12
*03	6448 X	3816	-0-	-2632	-0-	417	9	45 4	Y	517	427	0	95 8	7
04	5280 X	1517	-0-	-3763	-0-	3128	2	22 4	Y	214	186	0	30 8	5
05	4681 X	606	-0-	-4075	-0-	519	9	10 4	Y	107	92	0	18 8	2
						3202	2							
						569	9							
						1260	2							
						235	9							
						478	2							
						118	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279857														
COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	18810 X	17723	-0-	-1087	-0-	12975	3	4748	9	Y	4316	4278	0	104
*07	19437 X	16263	-0-	-3174	-0-	12328	3	3935	9	Y	3577	3558	0	96
08	16709 X	15540	-0-	-1169	-0-	12360	3	3180	9	Y	2891	2869	0	96
09	16170 X	12075	-0-	-4095	-0-	9128	3	2947	9	Y	2679	2677	0	73
10	16709 X	14206	-0-	-2503	-0-	10546	3	3660	9	Y	3327	3295	0	84
11	16170 X	12368	-0-	-3802	-0-	9271	3	3097	9	Y	2815	2805	0	79
12	16275 X	10342	-0-	-5933	-0-	6609	3	3733	9	Y	3394	3347	0	101
01	15996 X	7145	-0-	-8851	-0-	3509	3	3636	9	Y	3305	3251	0	123
02	11676 X	3951	-0-	-7725	-0-	1333	3	2618	9	Y	2380	2404	0	81
03	12927 X	3248	-0-	-9679	-0-	1919	3	1329	9	Y	1208	1228	0	44
04	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	9954	3	3054	9	Y	2776	2673	0	118
05	10354 X	10133	-0-	-221	-0-	8152	3	1981	9	Y	1801	1823	0	83
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280576														
COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980														
12	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14594	3	25	4	Y	40	18	0	8
01	14911 X	5838	-0-	-9073	-0-	5531	3	13	4	Y	267	167	0	103
02	13496 X	13410	-0-	-86	-0-	12336	3	38	4	Y	942	879	0	165
03	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	14835	3	55	4	Y	1188	1188	0	156
04	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	15135	3	56	4	Y	1070	1011	0	199
05	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	16495	3	16	4	Y	82	250	0	18
BITTERROOT 54-1-18														
WELL #: 2H RRCID -> 280577														
COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071														
*06	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	13247	3	89	4	Y	2077	2012	0	49
*07	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	11869	3	84	4	Y	1610	1605	0	43
08	15128 X	14516	-0-	-612	-0-	12812	3	88	4	Y	1469	1425	0	48
09	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	14401	3	230	4	Y	1510	1485	0	41
10	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	13926	3	144	4	Y	1651	1636	0	42
11	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	13351	3	88	4	Y	1717	1679	0	48
12	15128 X	14456	-0-	-672	-0-	13556	3	87	4	Y	739	639	0	18
01	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	14174	3	98	4	Y	1349	1146	0	44
02	15204 X	12847	-0-	-2357	-0-	12228	3	59	4	Y	509	514	0	17
03	15841 X	11080	-0-	-4761	-0-	10267	3	56	4	Y	688	659	0	25
04	15330 X	13811	-0-	-1519	-0-	12840	3	55	4	Y	833	749	0	33
05	15748 X	11782	-0-	-3966	-0-	10862	3	205	4	Y	650	635	0	29

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
JUNIPER STATE UNIT 2-3			WELL #:		1H	RRCID -> 280800	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL	DEPTH 10781	PERF.11219	- 16616					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21782	3	17	4	Y	167	191	0	8	8	35
						184	9									
01	19871 X	7487	-0-	-12384	-0-	7162	3	15	4	Y	282	244	0	3	8	70
						310	9									
02	19320 X	4323	-0-	-14997	-0-	4223	3	6	4	Y	85	131	0	2	8	22
						94	9									
03	21979 X	2206	-0-	-19773	-0-	2178	3	2	4	Y	24	40	0	1	8	5
						26	9									
04	21270 X	2799	-0-	-18471	-0-	2760	3	3	4	Y	33	29	0	1	8	8
						36	9									
05	21979 X	4088	-0-	-17891	-0-	4029	3	5	4	Y	49	43	0	2	8	12
						54	9									
BETTS 54-4-20			WELL #:		1H	RRCID -> 280913	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH 10662	PERF.11003	- 15646					
12	16678 X	14421	-0-	-2257	-0-	1	1	11748	2	Y	2324	2299	0	10	8	335
						116	4	2556	9							
01	17515 X	11129	-0-	-6386	-0-	1	1	9211	2	Y	1666	1749	0	9	8	243
						84	4	1833	9							
02	15820 X	12865	-0-	-2955	-0-	1	1	10370	2	Y	2170	1984	0	13	8	416
						107	4	2387	9							
03	17515 X	14250	-0-	-3265	-0-	1	1	11557	2	Y	2342	2450	0	10	8	298
						116	4	2576	9							
04	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	1	1	11898	2	Y	2200	2185	0	6	8	307
						110	4	2420	9							
05	14415 X	13201	-0-	-1214	-0-	1	1	10798	2	Y	2090	2093	0	8	8	296
						103	4	2299	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 281439	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661	- 18146					
12	23467 X	6200	-0-	-17267	-0-	4843	3	1357	9	Y	1234	1267	0	143	1	335
												5	8			
01	23467 X	8525	-0-	-14942	-0-	6733	3	1792	9	Y	1629	1369	0	72	1	517
												6	8			
02	18676 X	-0-	-0-	-18676	-0-					Y	357	643	0	1	8	230
03	22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	18227	3	4369	9	Y	3972	3806	0	67	8	329
04	20010 X	17977	-0-	-2033	-0-	14314	3	3663	9	Y	3330	3338	0	52	8	269
05	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	13315	3	2851	9	Y	2592	2461	0	47	8	353
RAWLINS 53-4-4			WELL #:		1H	RRCID -> 281604	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381	- 15404					
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8250	2	31	4	N	575	609	0	6	8	123
						633	9									
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5704	2	28	4	N	481	348	0	8	8	248
						529	9									
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3131	2	21	4	N	342	346	0	7	8	237
						376	9									
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6218	2	29	4	N	551	634	0	6	8	148
						606	9									
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5409	2	30	4	N	587	547	0	4	8	184
						646	9									
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3395	2	21	4	N	372	413	0	5	8	138
						409	9									

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
CALLAHAN 54-2-17 UNIT			WELL #:			1H	RRCID	-> 281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	- 20173			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	25920 X	24162	-0-	-1758	-0-			19145 2	3 3	3 3	Y	4290	4229 0	50 8			103	
								295 4	4719 9									
*07	29946 X	26484	-0-	-3462	-0-			21863 2	3 3	3 3	Y	3889	3844 0	44 8			104	
								340 4	4278 9									
08	29946 X	28180	-0-	-1766	-0-			24137 2	3 3	3 3	Y	3360	3319 0	34 8			111	
								344 4	3696 9									
09	28980 X	28971	-0-	-9	-0-			24012 2	3 3	3 3	Y	3737	3700 0	46 8			102	
								845 4	4111 9									
10	28597 X	28597	-0-	-0-	-0-			23806 2	2 3	2 3	Y	3948	3915 0	35 8			100	
								446 4	4343 9									
11	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-			24455 2	324 4	4 4	Y	3801	3766 0	29 8			106	
								4181 9										
12	29915 X	29032	-0-	-883	-0-			24275 2	3 3	3 3	Y	4026	3971 0	41 8			120	
								325 4	4429 9									
01	29915 X	25924	-0-	-3991	-0-			21389 2	1 3	1 3	Y	3835	3770 0	43 8			142	
								315 4	4219 9									
02	27048 X	25479	-0-	-1569	-0-			21462 2	3 3	3 3	Y	3373	3369 0	31 8			115	
								304 4	3710 9									
03	29915 X	27513	-0-	-2402	-0-			23022 2	6 3	6 3	Y	3778	3705 0	50 8			138	
								329 4	4156 9									
04	28950 X	26038	-0-	-2912	-0-			21762 2	6 3	6 3	Y	3596	3542 0	39 8			153	
								314 4	3956 9									
05	29047 X	27637	-0-	-1410	-0-			22112 2	18 3	18 3	Y	3497	3464 0	25 8			161	
								1660 4	3847 9									
CRAVEN UNIT 3-8																		
WELL #: 1H RRCID -> 282034																		
COMPL. DATE 07/16/2016																		
TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540																		
12	10478 X	8522	-0-	-1956	-0-			7011 3	1511 9	N		1374	1371 0	17 8			203	
01	10478 X	8743	-0-	-1735	-0-			6684 3	2059 9	N		1872	1749 0	29 8			297	
02	9464 X	7729	-0-	-1735	-0-			5960 3	1769 9	N		1608	1625 0	22 8			258	
03	9610 X	8932	-0-	-678	-0-			7385 3	1547 9	N		1406	1423 0	19 8			222	
04	8850 X	8813	-0-	-37	-0-			7370 3	1443 9	N		1312	1293 0	14 8			227	
05	8742 X	7701	-0-	-1041	-0-			6256 3	1445 9	N		1314	1306 0	18 8			217	
JUMPSTART 55-2-6 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 282214																		
COMPL. DATE 07/04/2017																		
TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571																		
12	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-			13 1	7793 2	Y		4221	4181 0	40 8			-0-	
								2 3	217 4									
01	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-			26 1	8501 2	Y		2310	2279 0	31 8			-0-	
								2 3	260 4									
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-			11 1	7008 2	Y		1670	1633 0	37 8			-0-	
								102 3	135 4									
03	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-			16 1	17704 2	Y		4339	4270 0	69 8			-0-	
								266 3	295 4									
04	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-			16 1	9895 2	Y		3931	3888 0	43 8			-0-	
								250 3	265 4									
05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-			14 1	12494 2	Y		5402	5380 0	22 8			-0-	
								195 3	240 4									
HICKORY 55-2-1 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 282242																		
COMPL. DATE 11/14/2022																		
TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10270	3	3119	9 N	2835	2806	0	29 8	-0-
01	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	9909	3	3185	9 N	2895	2847	0	48 8	-0-
02	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	9215	3	2802	9 N	2547	2519	0	28 8	-0-
03	11563 X	11157	-0-	-406	-0-	7773	3	3384	9 N	3076	3017	0	59 8	-0-
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	9650	3	3103	9 N	2821	2784	0	37 8	-0-
05	11563 X	3137	-0-	-8426	-0-	21	3	3116	9 N	2833	2774	0	59 8	-0-
GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
12	8277 X	6572	-0-	-1705	-0-	5116	3	1456	9 Y	1324	1320	0	4 8	-0-
01	8277 X	7541	-0-	-736	-0-	6247	3	1294	9 Y	1176	1170	0	6 8	-0-
02	12600 X	9812	-0-	-2788	-0-	8518	3	1294	9 Y	1176	1166	0	10 8	-0-
03	13950 X	6838	-0-	-7112	-0-	5476	3	1362	9 Y	1238	1230	0	8 8	-0-
04	13500 X	8185	-0-	-5315	-0-	6880	3	1305	9 Y	1186	1180	0	6 8	-0-
05	10850 X	7877	-0-	-2973	-0-	6581	3	1296	9 Y	1178	1170	0	8 8	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
12	12679 X	10823	-0-	-1856	-0-	8058	3	2765	9 N	2514	2508	0	6 8	-0-
01	12679 X	7676	-0-	-5003	-0-	5695	3	1981	9 N	1801	1794	0	7 8	-0-
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10301	3	1856	9 N	1687	1679	0	8 8	-0-
03	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	14268	3	1665	9 N	1514	1506	0	8 8	-0-
04	10980 X	6400	-0-	-4580	-0-	6240	3	160	9 N	145	138	0	7 8	-0-
05	13454 X	10551	-0-	-2903	-0-	8927	3	1624	9 N	1476	1434	0	42 8	-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522														
12	29574 X	29443	-0-	-131	-0-	1	1	26170	3 N	2799	2432	1	18 8	682
						193	4	3079	9					
01	30752 X	28045	-0-	-2707	-0-	1	1	25092	3 N	2525	2616	1	36 8	555
						174	4	2778	9					
02	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3 N	2391	2409	1	45 8	492
						165	4	2630	9					
03	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3 N	2773	2779	1	37 8	449
						192	4	3050	9					
04	28500 X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3 N	2430	2592	1	24 8	263
						169	4	2673	9					
05	30969 X	30778	-0-	-191	-0-	1	1	27389	3 N	2905	2898	1	38 8	232
						192	4	3196	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 282326		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	34320 X	24103	-0-	-10217	-0-	16597 6940	2 9	566	4	Y	6309	6264	0	33	8	153
*07	29574 X	28258	-0-	-1316	-0-	20513 7416	2 9	329	4	Y	6742	6681	0	32	8	182
08	29574 X	29338	-0-	-236	-0-	23117 5914	2 9	307	4	Y	5376	5353	0	26	8	179
09	29103 X	29103	-0-	-0-	-0-	22297 5988	2 9	818	4	Y	5444	5438	0	36	8	149
10	28241 X	26883	-0-	-1358	-0-	20464 6036	2 9	383	4	Y	5487	5471	0	25	8	140
11	29220 X	26685	-0-	-2535	-0-	20269 6139	2 9	277	4	Y	5581	5542	0	22	8	157
12	30194 X	26565	-0-	-3629	-0-	20220 6070	2 9	275	4	Y	5518	5479	0	31	8	165
01	30194 X	24917	-0-	-5277	-0-	18041 6580	2 9	296	4	Y	5982	5885	0	39	8	223
02	27160 X	18823	-0-	-8337	-0-	12342 6205	2 9	276	4	Y	5641	5647	0	25	8	192
03	27559 X	21645	-0-	-5914	-0-	14398 6942	2 9	305	4	Y	6311	6228	0	43	8	232
04	26700 X	14936	-0-	-11764	-0-	9904 4816	2 9	216	4	Y	4378	4398	0	25	8	187
05	26567 X	19058	-0-	-7509	-0-	12574 5096	2 9	1388	4	Y	4633	4586	0	20	8	214
KRAKEN 57-3-40																
				WELL #:	1H	RRCID -> 282673		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 9746		PERF.10000		- 14834		
12	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	14629	3	1964	9	Y	1785	1795	0	18	8	198
01	17484 X	8087	-0-	-9397	-0-	8958	3	1129	9	Y	1026	994	0	8	8	222
02	15792 X	10576	-0-	-5216	-0-	8697	3	1879	9	Y	1708	1726	0	6	8	198
03	17484 X	11080	-0-	-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	0	41	8	248
04	16050 X	12184	-0-	-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	0	26	8	192
05	16585 X	12638	-0-	-3947	-0-	10481	3	2157	9	Y	1961	1834	0	30	8	289
BIG CYPRESS 56-2-13																
				WELL #:	1H	RRCID -> 282674		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 10583		PERF.10843		- 15346		
12	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	10403 3554	3 9	163	4	N	3231	2540	1	244	8	695
01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	8580 3124	3 9	139	4	N	2840	2827	1	315	8	393
02	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	6840 2737	3 9	111	4	N	2488	2178	1	268	8	435
03	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	8098 3323	3 9	150	4	N	3021	3067	1	167	8	222
04	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	8613 2941	3 9	126	4	N	2674	2522	1	37	8	337
*05	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	9533 3397	3 9	117	4	N	3088	2711	1	254	8	460
SIEVERS A UNIT																
				WELL #:	3H	RRCID -> 282695		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 10936		PERF.11237		- 21411		
12	27652 X	24210	-0-	-3442	-0-	20475 3566	3 9	169	4	Y	3242	3173	0	29	8	377
01	27652 X	17617	-0-	-10035	-0-	14792 2692	3 9	133	4	Y	2447	2456	0	33	8	335
02	24976 X	7816	-0-	-17160	-0-	6930 842	3 9	44	4	Y	765	801	0	14	8	285
03	25048 X	22371	-0-	-2677	-0-	18525 3670	3 9	176	4	Y	3336	3098	0	36	8	487
04	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	21287 3721	3 9	183	4	Y	3383	3448	0	30	8	392
05	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	22721 3939	3 9	183	4	Y	3581	3527	0	34	8	412

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STONES RIVER 55-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	6944 X	6901	-0-	-43	-0-	5914	3	987	9	Y	897	894 0	3 8	-0-
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	5996	3	979	9	Y	890	885 0	5 8	-0-
02	5852 X	4488	-0-	-1364	-0-	3776	3	712	9	Y	647	642 0	5 8	-0-
03	6510 X	5345	-0-	-1165	-0-	4451	3	894	9	Y	813	808 0	5 8	-0-
04	6300 X	5416	-0-	-884	-0-	4580	3	836	9	Y	760	757 0	3 8	-0-
05	6510 X	5768	-0-	-742	-0-	4893	3	875	9	Y	795	790 0	5 8	-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19														
WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566														
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	1826	3	315	9	N	286	285 0	1 8	-0-
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2098	3	363	9	N	330	329 0	1 8	-0-
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1831	3	427	9	N	388	386 0	2 8	-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1566	3	359	9	N	326	325 0	1 8	-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4379	3	989	9	N	899	894 0	5 8	-0-
05	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	9664	3	1582	9	N	1438	1426 0	12 8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324														
12	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	22540	3	2192	9	Y	1993	1944 0	49 8	-0-
01	21049 X	10288	-0-	-10761	-0-	9815	3	473	9	Y	430	361 0	69 8	-0-
02	18760 X	8522	-0-	-10238	-0-	8057	3	465	9	Y	423	396 0	27 8	-0-
03	24738 X	4097	-0-	-20641	-0-	3637	3	460	9	Y	418	367 0	51 8	-0-
04	23940 X	4736	-0-	-19204	-0-	4498	3	238	9	Y	216	127 0	89 8	-0-
05	24738 X	6357	-0-	-18381	-0-	6107	3	250	9	Y	227	154 0	73 8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090														
*06	25800 X	22156	-0-	-3644	-0-	17763	3	4393	9	Y	3994	3969 0	22 8	97
*07	26660 X	21958	-0-	-4702	-0-	17935	3	4023	9	Y	3657	3735 0	19 8	-0-
08	26660 X	17081	-0-	-9579	-0-	14217	3	2864	9	Y	2604	2507 0	14 8	83
09	21990 X	15537	-0-	-6453	-0-	11962	3	3575	9	Y	3250	3177 0	68 8	88
10	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	743	800 0	12 8	19
11	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	207	215 0	5 8	6
12	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	419	401 0	12 8	12
01	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	116	117 0	7 8	4
02	11004 X	10086	-0-	-918	-0-	7417	3	2669	9	Y	2426	2416 0	14 8	-0-
03	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	7903	3	3931	9	Y	3574	3542 0	32 8	-0-
04	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	7278	3	3673	9	Y	3339	3316 0	23 8	-0-
*05	11160 X	9536	-0-	-1624	-0-	5690	3	3846	9	Y	3496	3477 0	19 8	-0-
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224														
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6634	3	298	9	N	271	265 0	6 8	-0-
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5374	3	288	9	N	262	255 0	7 8	-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4464	3	234	9	N	213	205 0	8 8	-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4429	3	393	9	N	357	350 0	7 8	-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	3	286	9	N	260	256 0	4 8	-0-
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	4945	3	392	9	N	356	350 0	6 8	-0-
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963														
12	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	18879	3	3827	9	N	3479	3453 0	26 8	-0-
01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	12336	3	3431	9	N	3119	3096 0	23 8	-0-
02	23011 X	23011	-0-	-0-	-0-	19237	3	3774	9	N	3431	3370 0	61 8	-0-
03	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	14104	3	3124	9	N	2840	2745 0	95 8	-0-
04	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18428	3	3182	9	N	2893	2775 0	118 8	-0-
05	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	18992	3	3281	9	N	2983	2870 0	113 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5042	3	1560	9	N	1418	1406	0	-0-
01	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8065	3	1746	9	N	1587	1564	0	-0-
02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	7209	3	1601	9	N	1455	1420	0	-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	3491	3	1026	9	N	933	892	0	-0-
04	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	7163	3	1602	9	N	1456	1401	0	-0-
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6070	3	1097	9	N	997	949	0	-0-
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764				Y	50	50	8		-0-
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-				-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-				-0-
04	210 X	99	-0-	-111	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0	-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51	31	0	-0-
FORT PILLOW 54-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500														
12	13268 X	12530	-0-	-738	-0-	10215	3	102	4	Y	2012	2011	0	290
						2213	9							
01	13361 X	4249	-0-	-9112	-0-	3194	3	47	4	Y	916	1068	0	134
						1008	9							
02	12096 X	4256	-0-	-7840	-0-	3341	3	39	4	Y	796	773	0	153
						876	9							
03	13392 X	11794	-0-	-1598	-0-	9511	3	104	4	Y	1981	1871	0	252
						2179	9							
04	12900 X	11673	-0-	-1227	-0-	9550	3	96	4	Y	1843	1832	0	257
						2027	9							
05	12524 X	11639	-0-	-885	-0-	9537	3	94	4	Y	1825	1816	0	258
						2008	9							
THUNDERBIRD 57-2-3														
WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736														
12	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	9289	3	1279	9	N	1163	1149	0	-0-
01	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	9143	3	1396	9	N	1269	1247	0	-0-
02	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	7498	3	810	9	N	736	701	0	-0-
03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	7321	3	1306	9	N	1187	1161	0	-0-
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8204	3	508	9	N	462	432	0	-0-
05	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	6820	3	614	9	N	558	534	0	-0-
STONY LAKE 54-4-37														
WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037														
12	3100 N	18292	-0-	15192	15192	14895	3	3397	9	N	3088	3068	0	-0-
01	3100 N	8266	-0-	5166	20358	6870	3	1396	9	N	1269	1247	0	-0-
02	2800 N	450	-0-	-2350	18008	193	3	257	9	N	234	230	0	-0-
03	18528 X	520	-0-	-18008	-0-	29	3	491	9	N	446	445	0	-0-
04	60 X	46	-0-	-14	-0-	2	3	44	9	N	40	38	0	-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	4	3	67	9	N	61	60	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10261 X	9646	-0-	-615	-0-	4	1	8177	3	N	1332	1322	0	10	8
						1465	9								-0-
01	9889 X	9337	-0-	-552	-0-	3	1	7517	3	N	1652	1634	0	18	8
						1817	9								-0-
02	9352 X	7327	-0-	-2025	-0-	3	1	6159	3	N	1059	1034	0	25	8
						1165	9								-0-
03	10354 X	9418	-0-	-936	-0-	3	1	7636	3	N	1617	1567	0	50	8
						1779	9								-0-
04	10020 X	8444	-0-	-1576	-0-	3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8
						1223	9								-0-
05	9641 X	9210	-0-	-431	-0-	4	1	7966	3	N	1127	1081	0	46	8
						1240	9								-0-
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
12	10664 X	5618	-0-	-5046	-0-	4926	3	692	9	Y	629	593	0	36	8
						2209	3	96	9	Y	87	44	0	43	8
01	10664 X	2305	-0-	-8359	-0-	94	3	83	9	Y	75	33	0	42	8
						177	9								-0-
02	8288 X	177	-0-	-8111	-0-	1579	3	130	9	Y	118	85	0	33	8
						3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8
03	7285 X	1709	-0-	-5576	-0-	5164	3	59	9	Y	54	54	8		-0-
															-0-
04	5430 X	3501	-0-	-1929	-0-										-0-
															-0-
05	5611 X	5223	-0-	-388	-0-										-0-
															-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
12	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24299	3	3512	9	N	3193	3140	0	53	8
						20730	3	2706	9	N	2460	2386	0	74	8
01	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	23209	3	3384	9	N	3076	2991	0	85	8
						25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84	8
02	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8
						33003	3	3439	9	N	3126	3059	0	67	8
03	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-										-0-
															-0-
04	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-										-0-
															-0-
05	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-										-0-
															-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
12	37149 X	37149	-0-	-0-	-0-	33806	3	3343	9	N	3039	3000	0	39	8
						30630	3	2939	9	N	2672	2612	0	60	8
01	39122 X	33569	-0-	-5553	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64	8
						22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53	8
02	35336 X	30742	-0-	-4594	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8
						32334	3	3278	9	N	2980	2923	0	57	8
03	39122 X	24954	-0-	-14168	-0-										-0-
															-0-
04	35940 X	31265	-0-	-4675	-0-										-0-
															-0-
05	37138 X	35612	-0-	-1526	-0-										-0-
															-0-
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1	1	8696	3	N	1422	1399	0	23	8
						1564	9								-0-
01	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	1	1	9587	3	N	1424	1393	0	31	8
						1566	9								-0-
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49	8
						1466	9								-0-
03	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95	8
						1764	9								-0-
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8
						1569	9								-0-
05	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1	1	8945	3	N	1498	1385	0	113	8
						1648	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
YELLOW BAYOU 54-4-25				WELL #:	1H	RRCID	-> 282808	COMPL.	DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	-	15341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
12	14849 X	11675	-0-	-3174	-0-	9310	3	2365	9 N	2150	2145	0	5 8	-0-	
01	17143 X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9 N	2449	2439	0	10 8	-0-	
02	15484 X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9 N	2120	2106	0	14 8	-0-	
03	17143 X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9 N	2467	2455	0	12 8	-0-	
04	15090 X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9 N	2246	2238	0	8 8	-0-	
05	15593 X	12948	-0-	-2645	-0-	10331	3	2617	9 N	2379	2367	0	12 8	-0-	
SHOSHONI 54-4-35				WELL #:	1HR	RRCID	-> 282809	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	-	15009
12	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	20485	3	822	9 N	747	737	0	10 8	-0-	
01	23312 X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9 N	805	793	0	12 8	-0-	
02	21056 X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9 N	449	427	0	22 8	-0-	
03	23312 X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9 N	606	588	0	18 8	-0-	
04	21750 X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9 N	766	751	0	15 8	-0-	
05	21297 X	10358	-0-	-10939	-0-	9542	3	816	9 N	742	730	0	12 8	-0-	
SUMMIT POINT 54-4-31				WELL #:	1H	RRCID	-> 282810	COMPL.	DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.11065	-	15368
12	9207 X	1493	-0-	-7714	-0-	103	3	1390	9 N	1264	1262	0	2 8	-0-	
01	9207 X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9 N	1100	1094	0	6 8	-0-	
02	8176 X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9 N	307	300	0	7 8	-0-	
03	9052 X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9 N	626	620	0	6 8	-0-	
04	6960 X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9 N	862	858	0	4 8	-0-	
05	7192 X	4427	-0-	-2765	-0-	3582	3	845	9 N	768	762	0	6 8	-0-	
BELLTOWN 57-3-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 282811	COMPL.	DATE 04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10122	-	14509
12	15841 X	3351	-0-	-12490	-0-	3019	3	332	9 Y	302	275	0	27 8	-0-	
01	15841 X	161	-0-	-15680	-0-	7	3	154	9 Y	140	138	0	2 8	-0-	
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	3	268	9 Y	244	222	0	22 8	-0-	
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9 Y	1247	1130	0	117 8	-0-	
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9 Y	183	153	0	30 8	-0-	
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3469	3	777	9 Y	706	680	0	26 8	-0-	
SUNSHINE 54-2-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 282836	COMPL.	DATE 07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.12061	-	16285
12	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	3518	3	67	4 Y	1089	1081	0	13 8	40	
						1198	9								
01	5921 X	3349	-0-	-2572	-0-	2130	3	58	4 Y	1055	1044	0	10 8	41	
						1161	9								
02	5348 X	3502	-0-	-1846	-0-	2511	3	52	4 Y	854	847	0	9 8	39	
						939	9								
03	5487 X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4 Y	729	724	0	14 8	30	
						802	9								
04	4620 X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4 Y	391	381	0	8 8	32	
						430	9								
05	4774 X	4469	-0-	-305	-0-	3290	3	58	4 Y	1019	1012	0	7 8	32	
						1121	9								
SEAHAWK 57-2-1				WELL #:	1H	RRCID	-> 282865	COMPL.	DATE 01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.10450	-	14875
12	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	34650	3	2388	9 N	2171	1088	0	1083 8	-0-	
01	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30688	3	3229	9 N	2935	1065	0	1870 8	-0-	
02	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	24484	3	1136	9 N	1033	816	0	217 8	-0-	
03	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9 Y	1426	1059	0	367 8	-0-	
04	24300 X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9 Y	554	354	0	200 8	-0-	
05	25110 X	2322	-0-	-22788	-0-	1126	3	1196	9 Y	1087	808	0	279 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																		
HYDRA 56-3-28 UNIT																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 282882					COMPL. DATE 08/11/2017					TOTAL DEPTH 10503					PERF.10896 - 17419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
12	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-		30939	3		7506	9	N		6824		6740	0		84	8	-0-													
01	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-		18733	3		4565	9	N		4150		4033	0		117	8	-0-													
02	23072 X	12369	-0-	-10703	-0-		9943	3		2426	9	N		2205		2112	0		93	8	-0-													
03	25544 X	6473	-0-	-19071	-0-		5233	3		1240	9	N		1127		1048	0		79	8	-0-													
04	24720 X	6289	-0-	-18431	-0-		5146	3		1143	9	N		1039		971	0		68	8	-0-													
05	25544 X	5260	-0-	-20284	-0-		4530	3		730	9	N		664		606	0		58	8	-0-													
BEANS STATION 53-4-5																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 282883					COMPL. DATE 01/17/2018					TOTAL DEPTH 10980					PERF.11202 - 15525				
12	4960 X	2343	-0-	-2617	-0-		979	3		60	4	N		1185		1244	0		10	8	254													
							1304	9																										
01	3627 X	675	-0-	-2952	-0-		26	4		649	9	N		590		534	0		3	8	307													
02	3248 X	516	-0-	-2732	-0-		18	4		498	9	N		453		440	0		1	8	319													
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		3089	3		62	4	N		1205		1188	0		11	8	325													
							1326	9																										
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-		4229	3		73	4	N		1456		1315	0		9	8	457													
							1602	9																										
05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		3914	3		50	4	N		888		1004	0		12	8	329													
							977	9																										
SANTA ROSA 54-4-3																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 282908					COMPL. DATE 02/14/2019					TOTAL DEPTH 10890					PERF.11234 - 15448				
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-		6575	3		2389	9	N		2172		2167	0		5	8	-0-													
01	7998 X	6644	-0-	-1354	-0-		4292	3		2352	9	N		2138		2128	0		10	8	-0-													
02	8932 X	6314	-0-	-2618	-0-		4213	3		2101	9	N		1910		1896	0		14	8	-0-													
03	9889 X	7156	-0-	-2733	-0-		4920	3		2236	9	N		2033		2024	0		9	8	-0-													
04	9570 X	5195	-0-	-4375	-0-		3514	3		1681	9	N		1528		1523	0		5	8	-0-													
05	8959 X	3762	-0-	-5197	-0-		2277	3		1485	9	N		1350		1344	0		6	8	-0-													
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 282916					COMPL. DATE 05/28/2017					TOTAL DEPTH 11155					PERF.11530 - 18930				
12	13950 X	8815	-0-	-5135	-0-		6768	3		86	4	Y		1783		1810	0		10	8	177													
							1961	9																										
01	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-		9963	3		97	4	Y		1989		1923	0		17	8	226													
							2188	9																										
02	10584 X	8250	-0-	-2334	-0-		6214	3		87	4	Y		1772		1703	0		16	8	279													
							1949	9																										
03	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-		10809	3		93	4	Y		1932		1960	0		13	8	238													
							2125	9																										
04	11850 X	11484	-0-	-366	-0-		8857	3		112	4	Y		2286		2182	0		13	8	329													
							2515	9																										
05	12245 X	9480	-0-	-2765	-0-		7388	3		91	4	Y		1819		1924	0		15	8	209													
							2001	9																										
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15																																		
WELL #: 1H															RRCID -> 282917					COMPL. DATE 05/24/2019					TOTAL DEPTH 10742					PERF.10981 - 15397				
12	10912 X	9855	-0-	-1057	-0-		8329	3		1526	9	N		1387		1383	0		4	8	-0-													
01	10912 X	6213	-0-	-4699	-0-		4838	3		1375	9	N		1250		1243	0		7	8	-0-													
02	9856 X	6350	-0-	-3506	-0-		5143	3		1207	9	N		1097		1088	0		9	8	-0-													
03	10137 X	7117	-0-	-3020	-0-		5497	3		1620	9	N		1473		1467	0		6	8	-0-													
04	9540 X	7868	-0-	-1672	-0-		6186	3		1682	9	N		1529		1524	0		5	8	-0-													
05	9858 X	7159	-0-	-2699	-0-		5800	3		1359	9	N		1235		1227	0		8	8	-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD																								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																							
EBONY 55-1-40 UNIT																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 282999					COMPL. DATE 10/27/2021					TOTAL DEPTH 11244					PERF.11566 - 19044									
M	ALLOW CODE			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
*06	15349	X		15349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11753	3	3596	9	Y	3269		3232	0	22	8	79																		
*07	17829	X		17829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14372	3	3457	9	Y	3143		3119	0	18	8	85																		
08	17053	X		17053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14198	3	2855	9	Y	2595		2579	0	15	8	86																		
09	15055	X		15055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12035	3	3020	9	Y	2745		2736	0	20	8	75																		
10	16005	X		16005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12545	3	3460	9	Y	3145		3123	0	17	8	80																		
11	16568	X		16568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13271	3	3297	9	Y	2997		2981	0	12	8	84																		
12	15004	X		14182	-0-	-0-	-822	-0-	-0-	10772	3	3410	9	Y	3100		3073	0	18	8	93																		
01	15004	X		12961	-0-	-0-	-2043	-0-	-0-	9874	3	3087	9	Y	2806		2776	0	19	8	104																		
02	15036	X		11279	-0-	-0-	-3757	-0-	-0-	8763	3	2516	9	Y	2287		2378	0	13	8	-0-																		
03	16647	X		11434	-0-	-0-	-5213	-0-	-0-	8760	3	2674	9	Y	2431		2325	0	20	8	86																		
04	16110	X		12131	-0-	-0-	-3979	-0-	-0-	9630	3	2501	9	Y	2274		2247	0	16	8	97																		
*05	14167	X		12940	-0-	-0-	-1227	-0-	-0-	10544	3	2396	9	Y	2178		2164	0	10	8	101																		
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 283000					COMPL. DATE 04/06/2017					TOTAL DEPTH 11237					PERF.11667 - 18739				
*06	6000	X		5665	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	3924	3	1741	9	Y	1583		1572	0	21	8	38																		
*07	8432	X		8240	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	6317	3	1923	9	Y	1748		1718	0	21	8	47																		
08	8432	X		8052	-0-	-0-	-380	-0-	-0-	6488	3	1564	9	Y	1422		1405	0	17	8	47																		
09	8160	X		6953	-0-	-0-	-1207	-0-	-0-	5314	3	1639	9	Y	1490		1476	0	21	8	40																		
10	8246	X		7802	-0-	-0-	-444	-0-	-0-	5826	3	1976	9	Y	1796		1774	0	17	8	45																		
11	8262	X		8262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6510	3	1752	9	Y	1593		1580	0	13	8	45																		
12	13136	X		13136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10762	3	2374	9	Y	2158		2116	0	23	8	64																		
01	11732	X		11732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9522	3	2210	9	Y	2009		1974	0	25	8	74																		
02	11543	X		11543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9475	3	2068	9	Y	1880		1936	0	18	8	-0-																		
03	14789	X		14789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12374	3	2415	9	Y	2195		2087	0	30	8	78																		
04	12954	X		12954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10872	3	2082	9	Y	1893		1869	0	21	8	81																		
*05	13020	X		11566	-0-	-0-	-1454	-0-	-0-	9710	3	1856	9	Y	1687		1678	0	12	8	78																		
HIPPOCAMP 57-1-29															WELL #: 1H					RRCID -> 283016					COMPL. DATE 04/07/2018					TOTAL DEPTH 9843					PERF.10070 - 14535				
12	13671	X		11533	-0-	-0-	-2138	-0-	-0-	9875	3	1658	9	N	1507		1485	0	22	8	-0-																		
01	13764	X		10653	-0-	-0-	-3111	-0-	-0-	8836	3	1817	9	N	1652		1618	0	34	8	-0-																		
02	12432	X		8381	-0-	-0-	-4051	-0-	-0-	6853	3	1528	9	N	1389		1356	0	33	8	-0-																		
03	13764	X		10852	-0-	-0-	-2912	-0-	-0-	8975	3	1877	9	N	1706		1668	0	38	8	-0-																		
04	11160	X		4915	-0-	-0-	-6245	-0-	-0-	4014	3	901	9	N	819		803	0	16	8	-0-																		
05	12689	X		12689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10588	3	2101	9	N	1910		1872	0	38	8	-0-																		
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 283035					COMPL. DATE 10/03/2017					TOTAL DEPTH 10351					PERF.10633 - 16456				
12	47128	X		47128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45325	3	1803	9	N	1639		1602	0	37	8	-0-																		
01	38235	X		38235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36543	3	1692	9	N	1538		1494	0	44	8	-0-																		
02	38879	X		38879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37440	3	1439	9	N	1308		1243	0	65	8	-0-																		
03	40568	X		40568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9	N	1267		1206	0	61	8	-0-																		
04	45272	X		45272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43813	3	1459	9	N	1326		1257	0	69	8	-0-																		
05	46811	X		46811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45323	3	1488	9	N	1353		1298	0	55	8	-0-																		
TROLL 57-3-9															WELL #: 1H					RRCID -> 283080					COMPL. DATE 09/11/2021					TOTAL DEPTH 10280					PERF.10696 - 14839				
12	23994	X		22477	-0-	-0-	-1517	-0-	-0-	21073	3	1404	9	N	1276		1255	0	21	8	-0-																		
01	23994	X		23339	-0-	-0-	-655	-0-	-0-	21768	3	1571	9	N	1428		1388	0	40	8	-0-																		
02	21672	X		17255	-0-	-0-	-4417	-0-	-0-	16078	3	1177	9	N	1070		1038	0	32	8	-0-																		
03	23684	X		4284	-0-	-0-	-19400	-0-	-0-	4046	3	238	9	N	216		207	0	9	8	-0-																		
04	22817	X		22817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21240	3	1577	9	N	1434		1389	0	45	8	-0-																		
05	23343	X		20074	-0-	-0-	-3269	-0-	-0-	18726	3	1348	9	N	1225		1195	0	30	8	-0-																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SAVAGE 54-2-22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2	1	5163	3	N	2444	2416	0	608
						154	4	2688	9					
01	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	2	1	4051	3	N	8609	8655	0	531
						390	4	9470	9					
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3	N	1731	1632	0	610
						109	4	1904	9					
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	3	N	1927	1853	0	652
						119	4	2120	9					
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	2	1	5857	3	N	2124	2228	0	521
						129	4	2336	9					
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	2	1	4775	3	N	2326	2213	0	616
						139	4	2559	9					
PIKE PLACE 57-2-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504
12	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	27055	3	5929	9	N	5390	5356	0	-0-
01	13423 X	11809	-0-	-1614	-0-	9759	3	2050	9	N	1864	1825	0	-0-
02	14588 X	1397	-0-	-13191	-0-	1121	3	276	9	N	251	245	0	-0-
03	16151 X	1700	-0-	-14451	-0-	1367	3	333	9	N	303	299	0	-0-
04	15630 X	14054	-0-	-1576	-0-	10835	3	3219	9	N	2926	2880	0	-0-
05	16151 X	9757	-0-	-6394	-0-	7615	3	2142	9	N	1947	1922	0	-0-
NIGHTWATCH 56-3-21				WELL #:	1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831
12	16275 X	4001	-0-	-12274	-0-	3767	3	234	9	N	213	211	0	-0-
01	16275 X	2117	-0-	-14158	-0-	2069	3	48	9	N	44	44	0	-0-
02	12600 X	740	-0-	-11860	-0-	740	3		9	N	-0-			-0-
03	11439 X	120	-0-	-11319	-0-	119	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	7657	3	1797	9	N	1634	1605	0	-0-
05	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	11117	3	1734	9	N	1576	1544	0	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453
*07	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	19512	3	4092	9	Y	3720	3702	0	-0-
*08	45578 X	45578	-0-	-0-	-0-	41476	3	4102	9	Y	3729	3714	0	-0-
09	45303 X	45303	-0-	-0-	-0-	41563	3	3740	9	Y	3400	3380	0	-0-
10	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	35075	3	3793	9	Y	3448	3432	0	-0-
11	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	34285	3	3775	9	Y	3432	3420	0	-0-
12	36235 X	36235	-0-	-0-	-0-	32835	3	3400	9	Y	3091	3074	0	-0-
01	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	-0-
02	40292 X	30544	-0-	-9748	-0-	26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0	-0-
03	39339 X	19537	-0-	-19802	-0-	15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0	-0-
04	38070 X	18173	-0-	-19897	-0-	14544	3	3629	9	Y	3299	3280	0	-0-
05	38068 X	18749	-0-	-19319	-0-	15602	3	3147	9	Y	2861	2848	0	-0-
HANGING H 3-18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537
12	15624 X	13793	-0-	-1831	-0-	11514	3	2279	9	Y	2072	2048	0	127
01	15624 X	14289	-0-	-1335	-0-	12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	146
02	14112 X	11665	-0-	-2447	-0-	9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0	182
03	14136 X	13160	-0-	-976	-0-	10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0	137
04	13830 X	12738	-0-	-1092	-0-	10722	3	2016	9	Y	1833	1822	0	127
05	14291 X	13359	-0-	-932	-0-	11235	3	2124	9	Y	1931	1891	0	139

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SONIC 57-3-15				WELL #:	1H	RRCID	-> 283108	COMPL.	DATE 02/15/2017	TOTAL	DEPTH 10146	PERF.10537	- 14898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	3	3 8		-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3	144 9	Y	131	15 0	116 8	-0-
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	3	52 9	Y	47	47 8		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	404 9	Y	367	309 0	58 8	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				Y	1	1 0		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283109	COMPL.	DATE 07/18/2017	TOTAL	DEPTH 10597	PERF.10871	- 15281	
12	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	-0-	8637	3	1169 9	N	1063	1052 0	11 8	-0-
01	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	7212	3	1059 9	N	963	948 0	15 8	-0-
02	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	-0-	6750	3	988 9	N	898	881 0	17 8	-0-
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	-0-	5774	3	1753 9	N	1594	1583 0	11 8	-0-
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	-0-	7574	3	1066 9	N	969	951 0	18 8	-0-
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	-0-	6878	3	659 9	N	599	585 0	14 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283110	COMPL.	DATE 08/25/2017	TOTAL	DEPTH 9952	PERF.10206	- 16956	
12	30659 X	30055	-0-	-604	-0-	-0-	27243	3	2812 9	N	2556	2533 0	23 8	-0-
01	30659 X	19598	-0-	-11061	-0-	-0-	17944	3	1654 9	N	1504	1475 0	29 8	-0-
02	26796 X	26425	-0-	-371	-0-	-0-	23166	3	3259 9	N	2963	2920 0	43 8	-0-
03	30070 X	27108	-0-	-2962	-0-	-0-	24124	3	2984 9	N	2713	2672 0	41 8	-0-
04	29100 X	27897	-0-	-1203	-0-	-0-	25265	3	2632 9	N	2393	2355 0	38 8	-0-
05	30070 X	27630	-0-	-2440	-0-	-0-	25096	3	2534 9	N	2304	2273 0	31 8	-0-

GOLEM 56-3-3				WELL #:	1H	RRCID	-> 283111	COMPL.	DATE 11/10/2018	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10684	- 15438	
12	24180 X	18888	-0-	-5292	-0-	-0-	15885	3	147 4	Y	2596	2553 0	26 8	390
							2856	9						
01	24180 X	14101	-0-	-10079	-0-	-0-	11719	3	115 4	Y	2061	1887 0	33 8	531
							2267	9						
02	20944 X	19368	-0-	-1576	-0-	-0-	16324	3	145 4	Y	2635	2664 0	48 8	454
							2899	9						
03	22196 X	15942	-0-	-6254	-0-	-0-	13004	3	141 4	Y	2543	2537 0	46 8	414
							2797	9						
04	20670 X	18832	-0-	-1838	-0-	-0-	15614	3	153 4	Y	2786	2220 0	504 1	430
							3065	9				46 8		
05	21452 X	21085	-0-	-367	-0-	-0-	17773	3	160 4	Y	2865	2757 0	43 8	495
							3152	9						

GORGON 57-1-33				WELL #:	1H	RRCID	-> 283112	COMPL.	DATE 08/10/2017	TOTAL	DEPTH 10108	PERF.10416	- 14155	
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	-0-	10957	3	1221 9	Y	1110	1099 0	11 8	-0-
01	11222 X	8435	-0-	-2787	-0-	-0-	7336	3	1099 9	Y	999	981 0	18 8	-0-
02	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	-0-	9181	3	999 9	Y	908	891 0	17 8	-0-
03	12183 X	9012	-0-	-3171	-0-	-0-	8317	3	695 9	Y	632	602 0	30 8	-0-
04	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235 9	Y	2941	2902 0	39 8	-0-
05	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	-0-	18521	3	4913 9	Y	4466	4430 0	36 8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 283113	COMPL.	DATE 09/15/2017	TOTAL	DEPTH 10155	PERF.10467	- 14646	
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	-0-	9510	3	1927 9	Y	1752	1737 0	15 8	-0-
01	11935 X	10450	-0-	-1485	-0-	-0-	8728	3	1722 9	Y	1565	1541 0	24 8	-0-
02	10780 X	9304	-0-	-1476	-0-	-0-	7652	3	1652 9	Y	1502	1480 0	22 8	-0-
03	11935 X	11746	-0-	-189	-0-	-0-	9779	3	1967 9	Y	1788	1761 0	27 8	-0-
04	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764 9	Y	1604	1577 0	27 8	-0-
05	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	-0-	9754	3	1857 9	Y	1688	1666 0	22 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31801 X	31801	-0-	-0-	-0-	30259	3	1542	9	Y	1402	1380	0	153
01	32178 X	13721	-0-	-18457	-0-	13014	3	707	9	Y	643	634	0	134
02	29064 X	17839	-0-	-11225	-0-	16522	3	1317	9	Y	1197	1144	0	133
03	32178 X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058	0	149
04	30780 X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	157
05	31806 X	22838	-0-	-8968	-0-	21312	3	1526	9	Y	1387	1305	0	202
WILLIAMSBURG 54-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507														
12	14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	10805	3	2415	9	N	2195	2188	0	-0-
01	14880 X	13603	-0-	-1277	-0-	10715	3	2888	9	N	2625	2613	0	-0-
02	13440 X	12579	-0-	-861	-0-	8811	3	3768	9	N	3425	3412	0	-0-
03	14880 X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850	0	-0-
04	14400 X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	-0-
05	13919 X	7637	-0-	-6282	-0-	6311	3	1326	9	N	1205	1195	0	-0-
CASCADES 55-1-26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376														
*06	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	12584	3	5341	9	N	4855	4749	0	116
*07	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	8779	3	3229	9	N	2935	2918	0	78
08	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	9760	3	2955	9	N	2686	2594	0	87
09	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	9819	3	3229	9	N	2935	2877	0	79
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	504	3	171	9	N	155	206	0	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	131	0	4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	0	-0-
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	722	3	692	9	N	629	526	0	20
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1659	3	821	9	N	746	734	0	25
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1273	3	635	9	N	577	574	0	21
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	623	3	848	9	N	771	724	0	32
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1828	3	876	9	N	796	782	0	37
CONSENSUS 57-3-5														
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434														
12	20584 X	17566	-0-	-3018	-0-	15880	3	1686	9	N	1533	1514	0	-0-
01	19375 X	16201	-0-	-3174	-0-	14683	3	1518	9	N	1380	1349	0	-0-
02	15456 X	12833	-0-	-2623	-0-	11346	3	1487	9	N	1352	1326	0	-0-
03	17577 X	14772	-0-	-2805	-0-	13463	3	1309	9	N	1190	1160	0	-0-
04	17010 X	16641	-0-	-369	-0-	14955	3	1686	9	N	1533	1499	0	-0-
05	17577 X	15822	-0-	-1755	-0-	14312	3	1510	9	N	1373	1346	0	-0-
ANTIETAM 54-4-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441														
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6379	3	498	9	N	453	452	0	-0-
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4622	3	349	9	N	317	316	0	-0-
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2375	3	56	9	N	51	51	0	-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3185	3	106	9	N	96	96	0	-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2946	3	100	9	N	91	91	0	-0-
05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	987	3	45	9	N	41	41	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
TWEETER 56-3-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10666	-	15027
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11160 X	10495	-0-	-665	-0-	425	1	8479	3	Y	1446	1439	0	7 8	-0-
01	11160 X	8532	-0-	-2628	-0-	1591	9	1638	9	Y	1489	1472	0	17 8	-0-
02	10080 X	9074	-0-	-1006	-0-	6894	3	7841	3	Y	944	928	0	16 8	-0-
03	10509 X	5572	-0-	-4937	-0-	195	1	4609	3	Y	734	726	0	8 8	-0-
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	1038	9	8952	3	Y	1498	1486	0	12 8	-0-
05	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	156	1	9184	3	Y	2137	2116	0	21 8	-0-
						807	9								
						412	1								
						1648	9								
						345	1								
						2351	9								
SAWMILL 57-3-43				WELL #:	1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10210	-	14359
12	527 N	51	-0-	-476	-0-	51	3		N	-0-					-0-
01	527 N	142	-0-	-385	-0-	7	3	135	9	N	123	121	0	2 8	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	40	40	8			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	27 8	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9	N	68	68	0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SOUNDER 56-3-15				WELL #:	1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.10768	-	15188
12	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	26415	3	1905	9	N	1732	1714	0	18 8	-0-
01	25637 X	19511	-0-	-6126	-0-	18589	3	922	9	N	838	793	0	45 8	-0-
02	23688 X	20447	-0-	-3241	-0-	18834	3	1613	9	N	1466	1388	0	78 8	-0-
03	26226 X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	57 8	-0-
04	40095 X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9	N	5513	5445	0	68 8	-0-
05	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	21877	3	4612	9	N	4193	4147	0	46 8	-0-
SENTINEL 58-2-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF. 9775	-	14078
12	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	12202	3	1696	9	N	1542	1530	0	12 8	-0-
01	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	9318	3	1648	9	N	1498	1478	0	20 8	-0-
02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5420	3	1216	9	N	1105	1088	0	17 8	-0-
03	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	21 8	-0-
04	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8724	3	1475	9	N	1341	1321	0	20 8	-0-
05	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	9445	3	1381	9	N	1255	1239	0	16 8	-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.10196	-	16938
12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	17367	3	1839	9	N	1672	1645	0	27 8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	45	3	778	9	N	707	689	0	18 8	-0-
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2889	3	716	9	N	651	592	0	59 8	-0-
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2311	3	110	9	N	100	63	0	37 8	-0-
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	4537	3	1524	9	N	1385	1335	0	50 8	-0-
SKYCATCHER 56-3-5				WELL #:	1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.10771	-	14937
12	14043 X	12196	-0-	-1847	-0-	10538	3	1658	9	N	1507	1492	0	15 8	-0-
01	14043 X	9517	-0-	-4526	-0-	8085	3	1432	9	N	1302	1283	0	19 8	-0-
02	11620 X	9567	-0-	-2053	-0-	8285	3	1282	9	N	1165	1148	0	17 8	-0-
03	12803 X	8805	-0-	-3998	-0-	7266	3	1539	9	N	1399	1377	0	22 8	-0-
04	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	12493	3	2098	9	N	1907	1875	0	32 8	-0-
05	12183 X	9701	-0-	-2482	-0-	8379	3	1322	9	N	1202	1186	0	16 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPARTAN 58-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	18693 X	18134	-0-	-559	-0-	15624	3	2510	9 N	2282	2263	0	19 8	-0-
01	18693 X	16282	-0-	-2411	-0-	13944	3	2338	9 N	2125	2094	0	31 8	-0-
02	16884 X	14236	-0-	-2648	-0-	12167	3	2069	9 N	1881	1850	0	31 8	-0-
03	18507 X	16984	-0-	-1523	-0-	14585	3	2399	9 N	2181	2146	0	35 8	-0-
04	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	22239	3	2280	9 N	2073	2042	0	31 8	-0-
05	18135 X	16265	-0-	-1870	-0-	13932	3	2333	9 N	2121	2093	0	28 8	-0-
HARPER FERRY 54-4-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10997 - 15776														
12	16616 X	12696	-0-	-3920	-0-	9774	3	2922	9 N	2656	2652	0	4 8	-0-
01	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	14012	3	3274	9 N	2976	2969	0	7 8	-0-
02	15008 X	9448	-0-	-5560	-0-	7363	3	2085	9 N	1895	1887	0	8 8	-0-
03	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	11624	3	2761	9 N	2510	2502	0	8 8	-0-
04	16200 X	11966	-0-	-4234	-0-	9456	3	2510	9 N	2282	2275	0	7 8	-0-
05	16740 X	12116	-0-	-4624	-0-	9861	3	2255	9 N	2050	2042	0	8 8	-0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 12098 - 22104														
*06	40091 X	40091	-0-	-0-	-0-	33137	3	6954	9 Y	6322	6323	0	24 8	153
*07	38936 X	34222	-0-	-4714	-0-	29584	3	4638	9 Y	4216	4236	0	19 8	114
08	50623 X	39880	-0-	-10743	-0-	35416	3	4464	9 Y	4058	4020	0	17 8	135
09	48990 X	39497	-0-	-9493	-0-	34798	3	4699	9 Y	4272	4266	0	24 8	117
10	50623 X	26830	-0-	-23793	-0-	21994	3	4836	9 Y	4396	4383	0	18 8	112
11	39240 X	24532	-0-	-14708	-0-	20097	3	4435	9 Y	4032	4017	0	14 8	113
12	40796 X	24175	-0-	-16621	-0-	19478	3	4697	9 Y	4270	4235	0	20 8	128
01	40796 X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9 Y	3369	3352	0	19 8	126
02	34552 X	20842	-0-	-13710	-0-	16706	3	4136	9 Y	3760	3742	0	16 8	128
03	26629 X	21375	-0-	-5254	-0-	17061	3	4314	9 Y	3922	3880	0	26 8	144
04	24540 X	12190	-0-	-12350	-0-	9243	3	2947	9 Y	2679	2691	0	17 8	115
05	24180 X	17488	-0-	-6692	-0-	13915	3	3573	9 Y	3248	3200	0	13 8	150
STAGGERWING 57-3-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10224 - 14633														
12	15934 X	12650	-0-	-3284	-0-	11338	3	1312	9 N	1193	1119	0	74 8	-0-
01	15934 X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9 N	1135	1088	0	47 8	-0-
02	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14314	3	1157	9 N	1052	1003	0	49 8	-0-
03	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	12855	3	1599	9 N	1454	1416	0	38 8	-0-
04	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	15602	3	1258	9 N	1144	1100	0	44 8	-0-
05	16213 X	12120	-0-	-4093	-0-	11286	3	834	9 N	758	731	0	27 8	-0-
SPIRIT 57-3-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10281 - 14710														
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	15412	3	1018	9 Y	925	914	0	11 8	-0-
01	20491 X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9 Y	750	732	0	18 8	-0-
02	18508 X	9444	-0-	-9064	-0-	8443	3	1001	9 Y	910	888	0	22 8	-0-
03	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	19595	3	1378	9 Y	1253	1228	0	25 8	-0-
04	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	17990	3	1019	9 Y	926	904	0	22 8	-0-
05	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	20186	3	1246	9 Y	1133	1114	0	19 8	-0-
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 11288 - 22269														
12	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	15354	3	3836	9 Y	3487	3431	0	38 8	215
01	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9 Y	3518	3434	0	49 8	250
02	16912 X	10785	-0-	-6127	-0-	8223	3	2562	9 Y	2329	2312	0	32 8	235
03	19189 X	9017	-0-	-10172	-0-	6556	3	2461	9 Y	2237	2293	0	28 8	151
04	20580 X	10434	-0-	-10146	-0-	7909	3	2525	9 Y	2295	2263	0	24 8	159
05	21266 X	11647	-0-	-9619	-0-	8824	3	2823	9 Y	2566	2506	0	34 8	185

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	18786 X	15262	-0-	-3524	-0-	14189	3	1073	9 Y	975	969	0	6 8	-0-
01	21669 X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9 Y	885	874	0	11 8	-0-
02	21112 X	8894	-0-	-12218	-0-	8044	3	850	9 Y	773	759	0	14 8	-0-
03	23374 X	13934	-0-	-9440	-0-	12731	3	1203	9 Y	1094	1080	0	14 8	-0-
04	22620 X	17297	-0-	-5323	-0-	15976	3	1321	9 Y	1201	1189	0	12 8	-0-
05	15252 X	13461	-0-	-1791	-0-	12291	3	1170	9 Y	1064	1053	0	11 8	-0-
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
12	12462 X	11456	-0-	-1006	-0-	9898	3	1558	9 N	1416	1396	0	20 8	-0-
01	12462 X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9 N	933	900	0	33 8	-0-
02	11256 X	76	-0-	-11180	-0-	76	3		N	-0-				-0-
03	12462 X	16	-0-	-12446	-0-	5	3	11	9 N	10	9	0	1 8	-0-
04	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	37923	3	1865	9 N	1695	1511	0	184 8	-0-
05	40391 X	40391	-0-	-0-	-0-	38365	3	2026	9 N	1842	1634	0	208 8	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
12	20894 X	17581	-0-	-3313	-0-	13490	3	4091	9 N	3719	3697	0	22 8	-0-
01	19220 X	7282	-0-	-11938	-0-	4693	3	2589	9 N	2354	2339	0	15 8	-0-
02	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-				N	2	2	0		-0-
03	17577 X	5033	-0-	-12544	-0-	4107	3	926	9 N	842	814	0	28 8	-0-
04	17010 X	9621	-0-	-7389	-0-	7676	3	1945	9 N	1768	1736	0	32 8	-0-
05	17577 X	7927	-0-	-9650	-0-	6202	3	1725	9 N	1568	1555	0	13 8	-0-
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
12	12152 X	10333	-0-	-1819	-0-	8167	3	89	4 N	1888	1855	0	3 8	361
						2077	9							
01	11966 X	1700	-0-	-10266	-0-	486	3	49	4 N	1059	1135	0	2 8	283
						1165	9							
02	10332 X	1414	-0-	-8918	-0-	911	3	20	4 N	439	537	0	1 8	184
						483	9							
03	11098 X	1091	-0-	-10007	-0-	159	3	37	4 N	814	741	0	2 8	255
						895	9							
04	10740 X	2092	-0-	-8648	-0-	1340	3	31	4 N	655	401	0	2 8	507
						721	9							
05	10323 X	1583	-0-	-8740	-0-	993	3	23	4 N	515	692	0	1 8	329
						567	9							
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	4734	3	751	9 N	683	679	0	4 8	-0-
01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	5944	3	818	9 N	744	739	0	5 8	-0-
02	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8148	3	472	9 N	429	420	0	9 8	-0-
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5082	3	499	9 N	454	448	0	6 8	-0-
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3609	3	560	9 N	509	504	0	5 8	-0-
05	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	5213	3	1494	9 N	1358	1349	0	9 8	-0-
FREMONT 56-2-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995														
12	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	18339	3	1255	9 N	1141	1129	0	12 8	-0-
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	16019	3	1148	9 N	1044	1026	0	18 8	-0-
02	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	18568	3	1480	9 N	1345	1312	0	33 8	-0-
03	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	19987	3	1541	9 N	1401	1330	0	71 8	-0-
04	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	19097	3	1448	9 N	1316	1264	0	52 8	-0-
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	20391	3	1411	9 N	1283	1232	0	51 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																											
EMERALD CITY 56-2-37															WELL #: 1H															RRCID -> 283283															COMPL. DATE 04/06/2018															TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
12	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-					2	1	7053	3	N	2580	2553	0	27	8	-0-																																																					
01	10602	X	8543	-0-	-2059	-0-					2838	9	6212	3	N	2117	2082	0	35	8	-0-																																																					
02	9576	X	6753	-0-	-2823	-0-					2329	9	4585	3	N	1969	1909	0	60	8	-0-																																																					
03	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-					2166	9	4233	3	N	1510	1408	0	102	8	-0-																																																					
04	9570	X	7864	-0-	-1706	-0-					1661	9	5752	3	N	1918	1807	0	111	8	-0-																																																					
05	9889	X	9076	-0-	-813	-0-					2110	9	6469	3	N	2368	2263	0	105	8	-0-																																																					
											2605	9																																																														

GRENDLE 57-2-25															WELL #: 1H															RRCID -> 283286															COMPL. DATE 07/30/2019															TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723														
12	19716	X	18574	-0-	-1142	-0-					15615	3	2959	9	N	2690	2661	0	29	8	-0-																																																					
01	19716	X	10543	-0-	-9173	-0-					8486	3	2057	9	N	1870	1837	0	33	8	-0-																																																					
02	17808	X	15642	-0-	-2166	-0-					13120	3	2522	9	N	2293	2244	0	49	8	-0-																																																					
03	18569	X	17113	-0-	-1456	-0-					14286	3	2827	9	N	2570	2520	0	50	8	-0-																																																					
04	17970	X	16408	-0-	-1562	-0-					13821	3	2587	9	N	2352	2308	0	44	8	-0-																																																					
05	18569	X	16346	-0-	-2223	-0-					13737	3	2609	9	N	2372	2335	0	37	8	-0-																																																					

SOLSTICE 56-2-19															WELL #: 1H															RRCID -> 283288															COMPL. DATE 03/23/2018															TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802														
12	15221	X	12851	-0-	-2370	-0-					10612	3	2239	9	N	2035	2007	0	28	8	-0-																																																					
01	16182	X	9351	-0-	-6831	-0-					7855	3	1496	9	N	1360	1328	0	32	8	-0-																																																					
02	14616	X	12260	-0-	-2356	-0-					9975	3	2285	9	N	2077	2013	0	64	8	-0-																																																					
03	16182	X	12859	-0-	-3323	-0-					10657	3	2202	9	N	2002	1871	0	131	8	-0-																																																					
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-					10372	3	2151	9	N	1955	1857	0	98	8	-0-																																																					
05	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-					10110	3	1984	9	N	1804	1711	0	93	8	-0-																																																					

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283338															COMPL. DATE 10/31/2017															TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660														
12	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-					28457	3	4726	9	Y	4296	4283	0	13	8	-0-																																																					
01	18693	X	10734	-0-	-7959	-0-					8315	3	2419	9	Y	2199	2184	0	15	8	-0-																																																					
02	16884	X	11044	-0-	-5840	-0-					8618	3	2426	9	Y	2205	2188	0	17	8	-0-																																																					
03	33170	X	11774	-0-	-21396	-0-					9436	3	2338	9	Y	2125	2111	0	14	8	-0-																																																					
04	32100	X	10726	-0-	-21374	-0-					7719	3	3007	9	Y	2734	2726	0	8	8	-0-																																																					
05	33170	X	12635	-0-	-20535	-0-					10206	3	2429	9	Y	2208	2196	0	12	8	-0-																																																					

PHOENIX 56-2-31 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 283364															COMPL. DATE 01/16/2018															TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071														
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-					9618	3	1274	9	N	1158	1144	0	14	8	-0-																																																					
01	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-					11323	3	1384	9	N	1258	1234	0	24	8	-0-																																																					
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-					10956	3	1241	9	N	1128	1093	0	35	8	-0-																																																					
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					-0-				N	-0-					-0-																																																					
04	10410	X	9995	-0-	-415	-0-					8557	3	1438	9	N	1307	1236	0	71	8	-0-																																																					
05	10757	X	9999	-0-	-758	-0-					8390	3	1609	9	N	1463	1353	0	110	8	-0-																																																					

VELOCITY 56-2-17															WELL #: 1H															RRCID -> 283384															COMPL. DATE 05/30/2018															TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-					5454	3	584	9	N	531	512	0	19	8	-0-																																																					
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-					8403	3	996	9	N	905	877	0	28	8	-0-																																																					
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-					8396	3	824	9	N	749	709	0	40	8	-0-																																																					
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-					10671	3	866	9	N	787	703	0	84	8	-0-																																																					
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-					11449	3	794	9	N	722	662	0	60	8	-0-																																																					
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-					4263	3	638	9	N	580	562	0	18	8	-0-																																																					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393														
COMPL. DATE 07/08/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*07	41594 X	41594	-0-	-0-	-0-	36959	3	4635	9	Y	4214	4162	0	-0-
*08	104955 X	104955	-0-	-0-	-0-	100065	3	4890	9	Y	4445	4384	0	-0-
09	88847 X	88847	-0-	-0-	-0-	84477	3	4370	9	Y	3973	3923	0	-0-
10	81926 X	81926	-0-	-0-	-0-	77693	3	4233	9	Y	3848	3826	0	-0-
11	58916 X	58916	-0-	-0-	-0-	54607	3	4309	9	Y	3917	3860	0	-0-
12	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	44761	3	3674	9	Y	3340	3270	0	-0-
01	49203 X	49203	-0-	-0-	-0-	45053	3	4150	9	Y	3773	3656	0	-0-
02	82936 X	38095	-0-	-44841	-0-	34358	3	3737	9	Y	3397	3382	0	-0-
03	81933 X	19823	-0-	-62110	-0-	15873	3	3950	9	Y	3591	3567	0	-0-
04	58920 X	19643	-0-	-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390	0	-0-
05	49197 X	22199	-0-	-26998	-0-	19259	3	2940	9	Y	2673	2649	0	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394														
COMPL. DATE 03/11/2023														
TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
12	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	17955	3	1420	9	N	1291	1281	0	-0-
01	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	13452	3	1068	9	N	971	959	0	-0-
02	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	13165	3	982	9	N	893	870	0	-0-
03	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	16234	3	1284	9	N	1167	1148	0	-0-
04	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164	0	-0-
05	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	16436	3	1213	9	N	1103	1084	0	-0-
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399														
COMPL. DATE 01/09/2018														
TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
12	18755 X	17513	-0-	-1242	-0-	15354	3	2159	9	N	1963	1949	0	-0-
01	18755 X	4295	-0-	-14460	-0-	3803	3	492	9	N	447	392	0	-0-
02	16940 X	6676	-0-	-10264	-0-	6377	3	299	9	N	272	204	0	-0-
03	18755 X	8491	-0-	-10264	-0-	8254	3	237	9	N	215	161	0	-0-
04	18150 X	10418	-0-	-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791	0	-0-
05	17515 X	5029	-0-	-12486	-0-	4891	3	138	9	N	125	84	0	-0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411														
COMPL. DATE 01/21/2018														
TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
12	14229 X	10979	-0-	-3250	-0-	8812	3	107	4	N	1873	1886	0	277
01	14229 X	8465	-0-	-5764	-0-	2060	9	73	4	N	1322	1367	0	210
02	12600 X	9116	-0-	-3484	-0-	6938	3	1454	9	N	1307	1282	0	208
03	12989 X	11722	-0-	-1267	-0-	7601	3	77	4	N	1899	1780	0	300
04	12300 X	10600	-0-	-1700	-0-	1438	9	9525	3	N	1690	1679	0	293
05	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	2089	9	8644	3	N	1946	1890	0	322
						1859	9	9865	3	N				
						2141	9							
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413														
COMPL. DATE 09/09/2018														
TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
*12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	234	3	2731	9	N	2483	2049	0	-0-
*01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	3697	3	2364	9	N	2149	1527	0	-0-
*02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1416	3	882	9	N	802	761	0	-0-
*03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	5468	3	1806	9	N	1642	1466	0	-0-
*04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	6036	3	1032	9	N	938	820	0	-0-
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	6659	3	1090	9	N	991	778	0	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC ROCA 34-159 UNIT				//CONT.// 71052 900 020528 WELL #:		ASSOCIATED 5H		CAPACITY RRCID -> 283417				CNTY: WARD COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	8122 X	4761	-0-	-3361	-0-			3592	3	1169	9	Y	1063	1017	0	58	8	7	
08	9920 X	2138	-0-	-7782	-0-			1120	3	1018	9	Y	925	887	0	34	8	11	
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-							Y	937	914	0	26	8	8	
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-							Y	479	463	0	17	8	7	
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-							Y	767	740	0	28	8	6	
12	4774 X	1536	-0-	-3238	-0-			238	3	1298	9	Y	1180	1152	0	25	8	9	
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-							Y	558	537	0	23	8	7	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	654	632	0	12	8	17	
*03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-			1368	3	997	9	Y	906	826	0	83	8	14	
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			1228	3	490	9	Y	445	409	0	40	8	10	
05	3100 N	3482	-0-	-382	-0-			1057	9	2424	3	Y	961	874	0	79	8	18	
SPEEDY 57-3-37																			
12	16368 X	4291	-0-	-12077	-0-			2989	3	1302	9	N	1184	1160	0	24	8	-0-	
01	16368 X	332	-0-	-16036	-0-			20	3	312	9	N	284	271	0	13	8	-0-	
02	14280 X	6454	-0-	-7826	-0-			6401	3	53	9	N	48	18	0	30	8	-0-	
03	15810 X	8431	-0-	-7379	-0-			7660	3	771	9	N	701	662	0	39	8	-0-	
04	15150 X	7689	-0-	-7461	-0-			6290	3	1399	9	N	1272	1237	0	35	8	-0-	
05	7161 X	4254	-0-	-2907	-0-			3741	3	513	9	N	466	458	0	8	8	-0-	
COMMANDER 57-2-35																			
12	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-			26933	3	1976	9	N	1796	1776	0	20	8	-0-	
01	26454 X	26454	-0-	-0-	-0-			24682	3	1772	9	N	1611	1580	0	31	8	-0-	
02	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-			22502	3	1621	9	N	1474	1445	0	29	8	-0-	
03	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-			29324	3	2077	9	N	1888	1854	0	34	8	-0-	
04	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-			27949	3	1991	9	N	1810	1780	0	30	8	-0-	
05	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-			32276	3	2061	9	N	1874	1848	0	26	8	-0-	
GHOST RIDER 57-2-43																			
12	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-			17479	3	1220	9	N	1109	1090	0	19	8	-0-	
01	22940 X	16290	-0-	-6650	-0-			15294	3	996	9	N	905	878	0	27	8	-0-	
02	20720 X	16270	-0-	-4450	-0-			15051	3	1219	9	N	1108	1076	0	32	8	-0-	
03	22940 X	11358	-0-	-11582	-0-			11106	3	252	9	N	229	177	0	52	8	-0-	
04	19230 X	13623	-0-	-5607	-0-			12808	3	815	9	N	741	691	0	50	8	-0-	
05	18693 X	18110	-0-	-583	-0-			16649	3	1461	9	N	1328	1286	0	42	8	-0-	
SILENT ROGUE 57-3-17																			
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-			6164	3	395	9	N	359	355	0	4	8	-0-	
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-			3700	3	259	9	N	235	230	0	5	8	-0-	
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-			2487	3	612	9	N	556	552	0	4	8	-0-	
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-			1269	3	161	9	N	146	142	0	4	8	-0-	
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-			2722	3	144	9	N	131	128	0	3	8	-0-	
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-			4200	3	165	9	N	150	135	0	15	8	-0-	
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT																			
12	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-			12824	3	3077	9	Y	2797	2787	0	10	8	-0-	
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-			11972	3	2695	9	Y	2450	2435	0	15	8	-0-	
02	17136 X	14008	-0-	-3128	-0-			11246	3	2762	9	Y	2511	2488	0	23	8	-0-	
03	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-			16222	3	2908	9	Y	2644	2626	0	18	8	-0-	
04	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-			12936	3	2848	9	Y	2589	2575	0	14	8	-0-	
05	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-			24084	3	2754	9	Y	2504	2486	0	18	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SILVERTIP UNIT Z				WELL #:	1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUB 56-2-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931
12	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	4	1	7902	3	N	1278	1266	0	12 8 -0-
						1406	9							
01	10850 X	7858	-0-	-2992	-0-	2	1	6121	3	N	1577	1562	0	15 8 -0-
						1735	9							
02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	3	1	9057	3	N	1822	1796	0	26 8 -0-
						2004	9							
03	10850 X	10747	-0-	-103	-0-	3	1	8796	3	N	1771	1712	0	59 8 -0-
						1948	9							
04	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	3	1	9228	3	N	1299	1248	0	51 8 -0-
						1429	9							
05	12028 X	9864	-0-	-2164	-0-	4	1	8443	3	N	1288	1236	0	52 8 -0-
						1417	9							

ARROW 56-2-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906
*12	5704 X	2748	-0-	-2956	-0-	163	3	2585	9	N	2350	1917	0	433 8 -0-
*01	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	3259	3	2770	9	N	2518	1806	0	712 8 -0-
*02	6412 X	5223	-0-	-1189	-0-	3268	3	1955	9	N	1777	1704	0	73 8 -0-
*03	7812 X	7714	-0-	-98	-0-	5457	3	2257	9	N	2052	1926	0	126 8 -0-
*04	7560 X	6834	-0-	-726	-0-	5075	3	1759	9	N	1599	1519	0	80 8 -0-
05	7812 X	7293	-0-	-519	-0-	5378	3	1915	9	N	1741	1631	0	110 8 -0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834
12	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	11285	3	2226	9	N	2024	2007	0	17 8 -0-
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4305	3	790	9	N	718	700	0	18 8 -0-
02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	11443	3	1389	9	N	1263	1232	0	31 8 -0-
03	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	12502	3	2434	9	N	2213	2178	0	35 8 -0-
04	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	10849	3	1863	9	N	1694	1668	0	26 8 -0-
05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	7678	3	1483	9	N	1348	1334	0	14 8 -0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995
12	20832 X	17300	-0-	-3532	-0-	15602	3	1698	9	Y	1544	1536	0	8 8 -0-
01	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	21910	3	2049	9	Y	1863	1847	0	16 8 -0-
02	20944 X	16096	-0-	-4848	-0-	14580	3	1516	9	Y	1378	1360	0	18 8 -0-
03	23188 X	22037	-0-	-1151	-0-	19893	3	2144	9	Y	1949	1931	0	18 8 -0-
04	23190 X	23059	-0-	-131	-0-	21024	3	2035	9	Y	1850	1836	0	14 8 -0-
05	23963 X	19991	-0-	-3972	-0-	18274	3	1717	9	Y	1561	1544	0	17 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
RAIN CITY 57-3-7				WELL #:	1H	RRCID ->	283651	COMPL.	DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.	10155 - 14571
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE			PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12	19592	X	18721	-0-	-871	-0-	17303	3	1418	9	N	1289	1274	0	-0-
01	19592	X	17981	-0-	-1611	-0-	16610	3	1371	9	N	1246	1221	0	-0-
02	17696	X	14778	-0-	-2918	-0-	13652	3	1126	9	N	1024	1000	0	-0-
03	19313	X	16780	-0-	-2533	-0-	15530	3	1250	9	N	1136	1111	0	-0-
04	18120	X	17907	-0-	-213	-0-	16557	3	1350	9	N	1227	1201	0	-0-
05	18724	X	11746	-0-	-6978	-0-	10837	3	909	9	N	826	790	0	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	7398	3	1393	9	N	1266	1256	0	-0-
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	13244	3	835	9	N	759	748	0	-0-
02	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9294	3	559	9	N	508	502	0	-0-
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	10364	3	1032	9	N	938	924	0	-0-
04	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	10724	3	774	9	N	704	696	0	-0-
05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	14494	3	1487	9	N	1352	1340	0	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT															
12	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	14543	3	3399	9	N	3090	3071	0	-0-
01	20553	X	13574	-0-	-6979	-0-	10893	3	2681	9	N	2437	2413	0	-0-
02	17388	X	14341	-0-	-3047	-0-	11491	3	2850	9	N	2591	2560	0	-0-
03	18972	X	9587	-0-	-9385	-0-	7549	3	2038	9	N	1853	1835	0	-0-
04	18360	X	12518	-0-	-5842	-0-	10245	3	2273	9	N	2066	2040	0	-0-
05	17949	X	16841	-0-	-1108	-0-	13911	3	2930	9	N	2664	2636	0	-0-
ELKHORN 54-1-40															
*06	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	27449	3	1296	9	N	1178	1150	0	28
*07	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	32775	3	1168	9	N	1062	1051	0	28
*08	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	34110	3	938	9	N	853	845	0	28
09	47237	X	47237	-0-	-0-	-0-	45979	3	1258	9	N	1144	1129	0	31
10	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	34986	3	1493	9	N	1357	1344	0	34
11	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	30217	3	1494	9	N	1358	1346	0	38
12	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	37095	3	1547	9	N	1406	1391	0	42
01	35306	X	35306	-0-	-0-	-0-	33718	3	1588	9	N	1444	1419	0	54
02	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	28857	3	1354	9	N	1231	1235	0	42
03	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	29705	3	1503	9	N	1366	1345	0	50
04	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	24068	3	1394	9	N	1267	1254	0	54
05	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	15973	3	1088	9	N	989	992	0	46
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	13858	3	3009	9	N	2735	2691	0	-0-
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	11551	3	2225	9	N	2023	1965	0	-0-
02	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14242	3	1422	9	N	1293	1229	0	-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7727	3	488	9	N	444	406	0	-0-
04	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	12639	3	2349	9	N	2135	2069	0	-0-
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13907	3	2385	9	N	2168	2114	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.11414 - 18621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	721	695 0	16 8	17
*07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1301	1262 0	21 8	35
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	950	940 0	14 8	31
09	1740 X	1539	-0-	-201	-0-	813	3	726	9	Y	660	661 0	12 8	18
10	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	1724	3	1353	9	Y	1230	1204 0	13 8	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	980	975 0	9 8	27
12	3100 N	6432	-0-	3332	3332	4630	3	1802	9	Y	1638	1598 0	18 8	49
01	3100 N	8258	-0-	5158	8490	6175	3	2083	9	Y	1894	1849 0	24 8	70
02	18794 X	10304	-0-	-8490	-0-	8252	3	2052	9	Y	1865	1917 0	18 8	-0-
03	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	9031	3	2548	9	Y	2316	2204 0	30 8	82
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1723	1714 0	18 8	73
*05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	3797	3	1571	9	Y	1428	1425 0	10 8	66

SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.10517 - 14795	
12	12462 X	11511	-0-	-951	-0-	9744	3	1767	9	Y	1606	1598 0	13 8	140
01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	11554	3	1562	9	Y	1420	1399 0	25 8	136
02	11480 X	10053	-0-	-1427	-0-	8711	3	1342	9	Y	1220	1204 0	21 8	131
03	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17046	3	1987	9	Y	1806	1764 0	29 8	144
04	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	24695	3	1757	9	Y	1597	1585 0	24 8	132
*05	13113 X	11807	-0-	-1306	-0-	10406	3	1401	9	Y	1274	1264 0	18 8	124

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11841 - 21756	
*07	18507 X	16642	-0-	-1865	-0-	12526	3	4116	9	Y	3742	3690 0	52 8	-0-
08	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	2710	2659 0	51 8	-0-
09	17910 X	10861	-0-	-7049	-0-	7115	3	3746	9	Y	3405	3359 0	46 8	-0-
10	17577 X	10926	-0-	-6651	-0-	6936	3	3990	9	Y	3627	3603 0	24 8	-0-
11	13350 X	9643	-0-	-3707	-0-	6160	3	3483	9	Y	3166	3114 0	52 8	-0-
12	16647 X	6817	-0-	-9830	-0-	3921	3	2896	9	Y	2633	2572 0	61 8	-0-
01	11222 X	5956	-0-	-5266	-0-	3240	3	2716	9	Y	2469	2377 0	92 8	-0-
02	10136 X	8483	-0-	-1653	-0-	5624	3	2859	9	Y	2599	2586 0	13 8	-0-
03	10912 X	8964	-0-	-1948	-0-	5919	3	3045	9	Y	2768	2746 0	22 8	-0-
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	6546	3	3655	9	Y	3323	3225 0	98 8	-0-
05	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	9721	3	3826	9	Y	3478	3447 0	31 8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.10841 - 18294	
12	57083 X	57083	-0-	-0-	-0-	45603	3	11480	9	N	10436	10351 0	85 8	-0-
01	52350 X	52350	-0-	-0-	-0-	41751	3	10599	9	N	9635	9512 0	123 8	-0-
02	36204 X	23520	-0-	-12684	-0-	17167	3	6353	9	N	5775	5696 0	79 8	-0-
03	40083 X	9228	-0-	-30855	-0-	6989	3	2239	9	N	2035	1980 0	55 8	-0-
04	38790 X	16242	-0-	-22548	-0-	12202	3	4040	9	N	3673	3582 0	91 8	-0-
05	40083 X	14509	-0-	-25574	-0-	11785	3	2724	9	N	2476	2409 0	67 8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11173 - 17868	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.11026	-	17855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2	1	2697	3	N	442	433	0	9	8	-0-
						486	9									
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	453	441	0	12	8	-0-
						498	9									
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	300	289	0	11	8	-0-
						330	9									
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	2	1	3089	3	N	1203	1184	0	19	8	-0-
						1323	9									
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1	1	792	3	N	724	715	0	9	8	-0-
						796	9									
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1405	1385	0	20	8	-0-
						1546	9									
BASILISK 56-3-43 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.11008	-	20399	
12	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	25565	3	7970	9	N	7245	7189	0	56	8	-0-
01	34193 X	27511	-0-	-6682	-0-	20956	3	6555	9	N	5959	5881	0	78	8	-0-
02	30884 X	26021	-0-	-4863	-0-	20440	3	5581	9	N	5074	4984	0	90	8	-0-
03	34193 X	18266	-0-	-15927	-0-	14437	3	3829	9	N	3481	3426	0	55	8	-0-
04	33090 X	17130	-0-	-15960	-0-	13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	67	8	-0-
05	33542 X	4552	-0-	-28990	-0-	3181	3	1371	9	N	1246	591	0	655	8	-0-
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11720	-	16426	
12	8029 X	7601	-0-	-428	-0-	5196	3	111	4	N	2085	2063	0	16	8	187
						2294	9									
01	7874 X	7415	-0-	-459	-0-	5071	3	109	4	N	2032	2037	0	19	8	163
						2235	9									
02	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	4423	3	97	4	N	1810	1807	0	12	8	154
						1991	9									
03	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	4887	3	107	4	N	2026	1976	0	20	8	184
						2229	9									
04	7440 X	6962	-0-	-478	-0-	4424	3	116	4	N	2202	2136	0	18	8	232
						2422	9									
05	7595 X	6792	-0-	-803	-0-	4495	3	106	4	N	1992	2042	0	10	8	172
						2191	9									
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.11567	-	18379	
*06	9210 X	8696	-0-	-514	-0-	5953	3	2743	9	Y	2494	2466	0	36	8	60
*07	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	8231	3	3110	9	Y	2827	2774	0	38	8	75
*08	9703 X	8458	-0-	-1245	-0-	6438	3	2020	9	Y	1836	1827	0	23	8	61
09	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	7586	3	2396	9	Y	2178	2142	0	38	8	59
10	10695 X	9901	-0-	-794	-0-	7225	3	2676	9	Y	2433	2404	0	27	8	61
11	10350 X	6633	-0-	-3717	-0-	4815	3	1818	9	Y	1653	1654	0	14	8	46
12	10695 X	6114	-0-	-4581	-0-	3701	3	2413	9	Y	2194	2146	0	29	8	65
01	10323 X	4830	-0-	-5493	-0-	1968	3	2862	9	Y	2602	2531	0	40	8	96
02	9324 X	2992	-0-	-6332	-0-	806	3	2186	9	Y	1987	1992	0	24	8	67
03	9796 X	2233	-0-	-7563	-0-	1160	3	1073	9	Y	975	988	0	19	8	35
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9	Y	2245	2152	0	33	8	95
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	5906	3	2089	9	Y	1899	1890	0	17	8	87
MISSILE 56-3-27				WELL #:	1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.10946	-	15265	
12	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	14242	3	3078	9	N	2798	2752	0	46	8	-0-
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	13080	3	2571	9	N	2337	2270	0	67	8	-0-
02	12488 X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9	N	881	837	0	44	8	-0-
03	17329 X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9	N	604	575	0	29	8	-0-
04	16770 X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9	N	1142	1097	0	45	8	-0-
05	17329 X	6224	-0-	-11105	-0-	5205	3	1019	9	N	926	897	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
MINOTAUR 57-2-23				WELL #:		1H		RRCID -> 283971		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10440 - 14902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE						
12	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-		14629 3	2584 9	N	2349	2304 0	45 8	-0-						
01	14849 X	4131	-0-	-10718	-0-		3749 3	382 9	N	347	316 0	31 8	-0-						
02	13412 X	7971	-0-	-5441	-0-		7301 3	670 9	N	609	565 0	44 8	-0-						
03	14849 X	8332	-0-	-6517	-0-		7470 3	862 9	N	784	738 0	46 8	-0-						
04	14370 X	7879	-0-	-6491	-0-		7033 3	846 9	N	769	727 0	42 8	-0-						
*05	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-		8326 3	913 9	N	830	797 0	33 8	-0-						
CHINOOK 55-1-7 UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 284114	COMPL. DATE 11/22/2023	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11565 - 18200
12	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-		12105 3	2820 9	Y	2564	2537 0	27 8	-0-						
01	13919 X	11942	-0-	-1977	-0-		9355 3	2587 9	Y	2352	2329 0	23 8	-0-						
02	15008 X	13886	-0-	-1122	-0-		11368 3	2518 9	Y	2289	2269 0	20 8	-0-						
03	16616 X	5201	-0-	-11415	-0-		4373 3	828 9	Y	753	702 0	51 8	-0-						
04	16080 X	6356	-0-	-9724	-0-		5172 3	1184 9	Y	1076	1042 0	34 8	-0-						
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-				Y	-0-			-0-						
ZION 55-1-17 UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 284115	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 11341	PERF.11668 - 21259
12	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-		21727 3	220 4	Y	3185	2975 0	210 8	-0-						
							3504 9												
01	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-		23249 3	192 4	Y	3009	2724 0	285 8	-0-						
							3310 9												
02	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-		21919 3	212 4	Y	3114	3071 0	43 8	-0-						
							3425 9												
03	25451 X	23149	-0-	-2302	-0-		19923 3	187 4	Y	2763	2706 0	57 8	-0-						
							3039 9												
04	27454 X	27454	-0-	-0-	-0-		23264 3	218 4	Y	3611	3355 0	256 8	-0-						
							3972 9												
05	28989 X	28989	-0-	-0-	-0-		24940 3	218 4	Y	3483	3413 0	70 8	-0-						
							3831 9												
ARCHES 55-1-17 UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 284201	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 11351	PERF.11637 - 21304
12	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-		10805 3	2684 9	Y	2440	2386 0	54 8	-0-						
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-		11030 3	2863 9	Y	2603	2549 0	54 8	-0-						
02	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-		11101 3	3130 9	Y	2845	2808 0	37 8	-0-						
03	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-		11735 3	3408 9	Y	3098	3043 0	55 8	-0-						
04	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-		11577 3	3480 9	Y	3164	3122 0	42 8	-0-						
05	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-		12070 3	3517 9	Y	3197	3171 0	26 8	-0-						
BOBCAT 55-1-28 UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 284363	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 11310	PERF.11505 - 18288
12	13051 X	13017	-0-	-34	-0-		10467 3	2550 9	Y	2318	2228 0	90 8	-0-						
01	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-		16184 3	3000 9	Y	2727	2562 0	165 8	-0-						
02	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-		12021 3	2499 9	Y	2272	2235 0	37 8	-0-						
03	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-		11139 3	2572 9	Y	2338	2306 0	32 8	-0-						
04	18570 X	13375	-0-	-5195	-0-		10701 3	2674 9	Y	2431	2307 0	124 8	-0-						
05	19189 X	12902	-0-	-6287	-0-		10518 3	2384 9	Y	2167	2127 0	40 8	-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
ASHLOCK 1-34			WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	- 15868	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	20790 X	2650	-0-	-18140	-0-		1647 957	3 9	46	4	N	870	860	0	5
*07	21483 X	2760	-0-	-18723	-0-		1953 767	3 9	40	4	N	697	688	0	4
*08	21452 X	2977	-0-	-18475	-0-		2027 905	3 9	45	4	N	823	810	0	5
*09	20760 X	2679	-0-	-18081	-0-		1973 670	3 9	36	4	N	609	601	0	3
*10	18662 X	2683	-0-	-15979	-0-		1881 763	3 9	39	4	N	694	677	0	4
*11	16860 X	1677	-0-	-15183	-0-		1035 612	3 9	30	4	N	556	545	0	3
*12	17422 X	1575	-0-	-15847	-0-		770 767	3 9	38	4	N	697	685	0	3
*01	17422 X	1902	-0-	-15520	-0-		913 944	3 9	45	4	N	858	838	0	6
*02	14644 X	941	-0-	-13703	-0-		397 523	3 9	21	4	N	475	472	0	7
*03	16027 X	483	-0-	-15544	-0-		325 151	3 9	7	4	N	137	140	0	1
*04	12450 X	544	-0-	-11906	-0-		25	4	519	9	N	472	456	0	2
*05	12865 X	2292	-0-	-10573	-0-		1252 997	3 9	43	4	N	906	894	0	5
OAK 55-1-30 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11774	- 18671	
12	27404 X	22584	-0-	-4820	-0-		20163	3	2421	9	Y	2201	2168	0	-0-
01	27900 X	22115	-0-	-5785	-0-		19077	3	3038	9	Y	2762	2731	0	-0-
02	25200 X	19774	-0-	-5426	-0-		17584	3	2190	9	Y	1991	1968	0	-0-
03	27900 X	18358	-0-	-9542	-0-		16732	3	1626	9	Y	1478	1450	0	-0-
04	22200 X	22168	-0-	-32	-0-		19998	3	2170	9	Y	1973	1944	0	-0-
05	22599 X	21779	-0-	-820	-0-		19661	3	2118	9	Y	1925	1908	0	-0-
RAINIER 55-1-28 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11722	- 18665	
12	21421 X	19004	-0-	-2417	-0-		15361	3	3643	9	Y	3312	3291	0	-0-
01	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-		18014	3	4205	9	Y	3823	3796	0	-0-
02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-		14598	3	3585	9	Y	3259	3241	0	-0-
03	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-		15223	3	3586	9	Y	3260	3233	0	-0-
04	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-		16277	3	3879	9	Y	3526	3504	0	-0-
05	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-		17580	3	4005	9	Y	3641	3626	0	-0-
HAWKS 55-1-28 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11648	- 18511	
12	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-		13699	3	3611	9	Y	3283	3208	0	-0-
01	15748 X	14487	-0-	-1261	-0-		11473	3	3014	9	Y	2740	2639	0	-0-
02	17052 X	11353	-0-	-5699	-0-		8615	3	2738	9	Y	2489	2476	0	-0-
03	18879 X	12260	-0-	-6619	-0-		9224	3	3036	9	Y	2760	2738	0	-0-
04	17850 X	10259	-0-	-7591	-0-		7583	3	2676	9	Y	2433	2355	0	-0-
05	17298 X	5899	-0-	-11399	-0-		4373	3	1526	9	Y	1387	1375	0	-0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11705	- 18218	
12	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-		9304	3	2314	9	Y	2104	2025	0	-0-
01	9548 X	2924	-0-	-6624	-0-		2412	3	512	9	Y	465	441	0	-0-
02	9632 X	7360	-0-	-2272	-0-		6297	3	1063	9	Y	966	957	0	-0-
03	10664 X	5407	-0-	-5257	-0-		4253	3	1154	9	Y	1049	1036	0	-0-
04	10320 X	6101	-0-	-4219	-0-		4848	3	1253	9	Y	1139	1084	0	-0-
05	10664 X	5263	-0-	-5401	-0-		4222	3	1041	9	Y	946	930	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID	-> 284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11441	- 18371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	27807 X	12422	-0-	-15385	-0-	9673	3	2749	9	Y	2499	2458	0	41	8	-0-
01	25296 X	11666	-0-	-13630	-0-	9020	3	2646	9	Y	2405	2362	0	43	8	-0-
02	15960 X	14652	-0-	-1308	-0-	11638	3	3014	9	Y	2740	2705	0	35	8	-0-
03	17670 X	16589	-0-	-1081	-0-	13501	3	3088	9	Y	2807	2753	0	54	8	-0-
04	17100 X	12987	-0-	-4113	-0-	10479	3	2508	9	Y	2280	2242	0	38	8	-0-
05	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	14077	3	3752	9	Y	3411	3385	0	26	8	-0-
BADLANDS 54-2-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.11762	- 16106	
12	9393 X	7096	-0-	-2297	-0-	4776	3	114	4	Y	2005	1958	0	19	8	627
						2206	9									
01	9951 X	6798	-0-	-3153	-0-	4510	3	113	4	Y	1977	2016	0	23	8	565
						2175	9									
02	7448 X	6012	-0-	-1436	-0-	4081	3	83	4	Y	1680	1674	0	15	8	556
						1848	9									
03	8246 X	6113	-0-	-2133	-0-	4212	3	95	4	Y	1642	1494	0	22	8	682
						1806	9									
04	7890 X	6728	-0-	-1162	-0-	4585	3	108	4	Y	1850	1973	0	21	8	538
						2035	9									
05	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	7153	3	105	4	Y	1808	1751	0	13	8	582
						1989	9									
ATOMIC 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.11645	- 19102	
12	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	13711	3	2380	9	Y	2164	2141	0	23	8	-0-
01	15376 X	9541	-0-	-5835	-0-	8178	3	1363	9	Y	1239	1224	0	15	8	-0-
02	16660 X	-0-	-0-	-16660	-0-					Y	-0-					-0-
03	18445 X	6989	-0-	-11456	-0-	5380	3	1609	9	Y	1463	1378	0	85	8	-0-
04	17850 X	6341	-0-	-11509	-0-	5317	3	1024	9	Y	931	890	0	41	8	-0-
05	16089 X	5680	-0-	-10409	-0-	4631	3	1049	9	Y	954	938	0	16	8	-0-
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652	
12	40982 X	38356	-0-	-2626	-0-	36362	3	1994	9	Y	1813	1775	0	38	8	-0-
01	40982 X	39395	-0-	-1587	-0-	37318	3	2077	9	Y	1888	1844	0	44	8	-0-
02	37016 X	34160	-0-	-2856	-0-	32337	3	1823	9	Y	1657	1629	0	28	8	-0-
03	40858 X	38397	-0-	-2461	-0-	36155	3	2242	9	Y	2038	1997	0	41	8	-0-
04	39540 X	37555	-0-	-1985	-0-	35675	3	1880	9	Y	1709	1674	0	35	8	-0-
05	39401 X	39282	-0-	-119	-0-	37493	3	1789	9	Y	1626	1604	0	22	8	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694	
12	21018 X	18984	-0-	-2034	-0-	16417	3	2567	9	Y	2334	2276	0	58	8	-0-
01	21018 X	16997	-0-	-4021	-0-	14604	3	2393	9	Y	2175	2087	0	88	8	-0-
02	17696 X	16511	-0-	-1185	-0-	14363	3	2148	9	Y	1953	1941	0	12	8	-0-
03	19437 X	15735	-0-	-3702	-0-	13514	3	2221	9	Y	2019	2001	0	18	8	-0-
04	18810 X	16357	-0-	-2453	-0-	14061	3	2296	9	Y	2087	2015	0	72	8	-0-
05	18972 X	15635	-0-	-3337	-0-	13663	3	1972	9	Y	1793	1758	0	35	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524	
12	17639 X	14328	-0-	-3311	-0-	11239	3	3089	9	Y	2808	2776	0	32	8	-0-
01	17639 X	11373	-0-	-6266	-0-	8738	3	2635	9	Y	2395	2361	0	34	8	-0-
02	15960 X	13175	-0-	-2785	-0-	10593	3	2582	9	Y	2347	2323	0	24	8	-0-
03	17670 X	14546	-0-	-3124	-0-	11943	3	2603	9	Y	2366	2330	0	36	8	-0-
04	17100 X	14759	-0-	-2341	-0-	11968	3	2791	9	Y	2537	2507	0	30	8	-0-
05	14601 X	13163	-0-	-1438	-0-	10641	3	2522	9	Y	2293	2276	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
KNIGHT 55-1-7 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	41626 X	41626	-0-	-0-	-0-	38220	3	3406	9	Y	3096	3060	0	36 8	-0-
01	18631 X	2111	-0-	-16520	-0-	141	3	1970	9	Y	1791	1765	0	26 8	-0-
02	35420 X	-0-	-0-	-35420	-0-					Y	-0-				-0-
03	41633 X	3406	-0-	-38227	-0-	2509	3	897	9	Y	815	774	0	41 8	-0-
04	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-					Y	-0-				-0-
05	41633 X	5672	-0-	-35961	-0-	4458	3	1214	9	Y	1104	1092	0	12 8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3			WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875
12	7254 X	5667	-0-	-1587	-0-	4667	3	1000	9	Y	909	881	0	28 8	-0-
01	7254 X	965	-0-	-6289	-0-	61	3	904	9	Y	822	790	0	32 8	-0-
02	8148 X	3322	-0-	-4826	-0-	2483	3	839	9	Y	763	731	0	32 8	-0-
03	9021 X	5349	-0-	-3672	-0-	4340	3	1009	9	Y	917	884	0	33 8	-0-
04	8730 X	5670	-0-	-3060	-0-	4593	3	1077	9	Y	979	954	0	25 8	-0-
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	7849	3	792	9	Y	720	694	0	26 8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A			WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	1172	1155	0	19 8	5
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1077	1050	0	25 8	7
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	135	3	1128	9	Y	1025	998	0	19 8	15
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	693	3	1244	9	Y	1131	1101	0	40 8	5
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	854	3	1317	9	Y	1197	1159	0	38 8	5
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	1220	3	1507	9	Y	1370	1346	0	22 8	7

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166
12	20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	16982	3	3597	9	Y	3270	3229	0	41 8	-0-
01	19127 X	15726	-0-	-3401	-0-	12658	3	3068	9	Y	2789	2754	0	35 8	-0-
02	18312 X	17405	-0-	-907	-0-	14168	3	3237	9	Y	2943	2914	0	29 8	-0-
03	20584 X	11504	-0-	-9080	-0-	10656	3	848	9	Y	771	649	0	122 8	-0-
04	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	20890	3	2366	9	Y	2151	2070	0	81 8	-0-
05	20584 X	11712	-0-	-8872	-0-	10682	3	1030	9	Y	936	896	0	40 8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL.	DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11387	- 18803
12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	16654	3	2552	9	N	2320	2301	0	19 8	-0-
01	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	13771	3	2170	9	N	1973	1954	0	19 8	-0-
02	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	13977	3	2243	9	N	2039	2024	0	15 8	-0-
03	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	14155	3	2229	9	Y	2026	2004	0	22 8	-0-
04	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	12763	3	2046	9	Y	1860	1843	0	17 8	-0-
05	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	13997	3	2133	9	Y	1939	1928	0	11 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL.	DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.11856	- 21975
*07	39235 X	39235	-0-	-0-	-0-	33051	3	6184	9	Y	5622	5541	0	81 8	-0-
*08	41623 X	41623	-0-	-0-	-0-	34720	3	6903	9	Y	6275	6166	0	109 8	-0-
09	46026 X	46026	-0-	-0-	-0-	39841	3	6185	9	Y	5623	5539	0	84 8	-0-
10	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	27247	3	5621	9	Y	5110	5075	0	35 8	-0-
11	27720 X	17584	-0-	-10136	-0-	11843	3	5741	9	Y	5219	5131	0	88 8	-0-
12	31248 X	4486	-0-	-26762	-0-	3077	3	1409	9	Y	1281	1065	0	216 8	-0-
01	31248 X	7964	-0-	-23284	-0-	6253	3	1711	9	Y	1555	1135	0	420 8	-0-
02	42952 X	4842	-0-	-38110	-0-	3621	3	1221	9	Y	1110	1076	0	34 8	-0-
03	32860 X	8311	-0-	-24549	-0-	6054	3	2257	9	Y	2052	2003	0	49 8	-0-
04	17580 X	9630	-0-	-7950	-0-	6841	3	2789	9	Y	2535	2359	0	176 8	-0-
05	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	7023	3	3137	9	Y	2852	2807	0	45 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284874														
COMPL. DATE 06/13/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	10579	3	3815	9	N	3468	2331	0
01	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	10660	3	4393	9	N	3994	2212	0
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	11197	3	2668	9	N	2425	2196	0
03	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	12040	3	3034	9	Y	2758	2412	0
04	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	11839	3	2860	9	Y	2600	2348	0
05	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	13116	3	3094	9	Y	2813	2534	0
BETTS 54-4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 285101														
COMPL. DATE 07/03/2016														
TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075														
12	6913	X	6750	-0-	-163	-0-	3	1	5701	2	N	951	895	0
							1046	9						
01	6913	X	6179	-0-	-734	-0-	2	1	5190	2	N	897	930	0
							987	9						
02	5656	X	5245	-0-	-411	-0-	2	1	4352	2	N	810	773	0
							891	9						
03	6758	X	5589	-0-	-1169	-0-	3	1	4510	2	N	978	947	0
							1076	9						
04	6540	X	5968	-0-	-572	-0-	3	1	4991	2	N	885	918	0
							974	9						
05	6758	X	5236	-0-	-1522	-0-	2	1	4375	2	N	781	786	0
							859	9						
APC FEE 1-50 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 285124														
COMPL. DATE 01/25/2014														
TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575														
12	16213	X	15208	-0-	-1005	-0-	11890	2	205	4	N	2830	2729	0
							3113	9						
01	15965	X	13324	-0-	-2641	-0-	10513	2	167	4	N	2404	2277	0
							2644	9						
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-	16	0
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-		
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-		
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-		
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285131														
COMPL. DATE 11/11/2018														
TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703														
*07	22909	X	21553	-0-	-1356	-0-	18011	3	3542	9	Y	3220	3112	0
08	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	16022	3	3870	9	Y	3518	3388	0
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	12871	3	3957	9	Y	3597	3546	0
*10	19065	X	14982	-0-	-4083	-0-	11397	3	3585	9	Y	3259	2253	0
11	18450	X	17192	-0-	-1258	-0-	13571	3	3621	9	Y	3292	3224	0
12	19065	X	15423	-0-	-3642	-0-	11593	3	3830	9	Y	3482	3436	0
01	19065	X	14635	-0-	-4430	-0-	11554	3	3081	9	Y	2801	2721	0
02	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	14706	3	3364	9	Y	3058	2974	0
*03	17763	X	16161	-0-	-1602	-0-	12609	3	3552	9	Y	3229	3068	0
04	17190	X	15288	-0-	-1902	-0-	12505	3	2783	9	Y	2530	2420	0
05	19778	X	14576	-0-	-5202	-0-	3	1	7657	3	Y	6287	6076	0
							6916	9						
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285244														
COMPL. DATE 08/21/2018														
TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102														
12	10664	X	9220	-0-	-1444	-0-	7834	3	1386	9	N	1260	1257	0
01	10571	X	6496	-0-	-4075	-0-	5451	3	1045	9	N	950	995	0
02	9548	X	6914	-0-	-2634	-0-	5591	3	1323	9	N	1203	1186	0
03	10075	X	10034	-0-	-41	-0-	8425	3	1609	9	N	1463	1409	0
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8085	3	1381	9	N	1255	1220	0
05	9207	X	3020	-0-	-6187	-0-	2700	3	320	9	N	291	289	0

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285400	COMPL.	DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11388	- 18873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	25513 X	22131	-0-	-3382	-0-	17817	3	4314	9	N	3922	3897	0	25	8
01	25513 X	12278	-0-	-13235	-0-	8898	3	3380	9	N	3073	3057	0	16	8
02	23044 X	13007	-0-	-10037	-0-	9318	3	3689	9	N	3354	3339	0	15	8
03	22134 X	13509	-0-	-8625	-0-	10052	3	3457	9	N	3143	3119	0	24	8
04	21420 X	18546	-0-	-2874	-0-	14459	3	4087	9	N	3715	3688	0	27	8
05	22134 X	15334	-0-	-6800	-0-	12066	3	3268	9	N	2971	2957	0	14	8
CYCLONE 54-2-15 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285489	COMPL.	DATE 07/17/2018	TOTAL	DEPTH 11701	PERF.11981	- 19006		
12	9703 X	7953	-0-	-1750	-0-	5707	3	2246	9	N	2042	1977	0	65	8
01	9703 X	3174	-0-	-6529	-0-	1397	3	1777	9	N	1615	1583	0	32	8
02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	5928	3	1840	9	N	1673	1626	0	47	8
03	8339 X	6892	-0-	-1447	-0-	4986	3	1906	9	N	1733	1696	0	37	8
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	5686	3	2232	9	N	2029	2005	0	24	8
05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	6841	3	2530	9	N	2300	2284	0	16	8
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285557	COMPL.	DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH 11346	PERF.11751	- 21872		
*07	13206 X	12597	-0-	-609	-0-	9375	3	3222	9	Y	2929	2851	0	78	8
*08	14167 X	13333	-0-	-834	-0-	10015	3	3318	9	Y	3016	2913	0	103	8
09	13710 X	12541	-0-	-1169	-0-	9061	3	3480	9	Y	3164	3086	0	78	8
10	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	8662	3	3729	9	Y	3390	3353	0	37	8
11	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	7666	3	3428	9	Y	3116	3032	0	84	8
12	13330 X	10461	-0-	-2869	-0-	7043	3	3418	9	Y	3107	2999	0	108	8
01	13330 X	11351	-0-	-1979	-0-	7542	3	3809	9	Y	3463	3272	0	191	8
02	9744 X	9123	-0-	-621	-0-	5875	3	3248	9	Y	2953	2931	0	22	8
03	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	10048	3	3578	9	Y	3253	3214	0	39	8
04	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	9141	3	3505	9	Y	3186	3031	0	155	8
05	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	10784	3	3341	9	Y	3037	2992	0	45	8
QUESO 34-153 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285569	COMPL.	DATE 11/03/2018	TOTAL	DEPTH 11227	PERF.11605	- 18827		
*07	19375 X	10147	-0-	-9228	-0-	7161	3	131	4	N	2595	2536	0	71	8
						2855	9								19
08	20863 X	9531	-0-	-11332	-0-	6422	3	135	4	N	2704	2633	0	56	8
						2974	9								34
09	20190 X	15758	-0-	-4432	-0-	11645	3	184	4	N	3572	3529	0	48	8
						3929	9								29
*10	20863 X	12036	-0-	-8827	-0-	8698	3	150	4	N	2898	2875	0	52	8
						3188	9								-0-
11	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	14522	3	169	4	Y	3159	3059	0	73	8
						3475	9								27
12	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	16561	3	203	4	Y	3928	3887	0	39	8
						4321	9								29
01	16275 X	8371	-0-	-7904	-0-	5266	3	138	4	Y	2697	2643	0	49	8
						2967	9								34
02	16968 X	3742	-0-	-13226	-0-	1419	3	98	4	Y	2023	1988	0	17	8
						2225	9								52
*03	21080 X	8211	-0-	-12869	-0-	4642	3	153	4	Y	3105	2992	0	115	8
						3416	9								50
04	20400 X	4496	-0-	-15904	-0-	1929	3	113	4	Y	2231	2173	0	55	8
						2454	9								53
05	21080 X	5462	-0-	-15618	-0-	2931	3	113	4	Y	2198	2127	0	81	8
						2418	9								43

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286176	COMPL.	DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792 - 21218
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	22940 X	17306	-0-	-5634	-0-	15130	3	2176	9	N	1978	1927	0	51	8 -0-
01	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	34003	3	2958	9	N	2689	2588	0	101	8 -0-
02	29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967	0	13	8 -0-
03	49360 X	49360	-0-	-0-	-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343	0	21	8 -0-
04	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042	0	84	8 -0-
05	49456 X	49456	-0-	-0-	-0-	47049	3	2407	9	N	2188	2165	0	23	8 -0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286220	COMPL.	DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11404 - 18820
12	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	18511	3	3747	9	N	3406	3381	0	25	8 -0-
01	20584 X	10017	-0-	-10567	-0-	7810	3	2207	9	N	2006	1990	0	16	8 -0-
02	18592 X	7483	-0-	-11109	-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490	0	10	8 -0-
03	22258 X	18532	-0-	-3726	-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841	0	29	8 -0-
04	21540 X	19213	-0-	-2327	-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787	0	23	8 -0-
05	22258 X	16880	-0-	-5378	-0-	14200	3	2680	9	N	2436	2423	0	13	8 -0-
BOB COUCH 3-10				WELL #:	2H	RRCID ->	286239	COMPL.	DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.	11350 - 17818
12	13640 X	13528	-0-	-112	-0-	11364	3	87	4	N	1888	1823	1		273
						2077	9								
01	16988 X	10529	-0-	-6459	-0-	7648	3	123	4	N	2507	2062	1	332	8 386
						2758	9								
02	15344 X	11001	-0-	-4343	-0-	8791	3	96	4	N	1922	1775	1	8	8 525
						2114	9								
03	16988 X	14630	-0-	-2358	-0-	11964	3	127	4	N	2308	2523	1		310
						2539	9								
04	14910 X	10935	-0-	-3975	-0-	8659	3	79	4	N	1997	1798	1	287	8 222
						2197	9								
05	13516 X	12143	-0-	-1373	-0-	9452	3	88	4	N	2366	1965	1	413	8 210
						2603	9								
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286259	COMPL.	DATE	02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.	11606 - 20849
*07	21111 X	20189	-0-	-922	-0-	16953	3	3236	9	Y	2942	2871	0	71	8 -0-
08	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	3074	2978	0	96	8 -0-
09	20430 X	14955	-0-	-5475	-0-	11654	3	3301	9	Y	3001	2926	0	75	8 -0-
10	21049 X	14367	-0-	-6682	-0-	11048	3	3319	9	Y	3017	2983	0	34	8 -0-
11	19650 X	13331	-0-	-6319	-0-	10154	3	3177	9	Y	2888	2808	0	80	8 -0-
12	20181 X	12172	-0-	-8009	-0-	9115	3	3057	9	Y	2779	2682	0	97	8 -0-
01	15469 X	10618	-0-	-4851	-0-	7570	3	3048	9	Y	2771	2609	0	162	8 -0-
02	11872 X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533	0	22	8 -0-
03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574	0	37	8 -0-
04	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434	0	136	8 -0-
05	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	12639	3	2471	9	Y	2246	2209	0	37	8 -0-
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286441	COMPL.	DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665 - 21814
*07	9579 X	6148	-0-	-3431	-0-	3600	3	2548	9	Y	2316	2297	0	19	8 -0-
*08	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	4131	3	2631	9	Y	2392	2375	0	17	8 -0-
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	4242	3	2641	9	Y	2401	2378	0	23	8 -0-
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	3968	3	2644	9	Y	2404	2386	0	18	8 -0-
11	6360 X	5863	-0-	-497	-0-	3343	3	2520	9	Y	2291	2278	0	13	8 -0-
12	6572 X	3223	-0-	-3349	-0-	1943	3	1280	9	Y	1164	1135	0	29	8 -0-
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	7939	3	2222	9	Y	2020	1980	0	40	8 -0-
02	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114	0	20	8 -0-
03	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321	0	31	8 -0-
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364	0	19	8 -0-
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	5744	3	2036	9	Y	1851	1838	0	13	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ASH 55-1-32 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	23310 X	22835	-0-	-475	-0-	18468 3	4367 9	Y	3970	3936 0	33 8			96
*07	24087 X	23985	-0-	-102	-0-	19971 3	4014 9	Y	3649	3713 0	32 8			-0-
08	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	21641 3	3983 9	Y	3621	3477 0	27 8			117
09	84905 X	84905	-0-	-0-	-0-	69152 3	15753 9	Y	14321	13998 0	47 8			393
10	39311 X	39311	-0-	-0-	-0-	30531 3	8780 9	Y	7982	8132 0	40 8			203
11	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	20683 3	5085 9	Y	4623	4669 0	27 8			130
12	41447 X	28944	-0-	-12503	-0-	23907 3	5037 9	Y	4579	4532 0	41 8			136
01	41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-			Y	3389	3361 0	38 8			126
02	45920 X	26781	-0-	-19139	-0-	23750 3	3031 9	Y	2755	2869 0	12 8			-0-
03	38967 X	19327	-0-	-19640	-0-	15759 3	3568 9	Y	3244	3218 0	26 8			-0-
04	28020 X	18514	-0-	-9506	-0-	14118 3	4396 9	Y	3996	3977 0	19 8			-0-
*05	29636 X	18143	-0-	-11493	-0-	14270 3	3873 9	Y	3521	3503 0	18 8			-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214														
12	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	18935 3	3347 9	N	3043	3011 0	32 8			-0-
01	20801 X	13210	-0-	-7591	-0-	11572 3	1638 9	N	1489	1462 0	27 8			-0-
02	38914 X	38914	-0-	-0-	-0-	36232 3	2682 9	N	2438	2384 0	54 8			-0-
03	26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	22057 3	4741 9	N	4310	4254 0	56 8			-0-
04	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	22411 3	5257 9	N	4779	4730 0	49 8			-0-
05	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	19442 3	4324 9	N	3931	3902 0	29 8			-0-
BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648														
12	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	6373 3	94 4	N	1900	1928 0	14 8			188
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	2090 9								
						3672 3	101 4	N	2034	1973 0	19 8			230
						2237 9								
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	5520 3	83 4	N	1669	1619 0	17 8			263
						1836 9								
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	304 3	65 4	N	1305	1396 0	11 8			161
						1436 9								
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	7499 3	109 4	N	2205	2036 0	13 8			317
						2426 9								
05	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	9326 3	99 4	N	1943	2019 0	18 8			223
						2137 9								
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171														
12	21762 X	18482	-0-	-3280	-0-	15531 3	2951 9	N	2683	2612 0	71 8			-0-
01	21142 X	14789	-0-	-6353	-0-	11790 3	2999 9	N	2726	2371 0	355 8			-0-
02	19096 X	14789	-0-	-4307	-0-	12187 3	2602 9	N	2365	2342 0	23 8			-0-
03	19220 X	14449	-0-	-4771	-0-	11801 3	2648 9	N	2407	2391 0	16 8			-0-
04	18600 X	14763	-0-	-3837	-0-	12193 3	2570 9	N	2336	2324 0	12 8			-0-
05	18476 X	14965	-0-	-3511	-0-	12338 3	2627 9	N	2388	2371 0	17 8			-0-
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630														
12	20863 X	14050	-0-	-6813	-0-	10748 3	3302 9	N	3002	2992 0	10 8			-0-
01	20863 X	12049	-0-	-8814	-0-	8324 3	3725 9	N	3386	3371 0	15 8			-0-
02	18844 X	16367	-0-	-2477	-0-	12814 3	3553 9	N	3230	3197 0	33 8			-0-
03	19964 X	16624	-0-	-3340	-0-	13059 3	3565 9	N	3241	3218 0	23 8			-0-
04	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	14618 3	5093 9	N	4630	4613 0	17 8			-0-
05	18135 X	17118	-0-	-1017	-0-	13360 3	3758 9	N	3416	3391 0	25 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOND UNIT 3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	9835	3	71	4	N	1253	1225	0	145
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	1378	9	82	4	N	1336	1272	0	182
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	9388	3	53	4	N	772	648	0	285
03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	1470	9	70	4	N	1196	1288	0	174
04	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	7904	3	88	4	N	1465	1453	0	169
05	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	849	9	78	4	N	1424	1412	0	163
						7468	3							
						1316	9							
						10152	3							
						1612	9							
						9917	3							
						1566	9							
RIVERTON 57-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353														
12	29264 X	7159	-0-	-22105	-0-	6290	3	869	9	Y	790	772	0	-0-
01	29264 X	10281	-0-	-18983	-0-	9100	3	1181	9	Y	1074	1033	0	-0-
02	26376 X	4699	-0-	-21677	-0-	4115	3	584	9	Y	531	505	0	-0-
03	11160 X	9953	-0-	-1207	-0-	8861	3	1092	9	Y	993	948	0	-0-
04	10800 X	4536	-0-	-6264	-0-	4153	3	383	9	Y	348	321	0	-0-
05	10292 X	6796	-0-	-3496	-0-	6244	3	552	9	Y	502	474	0	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376														
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5101	3	576	9	N	524	497	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438														
12	17546 X	7818	-0-	-9728	-0-	5898	3	1920	9	N	1745	1728	0	-0-
01	17546 X	10186	-0-	-7360	-0-	8056	3	2130	9	N	1936	1909	0	-0-
02	15848 X	8684	-0-	-7164	-0-	6679	3	2005	9	N	1823	1804	0	-0-
03	15779 X	8307	-0-	-7472	-0-	6293	3	2014	9	N	1831	1805	0	-0-
04	10710 X	6475	-0-	-4235	-0-	4640	3	1835	9	N	1668	1648	0	-0-
05	10199 X	7273	-0-	-2926	-0-	5532	3	1741	9	N	1583	1572	0	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217														
12	26195 X	1082	-0-	-25113	-0-	839	3	243	9	Y	221	220	0	-0-
01	26195 X	22941	-0-	-3254	-0-	18843	3	4098	9	Y	3725	3696	0	-0-
02	21448 X	18092	-0-	-3356	-0-	14926	3	3166	9	Y	2878	2840	0	-0-
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	17580	3	3685	9	Y	3350	3316	0	-0-
04	22200 X	20680	-0-	-1520	-0-	17295	3	3385	9	Y	3077	3028	0	-0-
05	22940 X	18943	-0-	-3997	-0-	16058	3	2885	9	Y	2623	2592	0	-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541														
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4411	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
01	3441 X	1145	-0-	-2296	-0-	1088	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
02	3108 X	1400	-0-	-1708	-0-	1324	3	76	9	Y	69	68	0	-0-
03	4464 X	1381	-0-	-3083	-0-	1318	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
04	4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	-0-
05	4464 X	4252	-0-	-212	-0-	3854	3	398	9	Y	362	358	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	3100 N	3464	-0-	364	364	3429	3	35	9	Y	32	30	0	2 8	-0-	
01	930 N	24	-0-	-906	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1 8	-0-	
02	840 X	235	-0-	-605	-0-	18	3	217	9	Y	197	188	0	9 8	-0-	
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	3	3	0		-0-	
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-				-0-	
05	3472 X	119	-0-	-3353	-0-	71	3	48	9	Y	44	44	0		-0-	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																
12	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	19187	3	3873	9	N	3521	3048	0	575 1	169	
												36	8			
01	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	12338	3	2874	9	N	2613	2590	0	32 8	160	
02	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	9487	3	1531	9	N	1392	1487	0	65 8	-0-	
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9	Y	3559	3089	0	184 8	286	
04	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9	Y	2857	2864	0	85 8	194	
05	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	13705	3	2946	9	Y	2678	2537	0	56 8	279	
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048																
12	33759 X	26891	-0-	-6868	-0-	21737	3	5154	9	N	4685	4672	0	13 8	-0-	
01	33759 X	9056	-0-	-24703	-0-	5731	3	3325	9	N	3023	3010	0	13 8	-0-	
02	27328 X	23452	-0-	-3876	-0-	19327	3	4125	9	N	3750	3717	0	33 8	-0-	
03	29667 X	22761	-0-	-6906	-0-	18622	3	4139	9	N	3763	3739	0	24 8	-0-	
04	26010 X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9	N	3984	3966	0	18 8	-0-	
05	26877 X	18434	-0-	-8443	-0-	14496	3	3938	9	N	3580	3562	0	18 8	-0-	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075																
12	27652 X	27535	-0-	-117	-0-	24566	3	2969	9	N	2699	2673	0	26 8	-0-	
01	29667 X	21220	-0-	-8447	-0-	19153	3	2067	9	N	1879	1849	0	30 8	-0-	
02	26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	22870	3	3952	9	N	3593	3546	0	47 8	-0-	
03	29667 X	27200	-0-	-2467	-0-	24344	3	2856	9	N	2596	2549	0	47 8	-0-	
04	28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9	N	2479	2431	0	48 8	-0-	
05	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	27760	3	2730	9	N	2482	2438	0	44 8	-0-	
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																
12	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	18889	3	5379	9	N	4890	4874	0	37 8	251	
01	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10676	3	3515	9	N	3195	3383	0	32 8	31	
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	13494	3	3982	9	N	3620	3578	0	46 8	27	
03	35404 X	35404	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9	N	5166	4961	0	200 8	32	
04	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9	N	5063	4905	0	157 8	33	
05	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	17149	3	4811	9	N	4374	4249	0	126 8	32	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHOLLA STATE 2-4														
WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	3216	3	1242	9	Y	1129	1089	0	-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	4172	3	1272	9	Y	1156	1107	0	-0-
02	6104 X	2632	-0-	-3472	-0-	1820	3	812	9	Y	738	700	0	-0-
03	6758 X	3289	-0-	-3469	-0-	2353	3	936	9	Y	851	812	0	-0-
04	6540 X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9	Y	194	189	0	-0-
05	5456 X	1704	-0-	-3752	-0-	855	3	849	9	Y	772	755	0	-0-
HELIOS 56-2-30														
WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360														
12	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	24133	3	2845	9	N	2586	2558	0	-0-
01	17794 X	15146	-0-	-2648	-0-	13559	3	1587	9	N	1443	1412	0	-0-
02	16072 X	7869	-0-	-8203	-0-	6109	3	1760	9	N	1600	1572	0	-0-
03	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9	N	2686	2503	0	-0-
04	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9	N	2025	1926	0	-0-
05	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	16063	3	2269	9	N	2063	1969	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364														
12	37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	31630	3	5622	9	N	5111	5056	0	-0-
01	33759 X	14667	-0-	-19092	-0-	12305	3	2362	9	N	2147	2104	0	-0-
02	30492 X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9	N	3812	3737	0	-0-
03	33759 X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9	N	4385	4326	0	-0-
04	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9	N	4554	4460	0	-0-
05	33759 X	23260	-0-	-10499	-0-	19736	3	3524	9	N	3204	3153	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516														
12	26257 X	21030	-0-	-5227	-0-	17521	3	3509	9	N	3190	3104	0	-0-
01	26257 X	18274	-0-	-7983	-0-	14868	3	3406	9	N	3096	2947	0	-0-
02	23716 X	19082	-0-	-4634	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491	0	-0-
03	25513 X	22127	-0-	-3386	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671	0	-0-
04	24150 X	20202	-0-	-3948	-0-	16683	3	3519	9	N	3199	3082	0	-0-
05	21142 X	20249	-0-	-893	-0-	16994	3	3255	9	N	2959	2925	0	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164														
12	43028 X	34033	-0-	-8995	-0-	30065	3	3968	9	N	3607	3562	0	-0-
01	43028 X	20627	-0-	-22401	-0-	18186	3	2441	9	N	2219	2160	0	-0-
02	38864 X	3721	-0-	-35143	-0-	3200	3	521	9	N	474	457	0	-0-
03	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	3	3	0	-0-
04	33870 X	44	-0-	-33826	-0-	2	3	42	9	N	38	38	0	-0-
05	34038 X	2506	-0-	-31532	-0-	1891	3	615	9	N	559	539	0	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287258														
COMPL. DATE 06/06/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	23374 X	15341	-0-	-8033	-0-	12909	3	2432	9 N	2211	2185	0	26 8	-0-
01	23374 X	7352	-0-	-16022	-0-	5584	3	1768	9 N	1607	1586	0	21 8	-0-
02	18284 X	7037	-0-	-11247	-0-	5883	3	1154	9 N	1049	1024	0	25 8	-0-
03	18011 X	17924	-0-	-87	-0-	15253	3	2671	9 Y	2428	2372	0	56 8	-0-
04	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	17100	3	2614	9 Y	2376	2329	0	47 8	-0-
05	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	14962	3	2547	9 Y	2315	2278	0	37 8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287259														
COMPL. DATE 06/06/2019														
TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
12	26319 X	23576	-0-	-2743	-0-	19526	3	4050	9 N	3682	3640	0	42 8	-0-
01	26660 X	17605	-0-	-9055	-0-	15157	3	2448	9 N	2225	2182	0	43 8	-0-
02	24080 X	14316	-0-	-9764	-0-	11859	3	2457	9 N	2234	2192	0	42 8	-0-
03	26660 X	20926	-0-	-5734	-0-	16740	3	4186	9 Y	3805	3738	0	67 8	-0-
04	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	22203	3	5154	9 Y	4685	4598	0	87 8	-0-
05	23591 X	23028	-0-	-563	-0-	19222	3	3806	9 Y	3460	3403	0	57 8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 287317														
COMPL. DATE 05/11/2019														
TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
12	21080 X	19228	-0-	-1852	-0-	16315	3	2913	9 Y	2648	2595	0	53 8	-0-
01	20429 X	19237	-0-	-1192	-0-	16422	3	2815	9 Y	2559	2496	0	63 8	-0-
02	16828 X	14542	-0-	-2286	-0-	12176	3	2366	9 Y	2151	2100	0	51 8	-0-
03	18631 X	17665	-0-	-966	-0-	14771	3	2894	9 Y	2631	2578	0	53 8	-0-
04	18030 X	15938	-0-	-2092	-0-	13195	3	2743	9 Y	2494	2456	0	38 8	-0-
05	18631 X	16273	-0-	-2358	-0-	13521	3	2752	9 Y	2502	2453	0	49 8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 287319														
COMPL. DATE 05/06/2019														
TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
12	12214 X	11029	-0-	-1185	-0-	9465	3	1564	9 Y	1422	1408	0	14 8	-0-
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9 Y	1401	1384	0	17 8	-0-
02	8708 X	7850	-0-	-858	-0-	7102	3	748	9 Y	680	665	0	15 8	-0-
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9 Y	1082	1066	0	16 8	-0-
04	9330 X	9273	-0-	-57	-0-	7977	3	1296	9 Y	1178	1169	0	9 8	-0-
05	9641 X	8330	-0-	-1311	-0-	7205	3	1125	9 Y	1023	1010	0	13 8	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287325														
COMPL. DATE 10/18/2016														
TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
*06	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	3936	3	2888	9 Y	2625	2593	0	22 8	63
*07	7874 X	6487	-0-	-1387	-0-	4539	3	1948	9 Y	1771	1775	0	11 8	48
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	4902	3	1484	9 Y	1349	1337	0	15 8	45
09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4041	3	1475	9 Y	1341	1337	0	12 8	37
10	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	3981	3	1784	9 Y	1622	1606	0	12 8	41
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4000	3	1563	9 Y	1421	1414	0	8 8	40
12	5549 X	4830	-0-	-719	-0-	2918	3	1912	9 Y	1738	1712	0	14 8	52
01	5549 X	3336	-0-	-2213	-0-	1264	3	2072	9 Y	1884	1850	0	16 8	70
02	5180 X	2706	-0-	-2474	-0-	571	3	2135	9 Y	1941	1935	0	10 8	66
03	5735 X	2085	-0-	-3650	-0-	834	3	1251	9 Y	1137	1151	0	10 8	42
04	5550 X	5012	-0-	-538	-0-	3378	3	1634	9 Y	1485	1451	0	13 8	63
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	4252	3	1848	9 Y	1680	1658	0	7 8	78

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD 57-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287329														
COMPL. DATE 11/23/2016														
TOTAL DEPTH 10151														
PERF.10417 - 14693														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13764 X	10391	-0-	-3373	-0-	1 95	1 4	7799 2496	3 9	N	2269	1794 0	379 8	469
01	12958 X	7657	-0-	-5301	-0-	5471 2115	3 9	71 4	N	1923	1497 0	534 8	361	
02	10836 X	8507	-0-	-2329	-0-	1 82	1 4	6951 1473	3 9	N	1339	1618 0	82 8	-0-
03	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	1 100	1 4	9312 2740	3 9	Y	2491	1956 0	129 8	406
04	10050 X	2460	-0-	-7590	-0-	1441 964	3 9	55 4	Y	876	721 0	192 8	369	
05	10385 X	3249	-0-	-7136	-0-	1 83	1 4	1751 1414	3 9	Y	1285	854 0	492 8	308
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330														
COMPL. DATE 10/12/2021														
TOTAL DEPTH 9923														
PERF.10400 - 17470														
12	21080 X	19385	-0-	-1695	-0-	14721	3	4664 9	N	4240	4397 0	26 8	502	
01	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	19199	3	3486 9	N	3169	3256 0	41 8	374	
02	19040 X	12324	-0-	-6716	-0-	9552	3	2772 9	N	2520	2413 0	33 8	448	
03	21080 X	17968	-0-	-3112	-0-	13973	3	3995 9	N	3632	3627 0	45 8	408	
04	20400 X	17341	-0-	-3059	-0-	13224	3	4117 9	N	3743	3414 0	334 1	361	
05	21080 X	15707	-0-	-5373	-0-	12159	3	3548 9	N	3225	3193 0	32 8	361	
CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349														
COMPL. DATE 06/27/2016														
TOTAL DEPTH 10586														
PERF.11100 - 20171														
12	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	18333	3	4721 9	N	4292	4217 0	45 8	652	
01	22413 X	16880	-0-	-5533	-0-	13824	3	3056 9	N	2778	2747 0	56 8	627	
02	22400 X	12883	-0-	-9517	-0-	9228	3	3655 9	N	3323	3507 0	66 8	377	
03	24800 X	9128	-0-	-15672	-0-	8248	3	880 9	N	800	759 0	36 8	382	
04	24000 X	12279	-0-	-11721	-0-	10546	3	1733 9	N	1575	1461 0	73 8	423	
05	23064 X	4944	-0-	-18120	-0-	4533	3	411 9	N	374	358 0	16 8	423	
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287354														
COMPL. DATE 07/15/2019														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF.11017 - 18728														
12	12493 X	10734	-0-	-1759	-0-	9466	3	1268 9	N	1153	1145 0	8 8	-0-	
01	12493 X	10484	-0-	-2009	-0-	9135	3	1349 9	N	1226	1212 0	14 8	-0-	
02	10332 X	3790	-0-	-6542	-0-	3370	3	420 9	N	382	371 0	11 8	-0-	
03	11253 X	9333	-0-	-1920	-0-	8276	3	1057 9	N	961	922 0	39 8	-0-	
04	10380 X	9733	-0-	-647	-0-	8561	3	1172 9	N	1065	1030 0	35 8	-0-	
05	10726 X	9538	-0-	-1188	-0-	8396	3	1142 9	N	1038	1007 0	31 8	-0-	
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287355														
COMPL. DATE 07/15/2019														
TOTAL DEPTH 11682														
PERF.10742 - 17969														
12	24800 X	21397	-0-	-3403	-0-	18140	3	3257 9	N	2961	2933 0	28 8	-0-	
01	24800 X	19435	-0-	-5365	-0-	16113	3	3322 9	N	3020	2980 0	40 8	-0-	
02	21504 X	13200	-0-	-8304	-0-	11009	3	2191 9	N	1992	1945 0	47 8	-0-	
03	23808 X	21100	-0-	-2708	-0-	17506	3	3594 9	N	3267	3109 0	158 8	-0-	
04	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	17641	3	3232 9	N	2938	2808 0	130 8	-0-	
05	21390 X	20588	-0-	-802	-0-	17510	3	3078 9	N	2798	2685 0	113 8	-0-	
YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287356														
COMPL. DATE 07/15/2019														
TOTAL DEPTH 10633														
PERF.11068 - 18775														
12	6076 X	5425	-0-	-651	-0-	4433	3	992 9	N	902	895 0	7 8	-0-	
01	6076 X	4344	-0-	-1732	-0-	3396	3	948 9	N	862	853 0	9 8	-0-	
02	5488 X	384	-0-	-5104	-0-	30	3	354 9	N	322	314 0	8 8	-0-	
03	6014 X	4043	-0-	-1971	-0-	3153	3	890 9	N	809	779 0	30 8	-0-	
04	5250 X	5039	-0-	-211	-0-	4067	3	972 9	N	884	858 0	26 8	-0-	
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	4838	3	997 9	N	906	880 0	26 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 287397	COMPL.	DATE 08/03/2015	TOTAL	DEPTH 11786	PERF.12184	- 19981		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	37920 X	16804	-0-	-21116	-0-	13149 3383	2 9	272	4	Y	3075	3010	0	63 8 73
*07	39184 X	17083	-0-	-22101	-0-	14245 2717	2 9	121	4	Y	2470	2444	0	33 8 66
08	37231 X	16199	-0-	-21032	-0-	13611 2462	2 9	126	4	Y	2238	2187	0	44 8 73
09	26220 X	14424	-0-	-11796	-0-	11701 2399	2 9	324	4	Y	2181	2163	0	32 8 59
10	17298 X	16233	-0-	-1065	-0-	13059 2984	2 9	190	4	Y	2713	2686	0	17 8 69
11	16530 X	15272	-0-	-1258	-0-	12420 2730	2 9	122	4	Y	2482	2445	0	37 8 69
12	17081 X	13405	-0-	-3676	-0-	10771 2521	2 9	113	4	Y	2292	2246	0	48 8 67
01	16554 X	14191	-0-	-2363	-0-	11090 2973	2 9	128	4	Y	2703	2591	0	81 8 98
02	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	10941 2466	2 9	110	4	Y	2242	2254	0	10 8 76
03	14911 X	14295	-0-	-616	-0-	11701 2482	2 9	112	4	Y	2256	2232	0	17 8 83
04	14430 X	13133	-0-	-1297	-0-	10705 2324	2 9	104	4	Y	2113	2042	0	66 8 88
05	14911 X	13162	-0-	-1749	-0-	10391 2180	2 9	591	4	Y	1982	1959	0	20 8 91
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 287399	COMPL.	DATE 01/07/2016	TOTAL	DEPTH 11781	PERF.11980	- 20187		
*06	38160 X	16701	-0-	-21459	-0-	11742 4600	2 9	359	4	Y	4182	4125	0	50 8 100
*07	39432 X	13816	-0-	-25616	-0-	10075 3594	2 9	147	4	Y	3267	3255	0	24 8 88
08	32891 X	15708	-0-	-17183	-0-	12168 3379	2 9	161	4	Y	3072	3022	0	36 8 102
09	22590 X	16588	-0-	-6002	-0-	12360 3733	2 9	495	4	Y	3394	3373	0	30 8 93
10	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	12177 4085	2 9	246	4	Y	3714	3698	0	14 8 95
11	15900 X	15306	-0-	-594	-0-	11416 3735	2 9	155	4	Y	3395	3363	0	32 8 95
12	17143 X	13171	-0-	-3972	-0-	9827 3210	2 9	134	4	Y	2918	2888	0	39 8 86
01	17143 X	14745	-0-	-2398	-0-	10654 3930	2 9	161	4	Y	3573	3458	0	70 8 131
02	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	10258 3302	2 9	137	4	Y	3002	3021	0	9 8 103
03	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	11138 3669	2 9	151	4	Y	3335	3300	0	15 8 123
04	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	9804 3391	2 9	139	4	Y	3083	3020	0	56 8 130
05	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	9454 3263	2 9	873	4	Y	2966	2943	0	16 8 137

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	7H	RRCID -> 287400	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12000	- 20611			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	16920 X	15773	-0-	-1147	-0-	12693 3	3080 9	Y	2800	2783 0	15 8	68		
*07	18011 X	13668	-0-	-4343	-0-	11198 3	2470 9	Y	2245	2241 0	12 8	60		
*08	18011 X	16427	-0-	-1584	-0-	14023 3	2404 9	Y	2185	2161 0	11 8	73		
09	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	16169 3	2784 9	Y	2531	2519 0	16 8	69		
10	19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	16462 3	2959 9	Y	2690	2678 0	13 8	68		
11	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	15377 3	2657 9	Y	2415	2405 0	10 8	68		
12	19592 X	18321	-0-	-1271	-0-	15559 3	2762 9	Y	2511	2452 0	53 8	74		
01	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	17496 3	3098 9	Y	2816	2767 0	18 8	105		
02	17696 X	14080	-0-	-3616	-0-	12075 3	2005 9	Y	1823	1857 0	9 8	62		
03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-			Y	694	740 0	7 8	9		
04	19920 X	12261	-0-	-7659	-0-	10236 3	2025 9	Y	1841	1836 0	14 8	-0-		
05	20584 X	11621	-0-	-8963	-0-	9665 3	1956 9	Y	1778	1770 0	8 8	-0-		
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 287402	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 11646	PERF.11883	- 20582			
*06	23490 X	12447	-0-	-11043	-0-	9401 3	3046 9	Y	2769	2705 0	70 8	66		
*07	19871 X	14391	-0-	-5480	-0-	11072 3	3319 9	Y	3017	2959 0	44 8	80		
*08	19871 X	16429	-0-	-3442	-0-	13332 3	3097 9	Y	2815	2743 0	60 8	92		
09	19230 X	15770	-0-	-3460	-0-	12319 3	3451 9	Y	3137	3094 0	50 8	85		
10	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	12337 3	3826 9	Y	3478	3453 0	22 8	88		
11	16320 X	12866	-0-	-3454	-0-	9785 3	3081 9	Y	2801	2763 0	48 8	78		
12	16864 X	13338	-0-	-3526	-0-	10057 3	3281 9	Y	2983	2906 0	67 8	88		
01	16864 X	15205	-0-	-1659	-0-	11461 3	3744 9	Y	3404	3254 0	115 8	123		
02	14728 X	12301	-0-	-2427	-0-	9463 3	2838 9	Y	2580	2602 0	13 8	88		
03	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y	766	839 0	7 8	8		
04	14700 X	13649	-0-	-1051	-0-	10512 3	3137 9	Y	2852	2757 0	103 8	-0-		
05	15190 X	14684	-0-	-506	-0-	11343 3	3341 9	Y	3037	3010 0	27 8	-0-		
GREYBULL 55-4-11				WELL #:	1H	RRCID -> 287406	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.11026	- 15506			
12	1116 X	459	-0-	-657	-0-	22 4	437 9	Y	397	256 1	1 8	338		
01	434 X	44	-0-	-390	-0-	10 4	34 9	Y	31	1 8		368		
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	268 1		100		
03	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	589 3	27 4	Y	435	247 1	4 8	284		
						479 9								
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-	480 3	18 4	Y	284	293 1	2 8	273		
						312 9								
05	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	901 3	28 4	Y	461	311 1	5 8	418		
						507 9								
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287431	COMPL. DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH 9756	PERF.10060	- 17299			
12	56139 X	56139	-0-	-0-	-0-	53235 3	2904 9	N	2640	2608 0	32 8	-0-		
01	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	46951 3	2394 9	N	2176	2132 0	44 8	-0-		
02	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	61387 3	2588 9	N	2353	2309 0	44 8	-0-		
03	51520 X	51520	-0-	-0-	-0-	48953 3	2567 9	N	2334	2289 0	45 8	-0-		
04	52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	49560 3	2495 9	N	2268	2223 0	45 8	-0-		
05	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	53912 3	2470 9	N	2245	2203 0	42 8	-0-		
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287432	COMPL. DATE 08/18/2019	TOTAL	DEPTH 10002	PERF.10225	- 17459			
12	36301 X	26236	-0-	-10065	-0-	24038 3	2198 9	N	1998	1979 0	19 8	-0-		
01	35898 X	22509	-0-	-13389	-0-	20581 3	1928 9	N	1753	1726 0	27 8	-0-		
02	24276 X	18909	-0-	-5367	-0-	17124 3	1785 9	N	1623	1596 0	27 8	-0-		
03	26257 X	18021	-0-	-8236	-0-	16144 3	1877 9	N	1706	1676 0	30 8	-0-		
04	25380 X	19220	-0-	-6160	-0-	17399 3	1821 9	N	1655	1627 0	28 8	-0-		
05	26226 X	22229	-0-	-3997	-0-	20279 3	1950 9	N	1773	1748 0	25 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	32736 X	22666	-0-	-10070	-0-	19379	3	3287	9 N	2988	2956	0	32 8	-0-
01	32736 X	19898	-0-	-12838	-0-	17157	3	2741	9 N	2492	2446	0	46 8	-0-
02	21980 X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9 N	2874	2823	0	51 8	-0-
03	23684 X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9 N	3095	3045	0	50 8	-0-
04	21930 X	16547	-0-	-5383	-0-	13266	3	3281	9 N	2983	2941	0	42 8	-0-
05	22661 X	19980	-0-	-2681	-0-	16744	3	3236	9 N	2942	2897	0	45 8	-0-
MELVILLE STATE UNIT 2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726														
12	88536 X	13062	-0-	-75474	-0-	10732	3	121	4 Y	2008	1977	0	31 8	93
						2209	9							
01	88536 X	9091	-0-	-79445	-0-	7565	3	79	4 Y	1315	1311	0	25 8	72
						1447	9							
02	79968 X	8757	-0-	-71211	-0-	7038	3	84	4 Y	1486	1473	0	25 8	60
						1635	9							
03	98921 X	11251	-0-	-87670	-0-	9098	3	107	4 Y	1860	1815	0	27 8	78
						2046	9							
04	95730 X	12884	-0-	-82846	-0-	10860	3	106	4 Y	1744	1716	0	22 8	84
						1918	9							
05	13051 X	12069	-0-	-982	-0-	9876	3	110	4 Y	1894	1856	0	29 8	93
						2083	9							
REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
12	11067 X	10425	-0-	-642	-0-	8277	3	110	4 Y	1853	1838	0	24 8	86
						2038	9							
01	11067 X	7250	-0-	-3817	-0-	5606	3	79	4 Y	1423	1409	0	22 8	78
						1565	9							
02	9772 X	8335	-0-	-1437	-0-	6453	3	91	4 Y	1628	1615	0	26 8	65
						1791	9							
03	10416 X	10386	-0-	-30	-0-	8126	3	109	4 Y	1955	1912	0	26 8	82
						2151	9							
04	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	9495	3	107	4 Y	1817	1790	0	21 8	88
						1999	9							
05	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	8840	3	114	4 Y	1993	1954	0	29 8	98
						2192	9							
BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
12	13051 X	87	-0-	-12964	-0-	3	3	84	9 Y	76	50	0	26 8	-0-
01	5115 X	100	-0-	-5015	-0-	3	3	97	9 Y	88	50	0	38 8	-0-
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				Y	54	7	0	47 8	-0-
03	2790 X	114	-0-	-2676	-0-	3	3	111	9 Y	101	48	0	53 8	-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	4	3	103	9 Y	94	52	0	42 8	-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	32	3	96	9 Y	87	44	0	43 8	-0-
KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586														
12	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	19108	3	101	4 Y	1364	1323	0	29 8	150
						1500	9							
01	27900 X	9337	-0-	-18563	-0-	8320	3	54	4 Y	875	818	0	21 8	186
						963	9							
02	25200 X	13166	-0-	-12034	-0-	11585	3	89	4 Y	1356	1347	0	42 8	153
						1492	9							
03	27900 X	12999	-0-	-14901	-0-	11514	3	78	4 Y	1279	1227	0	32 8	173
						1407	9							
04	20040 X	15081	-0-	-4959	-0-	13573	3	79	4 Y	1299	1300	0	26 8	146
						1429	9							
05	20708 X	15639	-0-	-5069	-0-	13908	3	90	4 Y	1492	1391	0	28 8	219
						1641	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PRITCHETT STATE C19-22				WELL #:	1H	RRCID	-> 287520	COMPL.	DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11367	- 15039		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	30194 X	26560	-0-	-3634	-0-	25066	3	1494	9	N	1358	1134	0	548	
01	30194 X	24492	-0-	-5702	-0-	23089	3	1403	9	N	1275	1282	0	520	
02	25452 X	23065	-0-	-2387	-0-	21643	3	1422	9	N	1293	1211	0	579	
03	28179 X	27748	-0-	-431	-0-	26288	3	1460	9	N	1327	1368	0	519	
04	26880 X	24151	-0-	-2729	-0-	22795	3	1356	9	N	1233	1211	0	527	
05	26567 X	15934	-0-	-10633	-0-	14544	3	1390	9	N	1264	1224	0	553	
TETON 56-2-26 UNIT D				WELL #:	1H	RRCID	-> 287529	COMPL.	DATE 09/08/2016	TOTAL	DEPTH 10707	PERF.11054	- 17912		
12	19406 X	18501	-0-	-905	-0-	15542	3	2959	9	Y	2690	2684	0	138	
01	19406 X	7910	-0-	-11496	-0-	6303	3	1607	9	Y	1461	1569	0	14	
02	18172 X	13824	-0-	-4348	-0-	11021	3	2803	9	Y	2548	2511	0	19	
03	20119 X	17701	-0-	-2418	-0-	14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	19	
04	19470 X	17154	-0-	-2316	-0-	14123	3	3031	9	Y	2755	2673	0	18	
05	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	15751	3	3273	9	Y	2975	2885	0	22	
CATCLAW UNIT 2-31				WELL #:	1H	RRCID	-> 287547	COMPL.	DATE 02/21/2016	TOTAL	DEPTH 10767	PERF.10960	- 16598		
12	11439 X	10513	-0-	-926	-0-	8892	2	84	4	Y	1397	1415	0	191	
						1537	9								
01	11439 X	7589	-0-	-3850	-0-	6350	2	65	4	Y	1067	1011	0	227	
						1174	9								
02	10444 X	7664	-0-	-2780	-0-	6304	2	70	4	Y	1173	1044	0	334	
						1290	9								
03	11563 X	9542	-0-	-2021	-0-	7563	2	99	4	Y	1709	1600	0	417	
						1880	9								
04	11190 X	8351	-0-	-2839	-0-	6942	2	77	4	Y	1211	1270	0	340	
						1332	9								
05	10509 X	9822	-0-	-687	-0-	8327	2	91	4	Y	1276	1137	0	453	
						1404	9								
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 287552	COMPL.	DATE 11/06/2016	TOTAL	DEPTH 10490	PERF.10820	- 15166		
12	4619 X	2128	-0-	-2491	-0-	1138	2	34	4	Y	869	855	0	-0-	
						956	9								
01	7006 X	4642	-0-	-2364	-0-	3477	2	40	4	Y	1023	997	0	-0-	
						1125	9								
02	6328 X	5478	-0-	-850	-0-	4262	2	42	4	Y	1067	1044	0	-0-	
						1174	9								
03	7006 X	5939	-0-	-1067	-0-	4588	2	46	4	Y	1186	1159	0	-0-	
						1305	9								
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	4599	2	41	4	Y	1044	1018	0	-0-	
						1148	9								
05	6076 X	4469	-0-	-1607	-0-	3574	2	31	4	Y	785	771	0	-0-	
						864	9								
OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID	-> 287555	COMPL.	DATE 11/11/2015	TOTAL	DEPTH 10906	PERF.11262	- 16080		
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51	4	1315	9	N	1195	1077	0	257	
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	38	4	957	9	N	870	899	0	225	
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	55	4	1144	9	N	1040	1070	0	192	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	223	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	55	4	1364	9	N	1240	1130	0	330	
05	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	49	4	1267	9	N	1152	1140	0	339	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528																	
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 287557		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*										
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C										
											COND										
											PROD										
											*										
											*										
											DISPOSITIONS										
											AMT										
											CODE										
											AMT										
											CODE										
											EOM										
											BALANCE										
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-						Y	-0-	-0-								
01	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-						Y	-0-	-0-								
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-	-0-								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-								
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	569	2	1240	9	Y	1127	1098 0	29 8								
05	3100 N	10519	-0-	7419	7419	8213	2	2306	9	Y	2096	2061 0	35 8								
MARINER 57-2-31												WELL #:		2H		RRCID -> 287615		COMPL. DATE 10/06/2019		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318	
12	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	15898	3	1756	9	N	1596	1546 0	50 8	-0-							
01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	10235	3	1770	9	N	1609	1562 0	47 8	-0-							
02	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	14124	3	2079	9	N	1890	1827 0	63 8	-0-							
03	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233 0	48 8	-0-							
04	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	12721	3	1903	9	N	1730	1672 0	58 8	-0-							
05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	12976	3	1863	9	N	1694	1648 0	46 8	-0-							
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT												WELL #:		4H		RRCID -> 287684		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432	
12	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	14081	3	4278	9	N	3889	2860 0	1029 8	-0-							
01	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	29380	3	5426	9	N	4933	2886 0	2047 8	-0-							
02	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	25633	3	3081	9	N	2801	2583 0	218 8	-0-							
03	38865 X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289 0	384 8	-0-							
04	38023 X	38023	-0-	-0-	-0-	34170	3	3853	9	Y	3503	3223 0	280 8	-0-							
05	36448 X	36448	-0-	-0-	-0-	32530	3	3918	9	Y	3562	3283 0	279 8	-0-							
BEAVER 57-1-16 UNIT												WELL #:		2H		RRCID -> 287699		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
BEAVER 57-1-16 UNIT												WELL #:		1H		RRCID -> 287737		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-47			WELL #:			1H	RRCID -> 287738	COMPL. DATE 09/14/2016			TOTAL	DEPTH 11552	PERF.11896		- 16160		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	6720 X	4274	-0-	-2446	-0-		2759	3	64	4	Y	1319	1305	0	14	8	32
							1451	9									
*07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		4269	3	70	4	Y	1183	1171	0	12	8	32
							1301	9									
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-		4790	3	60	4	Y	940	932	0	9	8	31
							1034	9									
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		3567	3	157	4	Y	1013	1006	0	10	8	28
							1114	9									
10	5642 X	4552	-0-	-1090	-0-		3241	3	83	4	Y	1116	1109	0	7	8	28
							1228	9									
11	5850 X	4397	-0-	-1453	-0-		3269	3	53	4	Y	977	972	0	6	8	27
							1075	9									
12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-		7015	3	55	4	Y	1064	1052	0	7	8	32
							1170	9									
01	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-		9386	3	57	4	Y	1096	1078	0	9	8	41
							1206	9									
02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-		7601	3	48	4	Y	904	908	0	6	8	31
							994	9									
03	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-		7771	3	47	4	Y	881	871	0	9	8	32
							969	9									
04	7950 X	5782	-0-	-2168	-0-		4989	3	41	4	Y	684	679	0	8	8	29
							752	9									
05	8215 X	14	-0-	-8201	-0-		11	4	3	9	Y	3	29	0	3	8	-0-
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 287754	COMPL. DATE 02/13/2016			TOTAL	DEPTH 11476	PERF.11801		- 16165			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287768	COMPL. DATE 09/10/2019			TOTAL	DEPTH 10581	PERF.10945		- 21169			
12	26474 X	18087	-0-	-8387	-0-		15052	3	3035	9	N	2759	2688	0	71	8	-0-
01	24862 X	12054	-0-	-12808	-0-		10293	3	1761	9	N	1601	1520	0	81	8	-0-
02	21840 X	15111	-0-	-6729	-0-		13035	3	2076	9	N	1887	1742	0	145	8	-0-
03	22444 X	18721	-0-	-3723	-0-		15738	3	2983	9	N	2712	2292	0	420	8	-0-
04	20160 X	18744	-0-	-1416	-0-		15826	3	2918	9	N	2653	2304	0	349	8	-0-
05	18073 X	17417	-0-	-656	-0-		14393	3	3024	9	N	2749	2400	0	349	8	-0-
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287770	COMPL. DATE 09/10/2019			TOTAL	DEPTH 10539	PERF.10975		- 21255			
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287790														
ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	10628	3	52	4	Y	1308	1239	0	413
01	10478 X	6928	-0-	-3550	-0-	1439	9							
02	10052 X	7578	-0-	-2474	-0-	6124	3	28	4	Y	705	840	0	278
03	12121 X	7559	-0-	-4562	-0-	776	9							
04	11730 X	7468	-0-	-4262	-0-	6686	3	31	4	Y	783	923	0	138
05	12121 X	7490	-0-	-4631	-0-	861	9							
						6742	3	32	4	Y	714	753	0	94
						785	9						5	8
						6458	3	44	4	Y	878	798	0	164
						966	9						10	8
						6390	3	52	4	Y	953	859	0	245
						1048	9						13	8
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287794														
COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937														
12	3534 X	2793	-0-	-741	-0-	2219	3	574	9	N	522	502	0	-0-
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434	0	-0-
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6634	3	446	9	N	405	358	0	-0-
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7317	3	569	9	N	517	394	0	-0-
04	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	13618	3	549	9	N	499	405	0	-0-
05	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13365	3	596	9	N	542	458	0	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287898														
COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359														
12	18755 X	81	-0-	-18674	-0-	2	3	79	9	N	72	34	0	-0-
01	26939 X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497	0	-0-
02	24332 X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358	9	N	325	299	0	-0-
03	26939 X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369	9	N	335	310	0	-0-
04	23460 X	627	-0-	-22833	-0-	379	3	248	9	N	225	159	0	-0-
05	3255 X	883	-0-	-2372	-0-	676	3	207	9	N	188	143	0	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287899														
COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146														
12	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	22545	3	4178	9	N	3798	3757	0	-0-
01	33449 X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780	0	-0-
02	30212 X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386	9	N	2169	2104	0	-0-
03	33449 X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328	9	N	2116	2055	0	-0-
04	27690 X	13188	-0-	-14502	-0-	11264	3	1924	9	N	1749	1693	0	-0-
05	26722 X	10078	-0-	-16644	-0-	8832	3	1246	9	N	1133	1095	0	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 B														
WELL #: 2H RRCID -> 288040														
COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786														
12	12245 X	1735	-0-	-10510	-0-	1304	3	431	9	N	392	351	0	-0-
01	12245 X	4883	-0-	-7362	-0-	4531	3	352	9	N	320	285	0	-0-
02	7140 X	3873	-0-	-3267	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	3627 X	238	-0-	-3389	-0-	127	3	111	9	N	101	82	0	-0-
04	4740 X	3149	-0-	-1591	-0-	2958	3	191	9	N	174	157	0	-0-
05	4898 X	2724	-0-	-2174	-0-	1847	3	877	9	N	797	745	0	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 A														
WELL #: 1H RRCID -> 288042														
COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905														
12	2511 X	281	-0-	-2230	-0-	248	3	33	9	N	30	1	0	-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						17	2	0	-0-
02	3304 X	14	-0-	-3290	-0-	3	3	11	9	N	10	5	0	-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						-0-			-0-
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	68	3	213	9	N	194	183	0	-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																													
THREADFIN 57-1-38 UNIT																													
WELL #: 4H RRCID -> 288085															COMPL. DATE 12/19/2019					TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	18044	3	2301	9	Y	2092	2075	0	17	8	-0-													
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	26	8	-0-													
02	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	250	1	5710	3	Y	1784	1756	0	28	8	-0-													
						1962	9																						
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	454	1	8454	3	Y	1533	1472	0	61	8	-0-													
						1686	9																						
04	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	522	1	9429	3	Y	2083	2022	0	61	8	-0-													
						2291	9																						
05	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	392	1	8656	3	Y	2320	2270	0	50	8	-0-													
						2552	9																						
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 288135					COMPL. DATE 11/21/2019					TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118				
*12	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	39089	3	6570	9	N	5973	5926	0	47	8	-0-													
*01	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	31091	3	4924	9	N	4476	4400	0	76	8	-0-													
*02	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	40508	3	4631	9	N	4210	4138	0	72	8	-0-													
*03	66609 X	66609	-0-	-0-	-0-	58612	3	7997	9	Y	7270	7196	0	74	8	-0-													
*04	79822 X	79822	-0-	-0-	-0-	68581	3	11241	9	Y	10219	10146	0	73	8	-0-													
05	83905 X	83905	-0-	-0-	-0-	71322	3	12583	9	Y	11439	11374	0	65	8	-0-													
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 288163					COMPL. DATE 11/21/2019					TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620				
*12	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	17925	3	4047	9	N	3679	3631	0	48	8	-0-													
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	15	3	209	9	N	190	174	0	16	8	-0-													
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	44	3	628	9	N	571	538	0	33	8	-0-													
*03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	5851	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-													
*04	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	12457	3	3509	9	Y	3190	3095	0	95	8	-0-													
05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	15165	3	3720	9	Y	3382	3296	0	86	8	-0-													
REDBUD 55-1-12 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 288164					COMPL. DATE 07/11/2019					TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	8			-0-													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	8			-0-													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	8			-0-													
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 288165					COMPL. DATE 11/21/2019					TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943				
*12	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	15802	3	4319	9	N	3926	3891	0	35	8	-0-													
*01	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	4971	3	2272	9	N	2065	2013	0	52	8	-0-													
*02	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	12012	3	2984	9	N	2713	2659	0	54	8	-0-													
*03	24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	19876	3	4481	9	Y	4074	4003	0	71	8	-0-													
*04	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	20322	3	4238	9	Y	3853	3790	0	63	8	-0-													
05	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	21950	3	3483	9	Y	3166	3108	0	58	8	-0-													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 288166					COMPL. DATE 07/23/2019					TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942				
*06	18090 X	12948	-0-	-5142	-0-	9656	3	3292	9	N	2993	2970	0	17	8	72													
*07	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	540	593	0	19	8	-0-													
*08	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-													
*09	18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-													
10	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-													
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15934 X	11203	-0-	-4731	-0-	9164	3	2039	9	N	1854	1731	0	-0-
01	15934 X	12295	-0-	-3639	-0-	10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	-0-
02	14504 X	8833	-0-	-5671	-0-	7549	3	1284	9	N	1167	1145	0	-0-
03	16058 X	11031	-0-	-5027	-0-	8632	3	2399	9	N	2181	2148	0	-0-
04	15540 X	12061	-0-	-3479	-0-	9561	3	2500	9	N	2273	2158	0	-0-
05	12307 X	10580	-0-	-1727	-0-	8004	3	2576	9	N	2342	2310	0	-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342														
12	12896 X	12515	-0-	-381	-0-	9973	3	2542	9	N	2311	2300	0	-0-
01	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	-0-
02	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	26777	3	2464	9	N	2240	2231	0	-0-
03	27060 X	27060	-0-	-0-	-0-	24751	3	2309	9	N	2099	2085	0	-0-
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-	25131	3	2331	9	N	2119	2107	0	-0-
05	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	24079	3	2300	9	N	2091	2083	0	-0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972														
*06	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	13912	3	5357	9	N	4870	4824	0	118
*07	19964 X	19126	-0-	-838	-0-	14321	3	4805	9	N	4368	4341	0	117
08	19964 X	7114	-0-	-12850	-0-	5361	3	1753	9	Y	1594	1536	0	49
09	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	644	661	0	17
10	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	383	382	0	10
11	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	546	533	0	15
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	612	596	0	18
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	454	445	0	17
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0	-0-
03	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0	-0-
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	277	3	3978	9	Y	3616	3610	0	-0-
05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	17	3	5508	9	Y	5007	5002	0	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048														
12	39618 X	33314	-0-	-6304	-0-	29578	3	3736	9	N	3396	3300	0	-0-
01	50327 X	50327	-0-	-0-	-0-	46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	-0-
02	44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	40969	3	3115	9	N	2832	2812	0	-0-
03	37045 X	34220	-0-	-2825	-0-	31263	3	2957	9	N	2688	2658	0	-0-
04	38340 X	25818	-0-	-12522	-0-	22362	3	3456	9	N	3142	3026	0	-0-
05	39618 X	26350	-0-	-13268	-0-	23556	3	2794	9	N	2540	2511	0	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275														
12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	21157	3	1885	9	N	1714	1703	0	-0-
01	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	-0-
02	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	14919	3	1185	9	N	1077	1070	0	-0-
03	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	14515	3	1245	9	N	1132	1120	0	-0-
04	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	12606	3	1111	9	N	1010	1002	0	-0-
05	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	11983	3	1082	9	N	984	979	0	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703														
12	24868 X	24868	-0-	-0-	-0-	22246	3	2622	9	N	2384	2368	0	-0-
01	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	27025	3	3889	9	N	3535	3517	0	-0-
02	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	19633	3	2396	9	N	2178	2166	0	-0-
03	21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	18861	3	2226	9	N	2024	2004	0	-0-
04	23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0	-0-
05	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	20417	3	2624	9	N	2385	2374	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:		14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL		DEPTH 11846		PERF.13250 - 20267							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:		15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL		DEPTH 11654		PERF.12800 - 20395							
12	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	-0-	22452	3	4772	9	N	4338	4313	0	25	8	-0-				
01	24149	X	16266	-0-	-7883	-0-	-0-	12958	3	3308	9	N	3007	2985	0	22	8	-0-				
02	22120	X	19944	-0-	-2176	-0-	-0-	15673	3	4271	9	N	3883	3862	0	21	8	-0-				
03	27218	X	18786	-0-	-8432	-0-	-0-	14816	3	3970	9	N	3609	3579	0	30	8	-0-				
04	26340	X	20970	-0-	-5370	-0-	-0-	16464	3	4506	9	N	4096	4069	0	27	8	-0-				
05	27218	X	20946	-0-	-6272	-0-	-0-	16556	3	4390	9	N	3991	3974	0	17	8	-0-				

LONGHORN 55-1-30 UNIT			WELL #:		3H		RRCID -> 288638		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL		DEPTH 10906		PERF.11132 - 18821							
12	22227	X	7375	-0-	-14852	-0-	-0-	5850	3	1525	9	N	1386	1372	0	14	8	-0-				
01	22227	X	6814	-0-	-15413	-0-	-0-	5592	3	1222	9	N	1111	1100	0	11	8	-0-				
02	20076	X	9994	-0-	-10082	-0-	-0-	8524	3	1470	9	N	1336	1321	0	15	8	-0-				
03	12741	X	9296	-0-	-3445	-0-	-0-	7508	3	1788	9	N	1625	1603	0	22	8	-0-				
04	11640	X	9755	-0-	-1885	-0-	-0-	7949	3	1806	9	N	1642	1622	0	20	8	-0-				
05	11067	X	9453	-0-	-1614	-0-	-0-	7628	3	1825	9	N	1659	1648	0	11	8	-0-				

REFRIED 34-187 UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 288698		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL		DEPTH 11058		PERF.11440 - 21556							
*07	22940	X	18121	-0-	-4819	-0-	-0-	15121	3	3000	9	Y	2727	2644	0	110	8	19				
08	23653	X	16737	-0-	-6916	-0-	-0-	14331	3	2406	9	Y	2187	2073	0	106	8	27				
09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	-0-	13307	3	3105	9	Y	2823	2752	0	75	8	23				
*10	18135	X	15322	-0-	-2813	-0-	-0-	10283	3	5039	9	Y	4581	3787	0	684	1	60				
														73	8							
11	17550	X	14537	-0-	-3013	-0-	-0-	11027	3	3510	9	Y	3191	3149	0	75	8	27				
12	18135	X	14982	-0-	-3153	-0-	-0-	12240	3	2742	9	Y	2493	2455	0	47	8	18				
01	16957	X	8552	-0-	-8405	-0-	-0-	5619	3	2933	9	Y	2666	2563	0	88	8	33				
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-	-0-					Y	2328	2268	0	34	8	59				
*03	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	-0-	14538	3	5301	9	Y	4819	4585	0	216	8	77				
04	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	-0-	11719	3	4545	9	Y	4132	4017	0	93	8	99				
05	14973	X	12725	-0-	-2248	-0-	-0-	3	1	7913	3	Y	4372	4250	0	136	8	85				
								4809	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
*07	31763 X	31763	-0-	-0-	-0-	27861	3	3902	9	Y	3547	3431	0	25
08	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	24697	3	4342	9	Y	3947	3802	0	49
09	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	19841	3	4407	9	Y	4006	3944	0	32
*10	31775 X	22021	-0-	-9754	-0-	18127	3	3894	9	Y	3540	2588	0	41
											83	8		
11	30750 X	28759	-0-	-1991	-0-	24320	3	4439	9	Y	4035	3940	0	35
12	31775 X	26073	-0-	-5702	-0-	21573	3	4500	9	Y	4091	4043	0	30
01	29047 X	23400	-0-	-5647	-0-	19873	3	3527	9	Y	3206	3116	0	40
02	26852 X	26449	-0-	-403	-0-	22367	3	4082	9	Y	3711	3612	0	94
*03	29729 X	23551	-0-	-6178	-0-	19414	3	4137	9	Y	3761	3597	0	59
04	28770 X	21036	-0-	-7734	-0-	15974	3	5062	9	Y	4602	4460	0	111
05	28985 X	16113	-0-	-12872	-0-	4	1	12096	3	Y	3648	3532	0	70
						4013	9							
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290														
12	25761 X	23422	-0-	-2339	-0-	19264	3	4158	9	N	3780	3757	0	-0-
01	25761 X	7356	-0-	-18405	-0-	4113	3	3243	9	N	2948	2929	0	-0-
02	23268 X	21297	-0-	-1971	-0-	17401	3	3896	9	N	3542	3524	0	-0-
03	25761 X	21440	-0-	-4321	-0-	17545	3	3895	9	N	3541	3514	0	-0-
04	22680 X	21919	-0-	-761	-0-	17704	3	4215	9	N	3832	3809	0	-0-
05	23591 X	20887	-0-	-2704	-0-	17011	3	3876	9	N	3524	3510	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	12109	3	3208	9	Y	2916	2878	0	-0-
01	15717 X	12687	-0-	-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	-0-
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	10309	3	2915	9	Y	2650	2620	0	-0-
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	10678	3	3636	9	Y	3305	3260	0	-0-
04	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	10964	3	3268	9	Y	2971	2933	0	-0-
05	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	10970	3	3307	9	Y	3006	2981	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
12	36952 X	34782	-0-	-2170	-0-	26709	3	8073	9	Y	7339	7302	0	-0-
01	37479 X	32435	-0-	-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	-0-
02	33852 X	29190	-0-	-4662	-0-	22056	3	7134	9	Y	6485	6466	0	-0-
03	37479 X	28271	-0-	-9208	-0-	20877	3	7394	9	Y	6722	6691	0	-0-
04	33660 X	27724	-0-	-5936	-0-	19698	3	8026	9	Y	7296	7266	0	-0-
05	34782 X	28202	-0-	-6580	-0-	20219	3	7983	9	Y	7257	7239	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183														
12	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	25952	3	4957	9	N	4506	4472	0	-0-
01	29326 X	24318	-0-	-5008	-0-	20126	3	4192	9	N	3811	3779	0	-0-
02	26509 X	26509	-0-	-0-	-0-	22284	3	4225	9	N	3841	3817	0	-0-
03	30907 X	25491	-0-	-5416	-0-	21267	3	4224	9	N	3840	3804	0	-0-
04	29910 X	21315	-0-	-8595	-0-	17729	3	3586	9	N	3260	3236	0	-0-
05	30907 X	25164	-0-	-5743	-0-	21139	3	4025	9	N	3659	3642	0	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735														
12	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	24547	3	7763	9	N	7057	7019	0	-0-
01	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	21010	3	7203	9	N	6548	6508	0	-0-
02	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	21553	3	6894	9	N	6267	6239	0	-0-
03	31189 X	31189	-0-	-0-	-0-	23811	3	7378	9	N	6707	6661	0	-0-
04	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	22753	3	6800	9	N	6182	6148	0	-0-
05	31373 X	31373	-0-	-0-	-0-	24205	3	7168	9	N	6516	6494	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																				
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT																				
WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	589 X	-0-	-0-		-589	-0-							N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079																				
12	23136 X	23136	-0-		-0-	-0-				17717	3	5419	9	N	4926	4897	0	29	8	-0-
01	21607 X	20423	-0-		-1184	-0-				15244	3	5179	9	N	4708	4677	0	31	8	-0-
02	20748 X	20339	-0-		-409	-0-				15484	3	4855	9	N	4414	4393	0	21	8	-0-
03	22971 X	21478	-0-		-1493	-0-				16225	3	5253	9	N	4775	4740	0	35	8	-0-
04	22230 X	19043	-0-		-3187	-0-				14420	3	4623	9	N	4203	4179	0	24	8	-0-
05	22971 X	17898	-0-		-5073	-0-				13153	3	4745	9	N	4314	4299	0	15	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764																				
12	6231 X	6022	-0-		-209	-0-				4008	3	2014	9	N	1831	1817	0	14	8	-0-
01	6231 X	6049	-0-		-182	-0-				4388	3	1661	9	N	1510	1495	0	15	8	-0-
02	5628 X	5127	-0-		-501	-0-				3588	3	1539	9	N	1399	1388	0	11	8	-0-
03	6014 X	5618	-0-		-396	-0-				4121	3	1497	9	N	1361	1344	0	17	8	-0-
04	5850 X	5202	-0-		-648	-0-				3754	3	1448	9	N	1316	1304	0	12	8	-0-
05	6045 X	5918	-0-		-127	-0-				4310	3	1608	9	N	1462	1454	0	8	8	-0-
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006																				
12	28303 X	27568	-0-		-735	-0-				23043	3	4525	9	N	4114	4083	0	31	8	-0-
01	28303 X	24408	-0-		-3895	-0-				20104	3	4304	9	N	3913	3880	0	33	8	-0-
02	25564 X	24144	-0-		-1420	-0-				20138	3	4006	9	N	3642	3618	0	24	8	-0-
03	27559 X	25447	-0-		-2112	-0-				21189	3	4258	9	N	3871	3834	0	37	8	-0-
04	26670 X	23981	-0-		-2689	-0-				19965	3	4016	9	N	3651	3622	0	29	8	-0-
05	27559 X	24762	-0-		-2797	-0-				20604	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048																				
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-
THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232																				
*12	32042 X	32042	-0-		-0-	-0-				26997	3	5045	9	N	4586	4542	0	44	8	-0-
*01	28524 X	28524	-0-		-0-	-0-				25771	3	2753	9	N	2503	2437	0	66	8	-0-
*02	28043 X	28043	-0-		-0-	-0-				24702	3	3341	9	N	3037	2970	0	67	8	-0-
*03	36242 X	36242	-0-		-0-	-0-				31281	3	4961	9	Y	4510	4451	0	59	8	-0-
*04	34600 X	34600	-0-		-0-	-0-				27855	3	6745	9	Y	6132	6058	0	74	8	-0-
05	38166 X	38166	-0-		-0-	-0-				30276	3	7890	9	Y	7173	7107	0	66	8	-0-
ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877																				
*12	18073 X	4102	-0-		-13971	-0-				182	3	3920	9	N	3564	2968	0	596	8	-0-
*01	18073 X	11870	-0-		-6203	-0-				7881	3	3989	9	N	3626	2735	0	891	8	-0-
*02	15400 X	10285	-0-		-5115	-0-				7522	3	2763	9	N	2512	2399	0	113	8	-0-
*03	18073 X	16347	-0-		-1726	-0-				12940	3	3407	9	N	3097	2913	0	184	8	-0-
*04	17490 X	17059	-0-		-431	-0-				13993	3	3066	9	N	2787	2653	0	134	8	-0-
05	18073 X	16547	-0-		-1526	-0-				13479	3	3068	9	N	2789	2639	0	150	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 289591																	
COMPL. DATE 01/24/2020																	
TOTAL DEPTH 10709																	
PERF.11190 - 18690																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	11654	3	1625	9	N	1477	1465	0	12 8	-0-		
01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	17 8	-0-		
02	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	18 8	-0-		
03	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	14 8	-0-		
04	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	16 8	-0-		
05	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	7993	3	1346	9	N	1224	1211	0	13 8	-0-		
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 289595																	
COMPL. DATE 01/31/2020																	
TOTAL DEPTH 10795																	
PERF.11035 - 18161																	
12	28241 X	27301	-0-	-940	-0-	23299	3	4002	9	N	3638	3605	0	33 8	-0-		
01	32271 X	28716	-0-	-3555	-0-	24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	59 8	-0-		
02	29148 X	22817	-0-	-6331	-0-	19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	56 8	-0-		
03	32271 X	20645	-0-	-11626	-0-	17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	40 8	-0-		
04	27780 X	19767	-0-	-8013	-0-	17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	47 8	-0-		
05	28706 X	20182	-0-	-8524	-0-	17206	3	2976	9	N	2705	2665	0	40 8	-0-		
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 289611																	
COMPL. DATE 01/31/2020																	
TOTAL DEPTH 10976																	
PERF.11265 - 18369																	
12	18135 X	17085	-0-	-1050	-0-	14695	3	2390	9	N	2173	2158	0	15 8	-0-		
01	18786 X	17342	-0-	-1444	-0-	14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	25 8	-0-		
02	16968 X	15231	-0-	-1737	-0-	13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	21 8	-0-		
03	18786 X	12092	-0-	-6694	-0-	10538	3	1554	9	N	1413	1392	0	21 8	-0-		
04	17220 X	14921	-0-	-2299	-0-	11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	23 8	-0-		
05	17329 X	14699	-0-	-2630	-0-	12491	3	2208	9	N	2007	1990	0	17 8	-0-		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																	
WELL #: 4H RRCID -> 289612																	
COMPL. DATE 02/27/2020																	
TOTAL DEPTH 11288																	
PERF.11572 - 18738																	
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B																	
WELL #: 5H RRCID -> 289617																	
COMPL. DATE 02/20/2020																	
TOTAL DEPTH 11516																	
PERF.11173 - 18959																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 289636																	
COMPL. DATE 01/25/2020																	
TOTAL DEPTH 11525																	
PERF.11910 - 19039																	
12	51956 X	47275	-0-	-4681	-0-	44282	3	2993	9	N	2721	2675	0	46 8	-0-		
01	51956 X	42030	-0-	-9926	-0-	39241	3	2789	9	N	2535	2470	0	65 8	-0-		
02	46928 X	41064	-0-	-5864	-0-	38289	3	2775	9	N	2523	2443	0	80 8	-0-		
03	49104 X	38932	-0-	-10172	-0-	36324	3	2608	9	N	2371	2307	0	64 8	-0-		
04	45750 X	40845	-0-	-4905	-0-	37963	3	2882	9	N	2620	2550	0	70 8	-0-		
05	47275 X	40016	-0-	-7259	-0-	37158	3	2858	9	N	2598	2539	0	59 8	-0-		
MOON STATE 55-3-5 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 289673																	
COMPL. DATE 01/31/2020																	
TOTAL DEPTH 10870																	
PERF.11310 - 18894																	
12	12276 X	11000	-0-	-1276	-0-	9124	3	1876	9	N	1705	1694	0	11 8	-0-		
01	13516 X	9678	-0-	-3838	-0-	7861	3	1817	9	N	1652	1634	0	18 8	-0-		
02	12208 X	8678	-0-	-3530	-0-	7179	3	1499	9	N	1363	1345	0	18 8	-0-		
03	13516 X	7213	-0-	-6303	-0-	5847	3	1366	9	N	1242	1228	0	14 8	-0-		
04	11190 X	8249	-0-	-2941	-0-	6639	3	1610	9	N	1464	1449	0	15 8	-0-		
05	11005 X	10231	-0-	-774	-0-	8342	3	1889	9	N	1717	1702	0	15 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	15109	3	3716	9 N	3378	3277	0	101 8	-0-
01	15872 X	14996	-0-	-876	-0-	11765	3	3231	9 N	2937	2801	0	136 8	-0-
02	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	12049	3	3192	9 N	2902	2883	0	19 8	-0-
03	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	13214	3	3401	9 N	3092	3060	0	32 8	-0-
04	15360 X	15028	-0-	-332	-0-	11686	3	3342	9 N	3038	2917	0	121 8	-0-
05	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	14872	3	3307	9 N	3006	2968	0	38 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
12	22134 X	16979	-0-	-5155	-0-	13544	3	3435	9 Y	3123	3033	0	90 8	-0-
01	22134 X	13580	-0-	-8554	-0-	10519	3	3061	9 Y	2783	2654	0	129 8	-0-
02	18004 X	11514	-0-	-6490	-0-	9068	3	2446	9 Y	2224	2206	0	18 8	-0-
03	19933 X	12130	-0-	-7803	-0-	9594	3	2536	9 Y	2305	2274	0	31 8	-0-
04	17850 X	11113	-0-	-6737	-0-	8615	3	2498	9 Y	2271	2148	0	123 8	-0-
05	16988 X	10911	-0-	-6077	-0-	8773	3	2138	9 Y	1944	1911	0	33 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
12	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	11316	3	2962	9 N	2693	2563	0	130 8	-0-
01	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10118	3	2989	9 N	2717	2569	0	148 8	-0-
02	14252 X	13426	-0-	-826	-0-	10794	3	2632	9 N	2393	2375	0	18 8	-0-
03	15779 X	14177	-0-	-1602	-0-	11423	3	2754	9 N	2504	2475	0	29 8	-0-
04	15270 X	13130	-0-	-2140	-0-	10268	3	2862	9 N	2602	2494	0	108 8	-0-
05	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	12299	3	2814	9 N	2558	2529	0	29 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
12	21886 X	19371	-0-	-2515	-0-	15292	3	4079	9 N	3708	3664	0	44 8	-0-
01	21886 X	17905	-0-	-3981	-0-	14172	3	3733	9 N	3394	3323	0	71 8	-0-
02	18984 X	16210	-0-	-2774	-0-	12965	3	3245	9 N	2950	2941	0	9 8	-0-
03	20026 X	18914	-0-	-1112	-0-	15094	3	3820	9 N	3473	3458	0	15 8	-0-
04	18750 X	17113	-0-	-1637	-0-	13098	3	4015	9 N	3650	3595	0	55 8	-0-
05	19375 X	17618	-0-	-1757	-0-	13460	3	4158	9 N	3780	3764	0	16 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
12	15066 X	12799	-0-	-2267	-0-	11260	3	1539	9 N	1399	1382	0	17 8	-0-
01	14942 X	11028	-0-	-3914	-0-	9672	3	1356	9 N	1233	1217	0	16 8	-0-
02	12152 X	10201	-0-	-1951	-0-	8734	3	1467	9 N	1334	1322	0	12 8	-0-
03	12803 X	11076	-0-	-1727	-0-	9471	3	1605	9 N	1459	1435	0	24 8	-0-
04	12390 X	12266	-0-	-124	-0-	10139	3	2127	9 N	1934	1915	0	19 8	-0-
05	12803 X	11179	-0-	-1624	-0-	9310	3	1869	9 N	1699	1689	0	10 8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
12	15314 X	12396	-0-	-2918	-0-	10481	3	1915	9 N	1741	1726	0	15 8	-0-
01	12183 X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9 N	1471	1457	0	14 8	-0-
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9 N	1722	1711	0	11 8	-0-
03	12400 X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9 N	1698	1682	0	16 8	-0-
04	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9 N	1657	1645	0	12 8	-0-
05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	12001	3	1810	9 N	1645	1637	0	8 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
12	20987 X	16187	-0-	-4800	-0-	13835	3	2352	9 Y	2138	2117	0	21 8	-0-
01	20987 X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9 Y	2298	2265	0	33 8	-0-
02	31500 X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9 Y	1794	1752	0	42 8	-0-
03	34875 X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9 Y	1760	1716	0	44 8	-0-
04	17400 X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9 Y	1714	1661	0	53 8	-0-
05	16492 X	15468	-0-	-1024	-0-	13453	3	2015	9 Y	1832	1790	0	42 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	289858	COMPL.	DATE 12/16/2019	TOTAL	DEPTH 10339	PERF.10712	- 18280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20460 X	16133	-0-	-4327	-0-	13709	3	2424	9	Y	2204	2189	0	15 8	-0-
01	20460 X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9	Y	1882	1859	0	23 8	-0-
02	18480 X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9	Y	1976	1947	0	29 8	-0-
03	19623 X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9	Y	2059	2032	0	27 8	-0-
04	16320 X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25 8	-0-
05	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	14565	3	2516	9	Y	2287	2262	0	25 8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289894	COMPL.	DATE 03/12/2020	TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11517	- 19161		
12	21266 X	20242	-0-	-1024	-0-	16751	3	3491	9	N	3174	3159	0	15 8	-0-
01	21266 X	15697	-0-	-5569	-0-	12811	3	2886	9	N	2624	2611	0	13 8	-0-
02	19068 X	16426	-0-	-2642	-0-	13108	3	3318	9	N	3016	3006	0	10 8	-0-
03	19840 X	17509	-0-	-2331	-0-	14130	3	3379	9	Y	3072	3053	0	19 8	-0-
04	19590 X	14562	-0-	-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13 8	-0-
05	20243 X	15429	-0-	-4814	-0-	12285	3	3144	9	Y	2858	2849	0	9 8	-0-
SPRUCE 56-2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289938	COMPL.	DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10910	- 17916		
12	25916 X	19299	-0-	-6617	-0-	15827	3	3472	9	N	3156	3136	0	20 8	-0-
01	20088 X	17878	-0-	-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33 8	-0-
02	18004 X	16061	-0-	-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50 8	-0-
03	19313 X	18740	-0-	-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110 8	-0-
04	18690 X	17420	-0-	-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80 8	-0-
05	19313 X	16271	-0-	-3042	-0-	13424	3	2847	9	N	2588	2511	0	77 8	-0-
HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289972	COMPL.	DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 11614	PERF.11928	- 19617		
*07	29915 X	27384	-0-	-2531	-0-	23281	3	4103	9	Y	3730	3682	0	48 8	-0-
*08	29915 X	22676	-0-	-7239	-0-	18429	3	4247	9	Y	3861	3800	0	61 8	-0-
09	28950 X	7050	-0-	-21900	-0-	3097	3	3953	9	Y	3594	3546	0	48 8	-0-
10	29450 X	18538	-0-	-10912	-0-	14436	3	4102	9	Y	3729	3708	0	21 8	-0-
11	25320 X	16436	-0-	-8884	-0-	13743	3	2693	9	Y	2448	2398	0	50 8	-0-
12	27373 X	18314	-0-	-9059	-0-	14817	3	3497	9	Y	3179	3114	0	65 8	-0-
01	22661 X	15830	-0-	-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109 8	-0-
02	16744 X	14822	-0-	-1922	-0-	11731	3	3091	9	Y	2810	2795	0	15 8	-0-
03	18538 X	17554	-0-	-984	-0-	15826	3	1728	9	Y	1571	1553	0	18 8	-0-
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	14937	3	3775	9	Y	3432	3335	0	97 8	-0-
05	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	19466	3	3968	9	Y	3607	3578	0	29 8	-0-
SABINE PASS 53-4-4 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289993	COMPL.	DATE 09/03/2019	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.11355	- 16911		
12	14074 X	11368	-0-	-2706	-0-	8773	3	2595	9	N	2359	2341	0	18 8	-0-
01	14074 X	11166	-0-	-2908	-0-	8738	3	2428	9	N	2207	2180	0	27 8	-0-
02	11480 X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9	N	2010	1987	0	23 8	-0-
03	12710 X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9	N	2175	2155	0	20 8	-0-
04	12300 X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9	N	2094	2079	0	15 8	-0-
05	11377 X	7612	-0-	-3765	-0-	5901	3	1711	9	N	1555	1541	0	14 8	-0-
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	290006	COMPL.	DATE 03/21/2020	TOTAL	DEPTH 11535	PERF.11977	- 22209		
12	24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	21681	3	2508	9	Y	2280	2255	0	25 8	-0-
01	37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	30842	3	6394	9	Y	5813	5777	0	36 8	-0-
02	39396 X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9	Y	4590	4568	0	22 8	-0-
03	36921 X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9	Y	5002	4965	0	37 8	-0-
04	36030 X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9	Y	4438	4410	0	28 8	-0-
05	37231 X	29989	-0-	-7242	-0-	25112	3	4877	9	Y	4434	4416	0	18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	-	18542				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	01	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	-0-	22955	3	4766	9	N	4333	4290	0	43	8	-0-					
01	02	27249 X	23397	-0-	-3852	-0-	-0-	19139	3	4258	9	N	3871	3807	0	64	8	-0-					
02	03	24612 X	23135	-0-	-1477	-0-	-0-	18511	3	4624	9	N	4204	4132	0	72	8	-0-					
03	04	27714 X	21070	-0-	-6644	-0-	-0-	17269	3	3801	9	N	3455	3392	0	63	8	-0-					
04	05	26820 X	20247	-0-	-6573	-0-	-0-	18395	3	1852	9	N	1684	1609	0	75	8	-0-					
05		27714 X	19705	-0-	-8009	-0-	-0-	17120	3	2585	9	N	2350	2293	0	57	8	-0-					

		POPLAR 55-1-24 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	-	22328					
12	01	25668 X	1982	-0-	-23686	-0-	-0-	183	3	1799	9	Y	1635	1578	0	57	8	-0-					
01	02	25668 X	1692	-0-	-23976	-0-	-0-	144	3	1548	9	Y	1407	1271	0	136	8	-0-					
02	03	5068 X	1055	-0-	-4013	-0-	-0-	90	3	965	9	Y	877	862	0	15	8	-0-					
03	04	5611 X	849	-0-	-4762	-0-	-0-	75	3	774	9	Y	704	693	0	11	8	-0-					
04	05	5430 X	1672	-0-	-3758	-0-	-0-	144	3	1528	9	Y	1389	1326	0	63	8	-0-					
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30	8	-0-					

		HEMLOCK 55-1-23 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	-	19376					
12	01	26009 X	24076	-0-	-1933	-0-	-0-	20803	3	3273	9	Y	2975	2877	0	98	8	-0-					
01	02	26009 X	14336	-0-	-11673	-0-	-0-	11865	3	2471	9	Y	2246	2132	0	114	8	-0-					
02	03	21616 X	19357	-0-	-2259	-0-	-0-	16350	3	3007	9	Y	2734	2714	0	20	8	-0-					
03	04	23932 X	22001	-0-	-1931	-0-	-0-	18936	3	3065	9	Y	2786	2754	0	32	8	-0-					
04	05	23160 X	19573	-0-	-3587	-0-	-0-	16782	3	2791	9	Y	2537	2415	0	122	8	-0-					
05		23932 X	18458	-0-	-5474	-0-	-0-	15922	3	2536	9	Y	2305	2270	0	35	8	-0-					

		HAWTHORN 55-1-23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	-	19685					
*07	*08	24955 X	19290	-0-	-5665	-0-	-0-	15890	3	3400	9	Y	3091	3073	0	18	8	-0-					
09	10	20987 X	17297	-0-	-3690	-0-	-0-	13305	3	3992	9	Y	3629	3613	0	16	8	-0-					
11	12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	-0-	16628	3	3486	9	Y	3169	3148	0	21	8	-0-					
01	02	19561 X	17027	-0-	-2534	-0-	-0-	13829	3	3198	9	Y	2907	2891	0	16	8	-0-					
03	04	17790 X	15810	-0-	-1980	-0-	-0-	12721	3	3089	9	Y	2808	2796	0	12	8	-0-					
05	06	20770 X	16509	-0-	-4261	-0-	-0-	13201	3	3308	9	Y	3007	2989	0	18	8	-0-					
07	08	20770 X	12659	-0-	-8111	-0-	-0-	10125	3	2534	9	Y	2304	2287	0	17	8	-0-					
09	10	18760 X	14400	-0-	-4360	-0-	-0-	11121	3	3279	9	Y	2981	2966	0	15	8	-0-					
11	12	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	-0-	18381	3	3691	9	Y	3355	3330	0	25	8	-0-					
01	02	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	-0-	18384	3	3636	9	Y	3305	3285	0	20	8	-0-					
03	04	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	-0-	20534	3	3243	9	Y	2948	2935	0	13	8	-0-					

		SASSAFRAS 55-1-24 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	-	21824					
12	01	33759 X	22373	-0-	-11386	-0-	-0-	17663	3	4710	9	Y	4282	4200	0	82	8	-0-					
01	02	33759 X	18340	-0-	-15419	-0-	-0-	13746	3	4594	9	Y	4176	4026	0	150	8	-0-					
02	03	25144 X	17922	-0-	-7222	-0-	-0-	13225	3	4697	9	Y	4270	4247	0	23	8	-0-					
03	04	26195 X	21146	-0-	-5049	-0-	-0-	16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8	-0-					
04	05	25350 X	20747	-0-	-4603	-0-	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8	-0-					
05		22382 X	19751	-0-	-2631	-0-	-0-	15117	3	4634	9	Y	4213	4182	0	31	8	-0-					

		HAWTHORN 55-1-23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	-	19413					
*07	*08	26722 X	17891	-0-	-8831	-0-	-0-	15203	3	2688	9	Y	2444	2385	0	59	8	-0-					
09	10	26722 X	13876	-0-	-12846	-0-	-0-	11013	3	2863	9	Y	2603	2530	0	73	8	-0-					
11	12	25860 X	20882	-0-	-4978	-0-	-0-	18199	3	2683	9	Y	2439	2382	0	57	8	-0-					
01	02	26071 X	20387	-0-	-5684	-0-	-0-	17662	3	2725	9	Y	2477	2451	0	26	8	-0-					
03	04	21480 X	18801	-0-	-2679	-0-	-0-	16207	3	2594	9	Y	2358	2298	0	60	8	-0-					
05	06	21576 X	17066	-0-	-4510	-0-	-0-	14603	3	2463	9	Y	2239	2161	0	78	8	-0-					
07	08	21576 X	16666	-0-	-4910	-0-	-0-	14205	3	2461	9	Y	2237	2115	0	122	8	-0-					
09	10	18816 X	15537	-0-	-3279	-0-	-0-	13051	3	2486	9	Y	2260	2242	0	18	8	-0-					
11	12	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	-0-	22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8	-0-					
01	02	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8	-0-					
03	04	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	-0-	23654	3	2554	9	Y	2322	2288	0	34	8	-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290109	COMPL.	DATE 05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11588	- 18904	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	22041	X	18584	-0-	-3457	-0-	15339 3	3245	9	N	2950	2918	0	32 8	-0-
01	22196	X	19152	-0-	-3044	-0-	15116 3	4036	9	N	3669	3617	0	52 8	-0-
02	20048	X	11588	-0-	-8460	-0-	9530 3	2058	9	N	1871	1828	0	43 8	-0-
03	22196	X	13473	-0-	-8723	-0-	11024 3	2449	9	N	2226	2183	0	43 8	-0-
04	18540	X	13019	-0-	-5521	-0-	10712 3	2307	9	N	2097	2052	0	45 8	-0-
05	19158	X	15605	-0-	-3553	-0-	12857 3	2748	9	N	2498	2459	0	39 8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290116	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10756	- 18072	
12	9765	X	6554	-0-	-3211	-0-	4959 3	1595	9	N	1450	1427	0	23 8	-0-
01	12679	X	8992	-0-	-3687	-0-	7239 3	1753	9	N	1594	1546	0	48 8	-0-
02	11452	X	3886	-0-	-7566	-0-	3135 3	751	9	N	683	655	0	28 8	-0-
03	12679	X	7381	-0-	-5298	-0-	5861 3	1520	9	N	1382	1338	0	44 8	-0-
04	8700	X	4508	-0-	-4192	-0-	3445 3	1063	9	N	966	933	0	33 8	-0-
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	5777 3	1476	9	N	1342	1308	0	34 8	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290117	COMPL.	DATE 05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.11011	- 18327	
12	25203	X	19845	-0-	-5358	-0-	17325 3	2520	9	N	2291	2272	0	19 8	-0-
01	25203	X	17609	-0-	-7594	-0-	15270 3	2339	9	N	2126	2095	0	31 8	-0-
02	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	17271 3	2407	9	N	2188	2154	0	34 8	-0-
03	20243	X	18180	-0-	-2063	-0-	15903 3	2277	9	N	2070	2040	0	30 8	-0-
04	19200	X	16681	-0-	-2519	-0-	14681 3	2000	9	N	1818	1792	0	26 8	-0-
05	21793	X	18924	-0-	-2869	-0-	16493 3	2431	9	N	2210	2183	0	27 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290141	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.10975	- 19299	
12	29822	X	23556	-0-	-6266	-0-	20628 3	2928	9	Y	2662	2546	0	116 8	-0-
01	29822	X	18179	-0-	-11643	-0-	15515 3	2664	9	Y	2422	2253	0	169 8	-0-
02	26936	X	16260	-0-	-10676	-0-	14059 3	2201	9	Y	2001	1981	0	20 8	-0-
03	26505	X	21130	-0-	-5375	-0-	18497 3	2633	9	Y	2394	2357	0	37 8	-0-
04	23700	X	17705	-0-	-5995	-0-	15327 3	2378	9	Y	2162	2025	0	137 8	-0-
05	23560	X	16500	-0-	-7060	-0-	14263 3	2237	9	Y	2034	1996	0	38 8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290150	COMPL.	DATE 02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.11862	- 19829	
*07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	6357 3	1449	9	Y	1317	1299	0	18 8	-0-
*08	7812	X	6376	-0-	-1436	-0-	4782 3	1594	9	Y	1449	1433	0	16 8	-0-
09	7800	X	5664	-0-	-2136	-0-	4122 3	1542	9	Y	1402	1379	0	23 8	-0-
10	8060	X	5438	-0-	-2622	-0-	3815 3	1623	9	Y	1475	1458	0	17 8	-0-
11	7800	X	5058	-0-	-2742	-0-	3595 3	1463	9	Y	1330	1316	0	14 8	-0-
12	7812	X	6231	-0-	-1581	-0-	5107 3	1124	9	Y	1022	1000	0	22 8	-0-
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	6100 3	3005	9	Y	2732	2708	0	24 8	-0-
02	5292	X	4571	-0-	-721	-0-	3219 3	1352	9	Y	1229	1214	0	15 8	-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	4813 3	1422	9	Y	1293	1270	0	23 8	-0-
04	7020	X	5941	-0-	-1079	-0-	4342 3	1599	9	Y	1454	1434	0	20 8	-0-
05	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	4995 3	1576	9	Y	1433	1420	0	13 8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290153	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10902	- 18218	
12	24273	X	22305	-0-	-1968	-0-	19318 3	2987	9	N	2715	2688	0	27 8	-0-
01	24273	X	22775	-0-	-1498	-0-	19812 3	2963	9	N	2694	2650	0	44 8	-0-
02	21924	X	19785	-0-	-2139	-0-	17262 3	2523	9	N	2294	2254	0	40 8	-0-
03	23467	X	20754	-0-	-2713	-0-	18135 3	2619	9	N	2381	2343	0	38 8	-0-
04	22050	X	20027	-0-	-2023	-0-	17379 3	2648	9	N	2407	2369	0	38 8	-0-
05	22785	X	20824	-0-	-1961	-0-	18064 3	2760	9	N	2509	2477	0	32 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	28830 X	28745	-0-	-85	-0-	25832	3	2913	9	Y	2648	2593	0	55	8	-0-	
01	28830 X	28062	-0-	-768	-0-	25167	3	2895	9	Y	2632	2543	0	89	8	-0-	
02	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9	Y	2837	2826	0	11	8	-0-	
03	26660 X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9	Y	2145	2124	0	21	8	-0-	
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9	Y	1995	1905	0	90	8	-0-	
05	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	26100	3	2405	9	Y	2186	2174	0	12	8	-0-	
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915																	
12	31217 X	20602	-0-	-10615	-0-	17834	3	2768	9	N	2516	2496	0	20	8	-0-	
01	31217 X	20333	-0-	-10884	-0-	17703	3	2630	9	N	2391	2357	0	34	8	-0-	
02	19236 X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9	N	2017	1986	0	31	8	-0-	
03	21297 X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9	N	1994	1966	0	28	8	-0-	
04	19950 X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9	N	2014	1986	0	28	8	-0-	
05	20615 X	16925	-0-	-3690	-0-	14725	3	2200	9	N	2000	1977	0	23	8	-0-	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052																	
12	22816 X	17095	-0-	-5721	-0-	193	1	14545	3	Y	2143	2135	0	8	8	-0-	
						2357	9										
01	20863 X	18528	-0-	-2335	-0-	57	1	16051	3	Y	2200	2180	0	20	8	-0-	
						2420	9										
02	18984 X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3	Y	1739	1718	0	21	8	-0-	
						1913	9										
03	21018 X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3	Y	2063	2043	0	20	8	-0-	
						2269	9										
04	20340 X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3	Y	2058	2042	0	16	8	-0-	
						2264	9										
05	18538 X	17519	-0-	-1019	-0-	27	1	15338	3	Y	1958	1933	0	25	8	-0-	
						2154	9										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134																	
12	9424 X	6699	-0-	-2725	-0-	72	1	5457	3	Y	1064	1061	0	3	8	-0-	
						1170	9										
01	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	24	1	6732	3	Y	1358	1350	0	8	8	-0-	
						1494	9										
02	8036 X	6075	-0-	-1961	-0-	150	1	4891	3	Y	940	933	0	7	8	-0-	
						1034	9										
03	8897 X	7779	-0-	-1118	-0-	28	1	6518	3	Y	1121	1113	0	8	8	-0-	
						1233	9										
04	8610 X	3360	-0-	-5250	-0-	2	1	2768	3	Y	536	533	0	3	8	-0-	
						590	9										
05	8246 X	3700	-0-	-4546	-0-	5	1	2947	3	Y	680	673	0	7	8	-0-	
						748	9										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261																	
12	13888 X	11825	-0-	-2063	-0-	121	1	9185	3	Y	2290	2284	0	6	8	-0-	
						2519	9										
01	15624 X	13692	-0-	-1932	-0-	36	1	10394	3	Y	2965	2952	0	13	8	-0-	
						3262	9										
02	16912 X	11048	-0-	-5864	-0-	261	1	8305	3	Y	2256	2241	0	15	8	-0-	
						2482	9										
03	18724 X	12747	-0-	-5977	-0-	43	1	9832	3	Y	2611	2596	0	15	8	-0-	
						2872	9										
04	18120 X	12758	-0-	-5362	-0-	8	1	9988	3	Y	2511	2500	0	11	8	-0-	
						2762	9										
05	13702 X	13205	-0-	-497	-0-	17	1	10161	3	Y	2752	2737	0	15	8	-0-	
						3027	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19406 X	17712	-0-	-1694	-0-	14129	3	3583	9 N	3257	3226	0	31 8	-0-
01	19406 X	16783	-0-	-2623	-0-	13475	3	3308	9 N	3007	2958	0	49 8	-0-
02	17528 X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661	9 N	2419	2384	0	35 8	-0-
03	19127 X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842	9 N	2584	2543	0	41 8	-0-
04	17130 X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9 N	2497	2451	0	46 8	-0-
05	17701 X	13328	-0-	-4373	-0-	10478	3	2850	9 N	2591	2550	0	41 8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
12	26350 X	24637	-0-	-1713	-0-	20326	3	4311	9 N	3919	3829	0	90 8	-0-
01	26350 X	22724	-0-	-3626	-0-	18632	3	4092	9 N	3720	3582	0	138 8	-0-
02	22960 X	20457	-0-	-2503	-0-	16955	3	3502	9 N	3184	3167	0	17 8	-0-
03	24738 X	21649	-0-	-3089	-0-	17982	3	3667	9 N	3334	3305	0	29 8	-0-
04	23850 X	16341	-0-	-7509	-0-	14010	3	2331	9 N	2119	2000	0	119 8	-0-
05	24645 X	21100	-0-	-3545	-0-	17365	3	3735	9 N	3395	3361	0	34 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
12	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	12422	3	4375	9 Y	3977	3947	0	30 8	-0-
01	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	10811	3	4155	9 Y	3777	3745	0	32 8	-0-
02	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	10820	3	4103	9 Y	3730	3707	0	23 8	-0-
03	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	11078	3	4114	9 Y	3740	3706	0	34 8	-0-
04	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	10889	3	3985	9 Y	3623	3594	0	29 8	-0-
05	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	11970	3	4255	9 Y	3868	3850	0	18 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
12	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	14043	3	2564	9 Y	2331	2320	0	11 8	-0-
01	11966 X	9370	-0-	-2596	-0-	8136	3	1234	9 Y	1122	1109	0	13 8	-0-
02	13104 X	9052	-0-	-4052	-0-	7434	3	1618	9 Y	1471	1458	0	13 8	-0-
03	14880 X	9562	-0-	-5318	-0-	8158	3	1404	9 Y	1276	1256	0	20 8	-0-
04	14400 X	8932	-0-	-5468	-0-	7455	3	1477	9 Y	1343	1330	0	13 8	-0-
05	14880 X	8878	-0-	-6002	-0-	7420	3	1458	9 Y	1325	1318	0	7 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
12	19437 X	12895	-0-	-6542	-0-	9816	3	3079	9 Y	2799	2770	0	29 8	-0-
01	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	9643	3	3137	9 Y	2852	2801	0	51 8	-0-
02	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	10374	3	3201	9 Y	2910	2876	0	34 8	-0-
03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	12485	3	3746	9 Y	3405	3328	0	77 8	-0-
04	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	11733	3	3687	9 Y	3352	3307	0	45 8	-0-
05	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	11754	3	3752	9 Y	3411	3338	0	73 8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
12	14043 X	11471	-0-	-2572	-0-	8610	3	2861	9 Y	2601	2582	0	19 8	-0-
01	14043 X	2094	-0-	-11949	-0-	1355	3	739	9 Y	672	660	0	12 8	-0-
02	12376 X	4263	-0-	-8113	-0-	2918	3	1345	9 Y	1223	1199	0	24 8	-0-
03	13454 X	4497	-0-	-8957	-0-	3653	3	844	9 Y	767	716	0	51 8	-0-
04	12780 X	3841	-0-	-8939	-0-	2856	3	985	9 Y	895	864	0	31 8	-0-
05	11470 X	3613	-0-	-7857	-0-	2282	3	1331	9 Y	1210	1193	0	17 8	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
12	10540 X	8643	-0-	-1897	-0-	6898	3	1745	9 Y	1586	1575	0	11 8	-0-
01	10540 X	7681	-0-	-2859	-0-	6024	3	1657	9 Y	1506	1486	0	20 8	-0-
02	8988 X	8374	-0-	-614	-0-	6671	3	1703	9 Y	1548	1535	0	13 8	-0-
03	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8155	3	1982	9 Y	1802	1773	0	29 8	-0-
04	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	8145	3	1806	9 Y	1642	1625	0	17 8	-0-
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	7503	3	1902	9 Y	1729	1700	0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SILVERTIP 76-7 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	290498	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	12796	- 23392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	18693 X	10495	-0-	-8198	-0-	8812	3	1683	9	Y	1530	1521	0	9 8	-0-
01	18755 X	2118	-0-	-16637	-0-	1185	3	933	9	Y	848	841	0	7 8	-0-
02	17416 X	183	-0-	-17233	-0-	18	3	165	9	Y	150	145	0	5 8	-0-
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-				-0-
04	18660 X	3578	-0-	-15082	-0-	2515	3	1063	9	Y	966	954	0	12 8	-0-
05	10509 X	3850	-0-	-6659	-0-	2737	3	1113	9	Y	1012	992	0	20 8	-0-
LARAMIE 55-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	11213	- 16193
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12285	- 19368
*06	13350 X	9850	-0-	-3500	-0-	6659	2	1	3	Y	2806	2772	0	27 8	68
						103	4	3087	9						
*07	13795 X	11929	-0-	-1866	-0-	8648	2	1	3	Y	2860	2824	0	27 8	77
						134	4	3146	9						
08	13795 X	11749	-0-	-2046	-0-	9151	2	1	3	Y	2243	2224	0	22 8	74
						130	4	2467	9						
09	12570 X	12334	-0-	-236	-0-	9279	2	1	3	Y	2480	2456	0	31 8	67
						326	4	2728	9						
10	11935 X	11322	-0-	-613	-0-	8374	2	1	3	Y	2536	2517	0	22 8	64
						157	4	2790	9						
11	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	9139	2	121	4	Y	2556	2530	0	18 8	72
						2812	9								
12	12741 X	12102	-0-	-639	-0-	9095	2	1	3	Y	2622	2589	0	27 8	78
						122	4	2884	9						
01	12741 X	10406	-0-	-2335	-0-	7685	2	113	4	Y	2371	2332	0	29 8	88
						2608	9								
02	11508 X	9870	-0-	-1638	-0-	7445	2	1	3	Y	2107	2103	0	20 8	72
						106	4	2318	9						
03	12462 X	10364	-0-	-2098	-0-	7719	2	2	3	Y	2303	2259	0	32 8	84
						110	4	2533	9						
04	12060 X	8726	-0-	-3334	-0-	6439	2	2	3	Y	1993	1969	0	23 8	85
						93	4	2192	9						
05	12090 X	8738	-0-	-3352	-0-	6126	2	5	3	Y	1952	1932	0	15 8	90
						460	4	2147	9						
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290510	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10951	- 17621
12	18910 X	17471	-0-	-1439	-0-	14713	3	2758	9	Y	2507	2499	0	26 8	128
01	18910 X	12825	-0-	-6085	-0-	10263	3	2562	9	Y	2329	2411	0	24 8	22
02	16940 X	14556	-0-	-2384	-0-	11564	3	2992	9	Y	2720	2696	0	25 8	21
03	18755 X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801	9	Y	2546	2508	0	43 8	16
04	18150 X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754	9	Y	2504	2460	0	43 8	17
05	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	15196	3	3031	9	Y	2755	2714	0	38 8	20

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID	-> 290522	COMPL.	DATE 02/01/2016	TOTAL	DEPTH 10721	PERF.11041	- 15196		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9331 X	4649	-0-	-4682	-0-		3682 3	42 4	Y		841	833 0	6 8		180
							925 9								
01	9114 X	32	-0-	-9082	-0-		31 3	1 9	Y		1	181 0			-0-
02	8176 X	8125	-0-	-51	-0-		6297 3	81 4	Y		1588	1275 0	18 8		295
							1747 9								
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-		8545 3	92 4	Y		1779	1747 0	18 8		309
							1957 9								
04	6240 X	5457	-0-	-783	-0-		3558 3	86 4	Y		1648	1668 0	12 8		277
							1813 9								
05	8990 X	814	-0-	-8176	-0-		36 4	778 9	Y		707	708 0	7 8		269
REED TRUST 55-1-46				WELL #:	1H	RRCID	-> 290565	COMPL.	DATE 01/05/2015	TOTAL	DEPTH 11324	PERF.11528	- 15019		
*06	6450 X	3508	-0-	-2942	-0-		2235 3	56 4	Y		1106	1089 0	13 8		27
							1217 9								
*07	4371 X	4344	-0-	-27	-0-		3141 3	61 4	Y		1038	1027 0	10 8		28
							1142 9								
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		3299 3	62 4	Y		924	913 0	8 8		31
							1016 9								
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		2941 3	160 4	Y		1014	1006 0	11 8		28
							1115 9								
10	3844 X	3644	-0-	-200	-0-		2255 3	93 4	Y		1178	1165 0	11 8		30
							1296 9								
11	3720 X	3555	-0-	-165	-0-		1986 3	75 4	Y		1358	1342 0	8 8		38
							1494 9								
12	3844 X	3402	-0-	-442	-0-		2011 3	65 4	Y		1205	1197 0	10 8		36
							1326 9								
01	3844 X	1920	-0-	-1924	-0-		506 3	65 4	Y		1226	1205 0	11 8		46
							1349 9								
02	3948 X	3765	-0-	-183	-0-		2572 3	56 4	Y		1034	1038 0	7 8		35
							1137 9								
03	3658 X	3314	-0-	-344	-0-		2183 3	53 4	Y		980	968 0	11 8		36
							1078 9								
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		3975 3	54 4	Y		1006	990 0	9 8		43
							1107 9								
05	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-		6388 3	285 4	Y		940	935 0	5 8		43
							1034 9								
CORNELL UNIT 34-189				WELL #:	1H	RRCID	-> 290568	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.11452	- 15800		
*07	6479 X	6052	-0-	-427	-0-		5589 2	48 3	N		377	333 0	60 8		2
							415 9								
08	7285 X	5539	-0-	-1746	-0-		4931 2	67 3	N		492	446 0	42 8		6
							541 9								
09	7230 X	5456	-0-	-1774	-0-		5396 2	3 3	N		52	29 0	29 8		-0-
							57 9								
10	7471 X	4465	-0-	-3006	-0-		4191 2	28 3	N		224	187 0	34 8		3
							246 9								
11	7230 X	5482	-0-	-1748	-0-		4688 2	84 3	N		645	605 0	38 8		5
							710 9								
12	6045 X	5238	-0-	-807	-0-		4495 2	83 3	N		600	581 0	20 8		4
							660 9								
01	5642 X	4953	-0-	-689	-0-		4245 2	85 3	N		566	527 0	36 8		7
							623 9								
02	5124 X	4644	-0-	-480	-0-		4035 2	72 3	N		488	478 0	17 8		-0-
							537 9								
*03	5673 X	5176	-0-	-497	-0-		4417 2	80 3	N		617	524 0	84 8		9
							679 9								
04	5490 X	3766	-0-	-1724	-0-		3028 2	90 3	N		589	551 0	33 8		14
							648 9								
05	5239 X	2670	-0-	-2569	-0-		2211 2	56 3	N		366	332 0	41 8		7
							403 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A			WELL #:			3H	RRCID -> 290690	COMPL. DATE 08/13/2020	TOTAL DEPTH 11424	PERF.10824	- 18898									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	14822	-0-	-0-	-895	-0-	-0-	11784	3	3038	9	Y	Y	2762	2695	0	67	8	-0-
01	15717	X	12609	-0-	-0-	-3108	-0-	-0-	9994	3	2615	9	Y	Y	2377	2286	0	91	8	-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8739	3	2175	9	Y	Y	1977	1966	0	11	8	-0-
03	11873	X	9710	-0-	-0-	-2163	-0-	-0-	7782	3	1928	9	Y	Y	1753	1739	0	14	8	-0-
04	11490	X	10970	-0-	-0-	-520	-0-	-0-	8436	3	2534	9	Y	Y	2304	2226	0	78	8	-0-
05	11873	X	10974	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	8684	3	2290	9	Y	Y	2082	2061	0	21	8	-0-
FIELDER STATE 2-10					WELL #:	1H	RRCID -> 290692	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11490	- 14995									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2	606	9	N	N	551	557	1	98	5	336
																10	8			
01	1860	N	-0-	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	N	1	1	8			336
02	1680	N	-0-	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					N	N	-0-					336
03	1860	N	698	-0-	-0-	-1162	-0-	-0-	653	2	45	9	N	N	41	18	8			359
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	N	49	31	8			377
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2	585	9	N	N	532	554	5	18	8	337
ROBERTSON STATE UNIT 2-7					WELL #:	1H	RRCID -> 290703	COMPL. DATE 12/22/2015	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11134	- 20275									
12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7603	3	124	4	Y	Y	2525	2528	0	18	8	118
									2778	9										
01	10447	X	7569	-0-	-0-	-2878	-0-	-0-	5576	3	86	4	Y	Y	1734	1740	0	16	8	96
									1907	9										
02	9940	X	8544	-0-	-0-	-1396	-0-	-0-	6014	3	108	4	Y	Y	2202	2189	0	20	8	89
									2422	9										
03	10912	X	8161	-0-	-0-	-2751	-0-	-0-	5734	3	103	4	Y	Y	2113	2097	0	15	8	90
									2324	9										
04	10560	X	8541	-0-	-0-	-2019	-0-	-0-	6141	3	103	4	Y	Y	2088	2064	0	12	8	102
									2297	9										
05	10509	X	9239	-0-	-0-	-1270	-0-	-0-	6594	3	113	4	Y	Y	2302	2272	0	18	8	114
									2532	9										
RED BLUFF 57-38					WELL #:	1H	RRCID -> 290706	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 10203	PERF.10450	- 14650									
12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13428	2	1932	9	N	N	1756	1546	0	291	1	85
																9	8			
01	12710	X	9429	-0-	-0-	-3281	-0-	-0-	7342	2	2087	9	N	N	1897	1857	0	8	8	117
02	11228	X	2894	-0-	-0-	-8334	-0-	-0-	1615	2	1279	9	N	N	1163	1263	0	17	8	-0-
03	13640	X	1242	-0-	-0-	-12398	-0-	-0-	426	2	816	9	Y	Y	742	671	0	27	8	44
04	13200	X	1154	-0-	-0-	-12046	-0-	-0-	648	2	506	9	Y	Y	460	470	0	2	8	32
05	13640	X	1495	-0-	-0-	-12145	-0-	-0-	712	2	783	9	Y	Y	712	668	0			76

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.//		020528													
REFRIED 34-187 UNIT															WELL #:		2H		RRCID -> 290774		COMPL. DATE 07/17/2021		TOTAL		DEPTH 11055		PERF.11640		- 21994	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
*07	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38996	3	3794	9	Y	3449	3326	0	206	8	24											
08	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32754	3	3839	9	Y	3490	3304	0	167	8	43											
09	29820	X	28906	-0-	-914	-0-	-0-	-0-	25057	3	3849	9	Y	3499	3414	0	100	8	28											
*10	42780	X	29310	-0-	-13470	-0-	-0-	-0-	24824	3	4486	9	Y	4078	2109	0	1837	1	33											
															127	8														
11	41400	X	28709	-0-	-12691	-0-	-0-	-0-	24802	3	3907	9	Y	3552	3429	0	126	8	30											
12	42780	X	33416	-0-	-9364	-0-	-0-	-0-	29466	3	3950	9	Y	3591	3520	0	75	8	26											
01	36580	X	31231	-0-	-5349	-0-	-0-	-0-	27887	3	3344	9	Y	3040	2907	0	122	8	37											
02	26992	X	25366	-0-	-1626	-0-	-0-	-0-	22218	3	3148	9	Y	2862	2771	0	56	8	72											
*03	33418	X	30295	-0-	-3123	-0-	-0-	-0-	26629	3	3666	9	Y	3333	3063	0	291	8	51											
04	32340	X	31817	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	28824	3	2993	9	Y	2721	2566	0	143	8	63											
05	33418	X	15112	-0-	-18306	-0-	-0-	-0-	4	1	12230	3	Y	2616	2427	0	203	8	49											
									2878	9																				
FRIJOLE 34-187 UNIT																														
		WELL #:		2H		RRCID -> 290823		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL		DEPTH 11126		PERF.11397		- 21751														
*07	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18989	3	1927	9	Y	1752	1650	0	110	8	12											
08	18848	X	16547	-0-	-2301	-0-	-0-	-0-	14344	3	2203	9	Y	2003	1913	0	77	8	25											
09	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12806	3	2659	9	Y	2417	2370	0	52	8	20											
*10	20925	X	17016	-0-	-3909	-0-	-0-	-0-	14156	3	2860	9	Y	2600	1551	0	981	1	24											
															64	8														
11	20250	X	17002	-0-	-3248	-0-	-0-	-0-	14523	3	2479	9	Y	2254	2198	0	61	8	19											
12	20925	X	17251	-0-	-3674	-0-	-0-	-0-	14763	3	2488	9	Y	2262	2224	0	40	8	17											
01	17019	X	13842	-0-	-3177	-0-	-0-	-0-	11942	3	1900	9	Y	1727	1671	0	52	8	21											
02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14123	3	2195	9	Y	1995	1934	0	31	8	51											
*03	17577	X	14093	-0-	-3484	-0-	-0-	-0-	11670	3	2423	9	Y	2203	2080	0	140	8	34											
04	17010	X	11585	-0-	-5425	-0-	-0-	-0-	9124	3	2461	9	Y	2237	2169	0	48	8	54											
05	17918	X	9811	-0-	-8107	-0-	-0-	-0-	3	1	7694	3	Y	1922	1814	0	126	8	36											
									2114	9																				
ZION 55-1-17 UNIT																														
		WELL #:		2H		RRCID -> 291114		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL		DEPTH 11248		PERF.11620		- 21381														
12	20398	X	16	-0-	-20382	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0			-0-											
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17711	3	4579	9	Y	4163	4114	0	49	8	-0-											
03	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20324	3	5082	9	Y	4620	4549	0	71	8	-0-											
04	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18040	3	4887	9	Y	4443	4202	0	241	8	-0-											
05	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16886	3	4340	9	Y	3945	3882	0	63	8	-0-											
REDBUD 55-1-12 UNIT																														
		WELL #:		3HR		RRCID -> 291246		COMPL. DATE 03/16/2021		TOTAL		DEPTH 11673		PERF.12191		- 19463														
12	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13354	3	4774	9	Y	4340	4318	0	22	8	-0-											
01	16399	X	16337	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	11748	3	4589	9	Y	4172	4149	0	23	8	-0-											
02	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11042	3	3663	9	Y	3330	3314	0	16	8	-0-											
03	16182	X	14274	-0-	-1908	-0-	-0-	-0-	10718	3	3556	9	Y	3233	3210	0	23	8	-0-											
04	15660	X	15498	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	11520	3	3978	9	Y	3616	3596	0	20	8	-0-											
05	16182	X	14392	-0-	-1790	-0-	-0-	-0-	10598	3	3794	9	Y	3449	3437	0	12	8	-0-											
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E																														
		WELL #:		21H		RRCID -> 291261		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL		DEPTH 10913		PERF.11301		- 21578														
12	50716	X	36166	-0-	-14550	-0-	-0-	-0-	29436	3	6730	9	Y	6118	6106	0	12	8	-0-											
01	50716	X	29743	-0-	-20973	-0-	-0-	-0-	25342	3	4401	9	Y	4001	3974	0	27	8	-0-											
02	41300	X	29831	-0-	-11469	-0-	-0-	-0-	24450	3	5381	9	Y	4892	4840	0	52	8	-0-											
03	45725	X	28458	-0-	-17267	-0-	-0-	-0-	24277	3	4181	9	Y	3801	3764	0	37	8	-0-											
04	37110	X	29539	-0-	-7571	-0-	-0-	-0-	25318	3	4221	9	Y	3837	3813	0	24	8	-0-											
05	36766	X	25811	-0-	-10955	-0-	-0-	-0-	22113	3	3698	9	Y	3362	3329	0	33	8	-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ZION 55-1-17 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 291430	COMPL.	DATE 12/22/2020	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11892	- 21699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-	21777	3	4624	9	Y	4204	4106	0	98 8	-0-
01	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	18481	3	3587	9	Y	3261	3115	0	146 8	-0-
02	21644 X	18304	-0-	-3340	-0-	15656	3	2648	9	Y	2407	2388	0	19 8	-0-
03	23963 X	18766	-0-	-5197	-0-	15524	3	3242	9	Y	2947	2922	0	25 8	-0-
04	23190 X	13802	-0-	-9388	-0-	11210	3	2592	9	Y	2356	2271	0	85 8	-0-
05	23963 X	16486	-0-	-7477	-0-	13663	3	2823	9	Y	2566	2538	0	28 8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 291493	COMPL.	DATE 03/16/2021	TOTAL	DEPTH 11849	PERF.12330	- 19600		
12	24645 X	12499	-0-	-12146	-0-	8444	3	4055	9	Y	3686	3669	0	17 8	-0-
01	24645 X	11206	-0-	-13439	-0-	7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	19 8	-0-
02	12544 X	10595	-0-	-1949	-0-	7178	3	3417	9	Y	3106	3093	0	13 8	-0-
03	12927 X	10468	-0-	-2459	-0-	7261	3	3207	9	Y	2915	2896	0	19 8	-0-
04	12330 X	9755	-0-	-2575	-0-	6803	3	2952	9	Y	2684	2669	0	15 8	-0-
05	12493 X	9631	-0-	-2862	-0-	6812	3	2819	9	Y	2563	2554	0	9 8	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:	13H	RRCID	-> 291496	COMPL.	DATE 03/23/2021	TOTAL	DEPTH 11417	PERF.11902	- 22239		
12	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	20380	3	5789	9	Y	5263	5227	0	36 8	-0-
01	19437 X	18750	-0-	-687	-0-	14681	3	4069	9	Y	3699	3676	0	23 8	-0-
02	17556 X	15830	-0-	-1726	-0-	11247	3	4583	9	Y	4166	4145	0	21 8	-0-
03	26164 X	18737	-0-	-7427	-0-	13880	3	4857	9	Y	4415	4382	0	33 8	-0-
04	25320 X	24934	-0-	-386	-0-	19923	3	5011	9	Y	4555	4528	0	27 8	-0-
05	26164 X	25655	-0-	-509	-0-	20467	3	5188	9	Y	4716	4698	0	18 8	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT				WELL #:	82H	RRCID	-> 291505	COMPL.	DATE 03/23/2021	TOTAL	DEPTH 11128	PERF.11398	- 21728		
12	46035 X	22190	-0-	-23845	-0-	18120	3	4070	9	Y	3700	3648	0	52 8	-0-
01	46035 X	23371	-0-	-22664	-0-	19316	3	4055	9	Y	3686	3635	0	51 8	-0-
02	33040 X	18094	-0-	-14946	-0-	14506	3	3588	9	Y	3262	3223	0	39 8	-0-
03	24118 X	23478	-0-	-640	-0-	19618	3	3860	9	Y	3509	3449	0	60 8	-0-
04	23340 X	15889	-0-	-7451	-0-	11533	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42 8	-0-
05	23374 X	16305	-0-	-7069	-0-	12234	3	4071	9	Y	3701	3670	0	31 8	-0-
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT				WELL #:	82H	RRCID	-> 291550	COMPL.	DATE 03/28/2021	TOTAL	DEPTH 11139	PERF.11724	- 21257		
*06	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	18227	3	7619	9	Y	6926	6870	0	67 8	167
*07	26443 X	18294	-0-	-8149	-0-	13634	3	4660	9	Y	4236	4233	0	57 8	113
*08	25079 X	14551	-0-	-10528	-0-	11580	3	2971	9	Y	2701	2683	0	42 8	89
09	24510 X	16342	-0-	-8168	-0-	13426	3	2916	9	Y	2651	2607	0	62 8	71
10	25327 X	16984	-0-	-8343	-0-	13805	3	3179	9	Y	2890	2842	0	46 8	73
11	24510 X	19637	-0-	-4873	-0-	16727	3	2910	9	Y	2645	2609	0	35 8	74
12	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	16147	3	2804	9	Y	2549	2493	0	55 8	75
01	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	14537	3	3021	9	Y	2746	2668	0	52 8	101
02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	28311	3	2994	9	Y	2722	2692	0	39 8	92
03	20274 X	18940	-0-	-1334	-0-	15999	3	2941	9	Y	2674	2604	0	65 8	97
04	19650 X	13203	-0-	-6447	-0-	10427	3	2776	9	Y	2524	2467	0	47 8	107
05	31434 X	14047	-0-	-17387	-0-	11260	3	2787	9	Y	2534	2495	0	30 8	116
ZION 55-1-17 UNIT				WELL #:	72H	RRCID	-> 291596	COMPL.	DATE 03/04/2023	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10474	- 20697		
12	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	24002	3	5951	9	Y	5410	5313	0	97 8	-0-
01	45666 X	45666	-0-	-0-	-0-	41197	3	4469	9	Y	4063	3948	0	115 8	-0-
02	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	24402	3	5487	9	Y	4988	4965	0	23 8	-0-
03	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-	25017	3	5833	9	Y	5303	5267	0	36 8	-0-
04	35300 X	35300	-0-	-0-	-0-	29594	3	5706	9	Y	5187	5042	0	145 8	-0-
05	29958 X	29958	-0-	-0-	-0-	24323	3	5635	9	Y	5123	5080	0	43 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																			
WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
12	31792 X	31792	-0-	-0-	-0-	28020	3	3772	9	Y	3429	3401	0	28 8	-0-				
01	31620 X	29796	-0-	-1824	-0-	26353	3	3443	9	Y	3130	3084	0	46 8	-0-				
02	29092 X	24614	-0-	-4478	-0-	21910	3	2704	9	Y	2458	2416	0	42 8	-0-				
03	32209 X	28031	-0-	-4178	-0-	24603	3	3428	9	Y	3116	3066	0	50 8	-0-				
04	31170 X	25039	-0-	-6131	-0-	21554	3	3485	9	Y	3168	3121	0	47 8	-0-				
05	31806 X	27879	-0-	-3927	-0-	24730	3	3149	9	Y	2863	2822	0	41 8	-0-				
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																			
WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930																			
12	33961 X	33961	-0-	-0-	-0-	29483	3	4478	9	Y	4071	4031	0	40 8	-0-				
01	33697 X	31749	-0-	-1948	-0-	27475	3	4274	9	Y	3885	3819	0	66 8	-0-				
02	30436 X	28521	-0-	-1915	-0-	25143	3	3378	9	Y	3071	3012	0	59 8	-0-				
03	33976 X	31612	-0-	-2364	-0-	27326	3	4286	9	Y	3896	3828	0	68 8	-0-				
04	32880 X	27037	-0-	-5843	-0-	22821	3	4216	9	Y	3833	3770	0	63 8	-0-				
05	33976 X	17072	-0-	-16904	-0-	14927	3	2145	9	Y	1950	1929	0	21 8	-0-				
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																			
WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570																			
12	47609 X	47609	-0-	-0-	-0-	42451	3	5158	9	Y	4689	4633	0	56 8	-0-				
01	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	41218	3	4796	9	Y	4360	4268	0	92 8	-0-				
02	43120 X	39290	-0-	-3830	-0-	35516	3	3774	9	Y	3431	3350	0	81 8	-0-				
03	47740 X	43571	-0-	-4169	-0-	38853	3	4718	9	Y	4289	4197	0	92 8	-0-				
04	46200 X	41302	-0-	-4898	-0-	36520	3	4782	9	Y	4347	4258	0	89 8	-0-				
05	47616 X	38936	-0-	-8680	-0-	34941	3	3995	9	Y	3632	3562	0	70 8	-0-				
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716																			
12	23188 X	21662	-0-	-1526	-0-	18362	3	3300	9	Y	3000	2950	0	50 8	-0-				
01	23188 X	19752	-0-	-3436	-0-	16695	3	3057	9	Y	2779	2723	0	56 8	-0-				
02	19152 X	12001	-0-	-7151	-0-	9618	3	2383	9	Y	2166	2123	0	43 8	-0-				
03	21204 X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878	0	48 8	-0-				
04	20520 X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9	Y	2405	2376	0	29 8	-0-				
05	21204 X	18135	-0-	-3069	-0-	15074	3	3061	9	Y	2783	2734	0	49 8	-0-				
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369																			
12	22413 X	20421	-0-	-1992	-0-	15927	3	4494	9	Y	4085	4052	0	33 8	-0-				
01	20739 X	19592	-0-	-1147	-0-	15915	3	3677	9	Y	3343	3303	0	40 8	-0-				
02	18620 X	17484	-0-	-1136	-0-	14372	3	3112	9	Y	2829	2792	0	37 8	-0-				
03	20429 X	18242	-0-	-2187	-0-	14952	3	3290	9	Y	2991	2957	0	34 8	-0-				
04	19770 X	17951	-0-	-1819	-0-	14601	3	3350	9	Y	3045	3021	0	24 8	-0-				
05	20429 X	16814	-0-	-3615	-0-	13610	3	3204	9	Y	2913	2881	0	32 8	-0-				
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692																			
12	21080 X	17228	-0-	-3852	-0-	12665	3	4563	9	Y	4148	4093	0	55 8	-0-				
01	21080 X	18210	-0-	-2870	-0-	13777	3	4433	9	Y	4030	3968	0	62 8	-0-				
02	28784 X	16049	-0-	-12735	-0-	12274	3	3775	9	Y	3432	3378	0	54 8	-0-				
03	24738 X	16470	-0-	-8268	-0-	12276	3	4194	9	Y	3813	3760	0	53 8	-0-				
04	18510 X	14502	-0-	-4008	-0-	10656	3	3846	9	Y	3496	3463	0	33 8	-0-				
05	18197 X	13787	-0-	-4410	-0-	10024	3	3763	9	Y	3421	3371	0	50 8	-0-				
PALMITO RANCH 53-4-3 A																			
WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583																			
12	16833 X	9621	-0-	-7212	-0-	7607	3	2014	9	N	1831	1794	0	37 8	-0-				
01	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	12654	3	3513	9	N	3194	3141	0	53 8	-0-				
02	14644 X	9657	-0-	-4987	-0-	7621	3	2036	9	N	1851	1821	0	30 8	-0-				
03	16213 X	13796	-0-	-2417	-0-	10723	3	3073	9	N	2794	2751	0	43 8	-0-				
04	15690 X	12613	-0-	-3077	-0-	9807	3	2806	9	N	2551	2520	0	31 8	-0-				
05	16182 X	12318	-0-	-3864	-0-	9652	3	2666	9	N	2424	2387	0	37 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A														
WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	34410 X	26020	-0-	-8390	-0-	21843 3	4177 9	Y	3797	3783 0	14 8	-0-		
01	34410 X	24290	-0-	-10120	-0-	19552 3	4738 9	Y	4307	4277 0	30 8	-0-		
02	36680 X	20360	-0-	-16320	-0-	16305 3	4055 9	Y	3686	3648 0	38 8	-0-		
03	34875 X	23176	-0-	-11699	-0-	18890 3	4286 9	Y	3896	3861 0	35 8	-0-		
04	28830 X	21577	-0-	-7253	-0-	17269 3	4308 9	Y	3916	3892 0	24 8	-0-		
05	27962 X	22939	-0-	-5023	-0-	18451 3	4488 9	Y	4080	4043 0	37 8	-0-		
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346														
12	42697 X	42697	-0-	-0-	-0-	37133 3	5564 9	Y	5058	4994 0	64 8	-0-		
01	46748 X	40382	-0-	-6366	-0-	35049 3	5333 9	Y	4848	4741 0	107 8	-0-		
02	42224 X	35441	-0-	-6783	-0-	31372 3	4069 9	Y	3699	3608 0	91 8	-0-		
03	46748 X	40119	-0-	-6629	-0-	34370 3	5749 9	Y	5226	5114 0	112 8	-0-		
04	43410 X	37036	-0-	-6374	-0-	31518 3	5518 9	Y	5016	4906 0	110 8	-0-		
05	42687 X	35583	-0-	-7104	-0-	31077 3	4506 9	Y	4096	4009 0	87 8	-0-		
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442														
12	9951 X	7667	-0-	-2284	-0-	279 1	4938 3	Y	2227	2191 0	36 8	-0-		
						2450 9								
01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	323 1	9034 3	Y	2231	2191 0	40 8	-0-		
						2454 9								
02	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	222 1	17167 3	Y	1071	1046 0	25 8	-0-		
						1178 9								
03	10137 X	7770	-0-	-2367	-0-	297 1	5959 3	Y	1376	1339 0	37 8	-0-		
						1514 9								
04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	737 1	9284 3	Y	1432	1397 0	35 8	-0-		
						1575 9								
05	20553 X	10915	-0-	-9638	-0-	785 1	8546 3	Y	1440	1418 0	22 8	-0-		
						1584 9								
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876														
12	20770 X	14947	-0-	-5823	-0-	12152 3	2795 9	Y	2541	2537 0	4 8	-0-		
01	20770 X	14317	-0-	-6453	-0-	11453 3	2864 9	Y	2604	2599 0	5 8	-0-		
02	17612 X	11569	-0-	-6043	-0-	9167 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-		
03	19499 X	13236	-0-	-6263	-0-	10607 3	2629 9	Y	2390	2381 0	9 8	-0-		
04	16020 X	12178	-0-	-3842	-0-	9637 3	2541 9	Y	2310	2305 0	5 8	-0-		
05	16399 X	12276	-0-	-4123	-0-	9742 3	2534 9	Y	2304	2296 0	8 8	-0-		
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425														
12	12741 X	9644	-0-	-3097	-0-	415 1	7355 3	Y	1704	1652 0	52 8	-0-		
						1874 9								
01	11594 X	11543	-0-	-51	-0-	349 1	9779 3	Y	1286	1226 0	60 8	-0-		
						1415 9								
02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	106 1	8211 3	Y	4060	4021 0	39 8	-0-		
						4466 9								
03	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	833 1	16695 3	Y	4629	4570 0	59 8	-0-		
						5092 9								
04	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	915 1	11530 3	Y	4715	4667 0	48 8	-0-		
						5187 9								
05	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	890 1	9694 3	Y	4487	4457 0	30 8	-0-		
						4936 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	131H	RRCID -> 292318	COMPL. DATE 08/18/2021	TOTAL	DEPTH 11870	PERF.12170	- 22132			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14880 X	14656	-0-	-224	-0-	531 1	9419 3	Y	4278	4259 0	19 8	-0-		
01	15376 X	12551	-0-	-2825	-0-	4706 9	7456 3	Y	4390	4368 0	22 8	-0-		
02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	266 1	11353 3	Y	2597	2583 0	14 8	-0-		
03	12431 X	11779	-0-	-652	-0-	4829 9	8464 3	Y	2630	2608 0	22 8	-0-		
04	21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	147 1	17439 3	Y	2631	2612 0	19 8	-0-		
05	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	2857 9	19530 3	Y	2638	2626 0	12 8	-0-		
						422 1								
						2893 9								
						1384 1								
						2894 9								
						1794 1								
						2902 9								
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	141HR	RRCID -> 292319	COMPL. DATE 08/22/2021	TOTAL	DEPTH 11644	PERF.11935	- 21897			
12	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	953 1	16904 3	Y	5060	5029 0	31 8	-0-		
01	21142 X	14554	-0-	-6588	-0-	5566 9	8877 3	Y	4873	4840 0	33 8	-0-		
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	317 1	19057 3	Y	2983	2961 0	22 8	-0-		
03	22506 X	21209	-0-	-1297	-0-	5360 9	17059 3	Y	2999	2965 0	34 8	-0-		
04	21780 X	21192	-0-	-588	-0-	246 1	16581 3	Y	2996	2969 0	27 8	-0-		
05	22506 X	21932	-0-	-574	-0-	3281 9	17155 3	Y	2910	2892 0	18 8	-0-		
						851 1								
						3299 9								
						1315 1								
						3296 9								
						1576 1								
						3201 9								
VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	121H	RRCID -> 292320	COMPL. DATE 08/18/2021	TOTAL	DEPTH 11645	PERF.11898	- 21860			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT				WELL #:	12HZ	RRCID -> 292330	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL	DEPTH 9978	PERF.10125	- 17791			
12	34007 X	33214	-0-	-793	-0-	29771 3	3443 9	Y	3130	3107 0	23 8	-0-		
01	34162 X	27336	-0-	-6826	-0-	25207 3	2129 9	Y	1935	1917 0	18 8	-0-		
02	30856 X	23625	-0-	-7231	-0-	21720 3	1905 9	Y	1732	1704 0	28 8	-0-		
03	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	32999 3	2354 9	Y	2140	2108 0	32 8	-0-		
04	32130 X	30711	-0-	-1419	-0-	28306 3	2405 9	Y	2186	2151 0	35 8	-0-		
05	33201 X	30390	-0-	-2811	-0-	27930 3	2460 9	Y	2236	2207 0	29 8	-0-		
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28				WELL #:	15HA	RRCID -> 292357	COMPL. DATE 09/17/2021	TOTAL	DEPTH 10034	PERF.10295	- 20709			
12	35371 X	32450	-0-	-2921	-0-	25937 3	6513 9	Y	5921	5877 0	44 8	-0-		
01	35371 X	29090	-0-	-6281	-0-	23375 3	5715 9	Y	5195	5125 0	70 8	-0-		
02	33544 X	26716	-0-	-6828	-0-	21492 3	5224 9	Y	4749	4677 0	72 8	-0-		
03	37138 X	33364	-0-	-3774	-0-	27822 3	5542 9	Y	5038	4960 0	78 8	-0-		
04	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	32762 3	6401 9	Y	5819	5738 0	81 8	-0-		
05	32457 X	31415	-0-	-1042	-0-	26170 3	5245 9	Y	4768	4706 0	62 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359														
COMPL. DATE 04/29/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33263	X	23273	-0-	-9990	-0-	18144	3	5129	9	Y	4663	4651	0
01	33263	X	22809	-0-	-10454	-0-	17397	3	5412	9	Y	4920	4898	0
02	30324	X	19048	-0-	-11276	-0-	14436	3	4612	9	Y	4193	4160	0
03	30566	X	21681	-0-	-8885	-0-	16521	3	5160	9	Y	4691	4664	0
04	25770	X	23039	-0-	-2731	-0-	17851	3	5188	9	Y	4716	4694	0
05	25978	X	20174	-0-	-5804	-0-	15568	3	4606	9	Y	4187	4157	0
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292363														
COMPL. DATE 09/10/2021														
TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939														
12	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	19740	3	3179	9	Y	2890	2855	0
01	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	18302	3	3469	9	Y	3154	3095	0
02	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	16097	3	2587	9	Y	2352	2305	0
03	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0
04	22170	X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0
*05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	21294	3	3506	9	Y	3187	3136	0
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292365														
COMPL. DATE 09/10/2021														
TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114														
12	30101	X	29818	-0-	-283	-0-	26487	3	3331	9	Y	3028	2994	0
01	30101	X	27536	-0-	-2565	-0-	23830	3	3706	9	Y	3369	3316	0
02	31332	X	20042	-0-	-11290	-0-	17087	3	2955	9	Y	2686	2639	0
03	34689	X	25585	-0-	-9104	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0
04	33570	X	22670	-0-	-10900	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0
*05	29822	X	22775	-0-	-7047	-0-	19071	3	3704	9	Y	3367	3319	0
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292367														
COMPL. DATE 08/28/2021														
TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516														
12	36642	X	36642	-0-	-0-	-0-	33693	3	2949	9	Y	2681	2655	0
01	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	37331	3	3208	9	Y	2916	2867	0
02	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	32204	3	2903	9	Y	2639	2601	0
03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0
04	39240	X	28899	-0-	-10341	-0-	26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0
05	40548	X	34089	-0-	-6459	-0-	31274	3	2815	9	Y	2559	2523	0
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292370														
COMPL. DATE 08/28/2021														
TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427														
12	32116	X	26728	-0-	-5388	-0-	24286	3	2442	9	Y	2220	2197	0
01	31093	X	25513	-0-	-5580	-0-	23078	3	2435	9	Y	2214	2167	0
02	28084	X	17124	-0-	-10960	-0-	14932	3	2192	9	Y	1993	1955	0
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	2176	2140	0
04	25860	X	23058	-0-	-2802	-0-	20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0
05	26722	X	25319	-0-	-1403	-0-	22748	3	2571	9	Y	2337	2299	0
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 15HZ RRCID -> 292371														
COMPL. DATE 08/28/2021														
TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818														
12	32674	X	26707	-0-	-5967	-0-	24368	3	2339	9	Y	2126	2104	0
01	32550	X	15485	-0-	-17065	-0-	14252	3	1233	9	Y	1121	1091	0
02	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	30178	3	2038	9	Y	1853	1823	0
03	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	34318	3	2384	9	Y	2167	2099	0
04	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	24843	3	2291	9	Y	2083	2034	0
05	35681	X	24613	-0-	-11068	-0-	22238	3	2375	9	Y	2159	2118	0

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528							
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT			WELL #: S 14H		RRCID -> 292377		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	47337 X	41237	-0-	-6100	-0-	1106 1	36369 3	Y	3420	3395 0 25 8 -0-
01	47337 X	42777	-0-	-4560	-0-	3762 9	583 1	39133 3	Y	2783 2746 0 37 8 -0-
02	46254 X	46254	-0-	-0-	-0-	3061 9	606 1	42155 3	Y	3175 3125 0 50 8 -0-
03	43462 X	42904	-0-	-558	-0-	3493 9	582 1	38825 3	Y	3179 3130 0 49 8 -0-
04	41400 X	38520	-0-	-2880	-0-	3497 9	467 1	34007 3	Y	3678 3631 0 47 8 -0-
05	51708 X	41402	-0-	-10306	-0-	4046 9	1006 1	35995 3	Y	4001 3954 0 47 8 -0-
						4401 9				
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28			WELL #: 14HA		RRCID -> 292386		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589	
12	35092 X	33651	-0-	-1441	-0-	27449 3	6202 9	Y	5638	5592 0 46 8 -0-
01	35092 X	30415	-0-	-4677	-0-	24860 3	5555 9	Y	5050	4972 0 78 8 -0-
02	30744 X	27126	-0-	-3618	-0-	22073 3	5053 9	Y	4594	4521 0 73 8 -0-
03	33945 X	30080	-0-	-3865	-0-	24463 3	5617 9	Y	5106	5019 0 87 8 -0-
04	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	27002 3	6797 9	Y	6179	6098 0 81 8 -0-
05	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	29383 3	5019 9	Y	4563	4499 0 64 8 -0-
GORGON 57-1-33 UNIT			WELL #: 12HA		RRCID -> 292387		COMPL. DATE 09/15/2021		TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546	
12	31868 X	31323	-0-	-545	-0-	26161 3	5162 9	Y	4693	4654 0 39 8 -0-
01	31868 X	27733	-0-	-4135	-0-	23283 3	4450 9	Y	4045	3988 0 57 8 -0-
02	28420 X	25066	-0-	-3354	-0-	21166 3	3900 9	Y	3545	3490 0 55 8 -0-
03	31465 X	25739	-0-	-5726	-0-	22598 3	3141 9	Y	2855	2779 0 76 8 -0-
04	45406 X	45406	-0-	-0-	-0-	37595 3	7811 9	Y	7101	7022 0 79 8 -0-
05	52267 X	52267	-0-	-0-	-0-	42991 3	9276 9	Y	8433	8377 0 56 8 -0-
GORGON 57-1-33 UNIT			WELL #: 13HR		RRCID -> 292389		COMPL. DATE 09/15/2021		TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819	
12	33697 X	32551	-0-	-1146	-0-	26838 3	5713 9	Y	5194	5153 0 41 8 -0-
01	33697 X	28635	-0-	-5062	-0-	23673 3	4962 9	Y	4511	4449 0 62 8 -0-
02	29680 X	25773	-0-	-3907	-0-	21307 3	4466 9	Y	4060	4001 0 59 8 -0-
03	32860 X	28032	-0-	-4828	-0-	23062 3	4970 9	Y	4518	4445 0 73 8 -0-
04	31500 X	30801	-0-	-699	-0-	25223 3	5578 9	Y	5071	5002 0 69 8 -0-
05	32550 X	30871	-0-	-1679	-0-	26151 3	4720 9	Y	4291	4242 0 49 8 -0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT			WELL #: S 15H		RRCID -> 292505		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733	
12	27838 X	18731	-0-	-9107	-0-	467 1	15370 3	Y	2631	2602 0 29 8 -0-
01	27311 X	18209	-0-	-9102	-0-	2894 9	227 1	15241 3	Y	2492 2448 0 44 8 -0-
02	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	2741 9	381 1	26536 3	Y	2362 2323 0 39 8 -0-
03	29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	2598 9	388 1	25845 3	Y	2535 2495 0 40 8 -0-
04	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	2789 9	327 1	23840 3	Y	2849 2821 0 28 8 -0-
05	32984 X	27855	-0-	-5129	-0-	3134 9	665 1	23788 3	Y	3093 3067 0 26 8 -0-
						3402 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH 11691	PERF.11839	- 22230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	15944	3	4741	9	Y	4310	4271	0	39	8	-0-
01	19592 X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9	Y	3882	3838	0	44	8	-0-
02	17752 X	15791	-0-	-1961	-0-	11752	3	4039	9	Y	3672	3640	0	32	8	-0-
03	19654 X	13648	-0-	-6006	-0-	9983	3	3665	9	Y	3332	3284	0	48	8	-0-
04	19020 X	12549	-0-	-6471	-0-	9265	3	3284	9	Y	2985	2946	0	39	8	-0-
05	19654 X	10747	-0-	-8907	-0-	7917	3	2830	9	Y	2573	2548	0	25	8	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11041	- 21002					
12	25358 X	17347	-0-	-8011	-0-	14166	3	3181	9	Y	2892	2888	0	4	8	-0-
01	23932 X	15943	-0-	-7989	-0-	12560	3	3383	9	Y	3075	3067	0	8	8	-0-
02	19208 X	13091	-0-	-6117	-0-	10199	3	2892	9	Y	2629	2616	0	13	8	-0-
03	20274 X	13175	-0-	-7099	-0-	10333	3	2842	9	Y	2584	2576	0	8	8	-0-
04	19590 X	11755	-0-	-7835	-0-	8939	3	2816	9	Y	2560	2555	0	5	8	-0-
05	18600 X	10488	-0-	-8112	-0-	8048	3	2440	9	Y	2218	2211	0	7	8	-0-
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH 11465	PERF.11740	- 22213					
12	16461 X	1220	-0-	-15241	-0-	691	3	529	9	Y	481	436	0	45	8	-0-
01	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	216	170	0	46	8	-0-
02	14140 X	-0-	-0-	-14140	-0-					Y	90	52	0	38	8	-0-
03	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	46	46	0			-0-
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH 9842	PERF.10216	- 18183					
12	75888 X	67921	-0-	-7967	-0-	1845	1	60667	3	Y	4917	4835	0	82	8	-0-
						5409	9									
01	77535 X	77535	-0-	-0-	-0-	1060	1	71098	3	Y	4888	4755	0	133	8	-0-
						5377	9									
02	72156 X	68047	-0-	-4109	-0-	888	1	61746	3	Y	4921	4781	0	140	8	-0-
						5413	9									
03	79887 X	69090	-0-	-10797	-0-	937	1	62449	3	Y	5185	5050	0	135	8	-0-
						5704	9									
04	77310 X	60648	-0-	-16662	-0-	736	1	53618	3	Y	5722	5608	0	114	8	-0-
						6294	9									
05	77531 X	49175	-0-	-28356	-0-	1177	1	42096	3	Y	5365	5263	0	102	8	-0-
						5902	9									
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH 11484	PERF.12144	- 22536					
12	41943 X	31678	-0-	-10265	-0-	23151	3	8527	9	Y	7752	7680	0	72	8	-0-
01	38595 X	31220	-0-	-7375	-0-	23067	3	8153	9	Y	7412	7333	0	79	8	-0-
02	34580 X	27150	-0-	-7430	-0-	19552	3	7598	9	Y	6907	6878	0	29	8	-0-
03	36735 X	26057	-0-	-10678	-0-	18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	46	8	-0-
04	31530 X	26522	-0-	-5008	-0-	19263	3	7259	9	Y	6599	6565	0	34	8	-0-
05	31682 X	24525	-0-	-7157	-0-	18396	3	6129	9	Y	5572	5557	0	15	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH 9854	PERF.10178	- 17747					
12	26660 X	18782	-0-	-7878	-0-	14704	3	4078	9	Y	3707	3683	0	24	8	-0-
01	27435 X	16787	-0-	-10648	-0-	13524	3	3263	9	Y	2966	2930	0	36	8	-0-
02	24780 X	16339	-0-	-8441	-0-	13776	3	2563	9	Y	2330	2298	0	32	8	-0-
03	27435 X	18821	-0-	-8614	-0-	15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	48	8	-0-
04	20160 X	15478	-0-	-4682	-0-	12233	3	3245	9	Y	2950	2905	0	45	8	-0-
*05	18786 X	17782	-0-	-1004	-0-	14424	3	3358	9	Y	3053	3015	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:		N 13H		RRCID -> 292724		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10141 - 18108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	66712 X	60231	-0-	-6481	-0-				1633	1	53705	3	Y	4448	4423	0	25	8	-0-
01	66712 X	54254	-0-	-12458	-0-				4893	9									
02	58604 X	46811	-0-	-11793	-0-				738	1	49512	3	Y	3640	3600	0	40	8	-0-
03	60233 X	40252	-0-	-19981	-0-				4004	9									
04	58290 X	48676	-0-	-9614	-0-				601	1	41835	3	Y	3977	3928	0	49	8	-0-
05	60233 X	49978	-0-	-10255	-0-				4375	9									
									537	1	35815	3	Y	3545	3502	0	43	8	-0-
									3900	9									
									591	1	43076	3	Y	4554	4508	0	46	8	-0-
									5009	9									
									1219	1	43599	3	Y	4691	4649	0	42	8	-0-
									5160	9									
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:		S 12H		RRCID -> 292726		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9800		PERF.10160 - 18313					
12	44175 X	31035	-0-	-13140	-0-				806	1	26501	3	Y	3389	3359	0	30	8	-0-
01	44175 X	25459	-0-	-18716	-0-				3728	9									
02	39900 X	36084	-0-	-3816	-0-				328	1	21987	3	Y	2858	2813	0	45	8	-0-
03	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-				3144	9									
04	35530 X	35530	-0-	-0-	-0-				465	1	32311	3	Y	3007	2970	0	37	8	-0-
05	40331 X	35305	-0-	-5026	-0-				3308	9									
									516	1	34411	3	Y	3117	3080	0	37	8	-0-
									3429	9									
									431	1	31421	3	Y	3344	3312	0	32	8	-0-
									3678	9									
									862	1	30828	3	Y	3286	3261	0	25	8	-0-
									3615	9									
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:		S 13H		RRCID -> 292727		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9916		PERF.10444 - 18559					
12	32085 X	30664	-0-	-1421	-0-				794	1	26094	3	Y	3433	3408	0	25	8	-0-
01	32085 X	25868	-0-	-6217	-0-				3776	9									
02	42111 X	42111	-0-	-0-	-0-				334	1	22420	3	Y	2831	2794	0	37	8	-0-
03	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-				3114	9									
04	42191 X	42191	-0-	-0-	-0-				547	1	38033	3	Y	3210	3174	0	36	8	-0-
05	47058 X	39263	-0-	-7795	-0-				3531	9									
									602	1	40147	3	Y	3338	3307	0	31	8	-0-
									3672	9									
									514	1	37451	3	Y	3842	3816	0	26	8	-0-
									4226	9									
									953	1	34079	3	Y	3846	3830	0	16	8	-0-
									4231	9									
PALOMA 33-91 UNIT				WELL #:		11H		RRCID -> 292763		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11198 - 20474					
12	20553 X	17965	-0-	-2588	-0-				13426	3	4539	9	Y	4126	4108	0	18	8	-0-
01	22165 X	12179	-0-	-9986	-0-				8898	3	3281	9	Y	2983	2957	0	26	8	-0-
02	20020 X	13180	-0-	-6840	-0-				9737	3	3443	9	Y	3130	3102	0	28	8	-0-
03	22165 X	13541	-0-	-8624	-0-				10077	3	3464	9	Y	3149	3129	0	20	8	-0-
04	17400 X	13957	-0-	-3443	-0-				10229	3	3728	9	Y	3389	3370	0	19	8	-0-
05	17980 X	12464	-0-	-5516	-0-				9086	3	3378	9	Y	3071	3044	0	27	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:		14H		RRCID -> 292765		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10014		PERF.10195 - 18070					
12	24831 X	17623	-0-	-7208	-0-				13173	3	4450	9	Y	4045	4016	0	29	8	-0-
01	24676 X	15669	-0-	-9007	-0-				12499	3	3170	9	Y	2882	2836	0	46	8	-0-
02	22288 X	16710	-0-	-5578	-0-				13941	3	2769	9	Y	2517	2473	0	44	8	-0-
03	24397 X	22063	-0-	-2334	-0-				18188	3	3875	9	Y	3523	3469	0	54	8	-0-
04	20940 X	17138	-0-	-3802	-0-				13719	3	3419	9	Y	3108	3062	0	46	8	-0-
*05	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-				17504	3	3661	9	Y	3328	3285	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PALOMA 33-91 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.11064	-	21530
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	17803 3	4029 9	Y	3663	3654 0	9 8		-0-	
01		23095 X	22825	-0-	-270	-0-	18742 3	4083 9	Y	3712	3695 0	17 8		-0-	
02		23184 X	20240	-0-	-2944	-0-	16639 3	3601 9	Y	3274	3257 0	17 8		-0-	
03		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	20803 3	4071 9	Y	3701	3686 0	15 8		-0-	
04		26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	22007 3	4112 9	Y	3738	3724 0	14 8		-0-	
05		28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	24742 3	3982 9	Y	3620	3598 0	22 8		-0-	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 11H	RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10240	-	18393
12		40214 X	40214	-0-	-0-	-0-	992 1	32616 3	Y	6005	5940 0	65 8		-0-	
							6606 9								
01		38471 X	35368	-0-	-3103	-0-	437 1	29286 3	Y	5132	5040 0	92 8		-0-	
							5645 9								
02		34748 X	29491	-0-	-5257	-0-	379 1	26380 3	Y	2484	2436 0	48 8		-0-	
							2732 9								
03		40207 X	29141	-0-	-11066	-0-	395 1	26363 3	Y	2166	2115 0	51 8		-0-	
							2383 9								
04		42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	536 1	39051 3	Y	2732	2680 0	52 8		-0-	
							3005 9								
05		45987 X	45987	-0-	-0-	-0-	1163 1	41614 3	Y	2918	2875 0	43 8		-0-	
							3210 9								
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C				WELL #:	19H	RRCID ->	292882	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.12445	-	22662
*06		22560 X	11875	-0-	-10685	-0-	148 1	9953 3	Y	1613	1586 0	27 8		-0-	
							1774 9								
*07		17515 X	12372	-0-	-5143	-0-	174 1	10148 3	Y	1864	1846 0	18 8		-0-	
							2050 9								
*08		14849 X	12234	-0-	-2615	-0-	193 1	10027 3	Y	1831	1818 0	13 8		-0-	
							2014 9								
*09		14370 X	10574	-0-	-3796	-0-	211 1	8775 3	Y	1444	1426 0	18 8		-0-	
							1588 9								
*10		12369 X	11141	-0-	-1228	-0-	212 1	9531 3	Y	1271	1253 0	18 8		-0-	
							1398 9								
*11		11970 X	10407	-0-	-1563	-0-	355 1	8860 3	Y	1084	1071 0	13 8		-0-	
							1192 9								
*12		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	478 1	10036 3	Y	1892	1871 0	21 8		-0-	
							2081 9								
*01		12245 X	11753	-0-	-492	-0-	213 1	9009 3	Y	2301	2278 0	23 8		-0-	
							2531 9								
02		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	191 1	8179 3	Y	2101	2086 0	15 8		-0-	
							2311 9								
*03		12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	238 1	8649 3	Y	2353	2329 0	24 8		-0-	
							2588 9								
04		12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	216 1	8544 3	Y	1734	1714 0	20 8		-0-	
							1907 9								
05		12586 X	9923	-0-	-2663	-0-	166 1	8038 3	Y	1563	1551 0	12 8		-0-	
							1719 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D				WELL #:	74H	RRCID -> 292883	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL	DEPTH 11061	PERF.11690	- 21941			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	219 1	14761 3	Y	5903	5883 0	20 8	-0-		
						6493 9								
*07	17918 X	7722	-0-	-10196	-0-	57 1	3345 3	Y	3927	3922 0	5 8	-0-		
						4320 9								
*08	21390 X	10130	-0-	-11260	-0-	110 1	5718 3	Y	3911	3906 0	5 8	-0-		
						4302 9								
*09	21450 X	10240	-0-	-11210	-0-	164 1	6817 3	Y	2963	2956 0	7 8	-0-		
						3259 9								
*10	22165 X	4945	-0-	-17220	-0-	62 1	2769 3	Y	1922	1920 0	2 8	-0-		
						2114 9								
*11	21450 X	19248	-0-	-2202	-0-	552 1	13757 3	Y	4490	4482 0	8 8	-0-		
						4939 9								
*12	10571 X	4506	-0-	-6065	-0-	121 1	2544 3	Y	1674	1671 0	3 8	-0-		
						1841 9								
*01	10571 X	8639	-0-	-1932	-0-	167 1	7055 3	Y	1288	1282 0	6 8	-0-		
						1417 9								
02	17976 X	17056	-0-	-920	-0-	314 1	13435 3	Y	3006	2996 0	10 8	-0-		
						3307 9								
*03	19902 X	19748	-0-	-154	-0-	416 1	15087 3	Y	3859	3839 0	20 8	-0-		
						4245 9								
04	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	376 1	14906 3	Y	4150	4134 0	16 8	-0-		
						4565 9								
05	18879 X	17853	-0-	-1026	-0-	281 1	13650 3	Y	3565	3557 0	8 8	-0-		
						3922 9								

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B				WELL #:	18H	RRCID -> 292884	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL	DEPTH 11162	PERF.11995	- 22212			
*06	31080 X	18188	-0-	-12892	-0-	210 1	14142 3	Y	3487	3447 0	40 8	-0-		
						3836 9								
*07	21390 X	16097	-0-	-5293	-0-	217 1	12669 3	Y	2919	2886 0	33 8	-0-		
						3211 9								
*08	23963 X	17092	-0-	-6871	-0-	260 1	13490 3	Y	3038	3014 0	24 8	-0-		
						3342 9								
*09	23190 X	14680	-0-	-8510	-0-	282 1	11690 3	Y	2462	2431 0	31 8	-0-		
						2708 9								
*10	23963 X	17239	-0-	-6724	-0-	319 1	14315 3	Y	2368	2333 0	35 8	-0-		
						2605 9								
*11	18180 X	17368	-0-	-812	-0-	577 1	14379 3	Y	2193	2166 0	27 8	-0-		
						2412 9								
*12	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	716 1	15043 3	Y	3181	3142 0	39 8	-0-		
						3499 9								
*01	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	352 1	14890 3	Y	4400	4354 0	46 8	-0-		
						4840 9								
02	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	346 1	14795 3	Y	3042	3012 0	30 8	-0-		
						3346 9								
*03	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	402 1	14590 3	Y	3744	3697 0	47 8	-0-		
						4118 9								
04	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	365 1	14460 3	Y	3845	3807 0	38 8	-0-		
						4230 9								
05	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	283 1	13743 3	Y	3586	3563 0	23 8	-0-		
						3945 9								

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID -> 292901	COMPL. DATE 03/08/2022	TOTAL	DEPTH 9811	PERF. 9815	- 19903			
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2438 3	1209 9	Y	1099	1089 0	10 8	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	525	523 0	2 8	-0-		
02	17248 X	-0-	-0-	-17248	-0-			Y	588	583 0	5 8	-0-		
03	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-			Y	550	547 0	3 8	-0-		
04	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	15978 3	2536 9	Y	2305	2266 0	39 8	-0-		
05	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	18418 3	3084 9	Y	2804	2771 0	33 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	35519	3	4803	9	Y	4366	4321	0	-0-
01	40238 X	37111	-0-	-3127	-0-	32876	3	4235	9	Y	3850	3778	0	-0-
02	36092 X	35618	-0-	-474	-0-	31957	3	3661	9	Y	3328	3261	0	-0-
03	40331 X	38059	-0-	-2272	-0-	33997	3	4062	9	Y	3693	3619	0	-0-
04	39030 X	35660	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	-0-
05	40331 X	33864	-0-	-6467	-0-	29753	3	4111	9	Y	3737	3678	0	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443														
*06	20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	190	1	12799	3	Y	6737	6705	0	-0-
						7411	9							
*07	27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	295	1	17247	3	Y	9168	9140	0	-0-
						10085	9							
*08	35805 X	25609	-0-	-10196	-0-	333	1	17261	3	Y	7286	7268	0	-0-
						8015	9							
*09	34650 X	21802	-0-	-12848	-0-	362	1	15036	3	Y	5822	5797	0	-0-
						6404	9							
*10	27683 X	25055	-0-	-2628	-0-	396	1	17775	3	Y	6258	6232	0	-0-
						6884	9							
*11	26730 X	24063	-0-	-2667	-0-	651	1	16240	3	Y	6520	6500	0	-0-
						7172	9							
*12	27621 X	9287	-0-	-18334	-0-	310	1	6506	3	Y	2246	2236	0	-0-
						2471	9							
01	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					Y	2	2	8	-0-
02	21504 X	21228	-0-	-276	-0-	358	1	15309	3	Y	5055	5037	0	-0-
						5561	9							
*03	23808 X	22686	-0-	-1122	-0-	410	1	14881	3	Y	6723	6688	0	-0-
						7395	9							
04	23040 X	22565	-0-	-475	-0-	389	1	15415	3	Y	6146	6119	0	-0-
						6761	9							
05	23498 X	22522	-0-	-976	-0-	324	1	15713	3	Y	5895	5879	0	-0-
						6485	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635														
*06	23310 X	13208	-0-	-10102	-0-	132	1	8877	3	Y	3817	3804	0	-0-
						4199	9							
*07	23963 X	18855	-0-	-5108	-0-	217	1	12673	3	Y	5423	5409	0	-0-
						5965	9							
*08	23963 X	18881	-0-	-5082	-0-	251	1	13025	3	Y	5095	5085	0	-0-
						5605	9							
*09	21270 X	15314	-0-	-5956	-0-	261	1	10839	3	Y	3831	3818	0	-0-
						4214	9							
*10	20057 X	19053	-0-	-1004	-0-	312	1	13996	3	Y	4314	4299	0	-0-
						4745	9							
*11	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	529	1	13187	3	Y	4791	4780	0	-0-
						5270	9							
*12	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	642	1	13491	3	Y	4759	4742	0	-0-
						5235	9							
*01	19034 X	17539	-0-	-1495	-0-	314	1	13258	3	Y	3606	3591	0	-0-
						3967	9							
02	17136 X	14715	-0-	-2421	-0-	270	1	11553	3	Y	2629	2621	0	-0-
						2892	9							
*03	18972 X	16962	-0-	-2010	-0-	350	1	12700	3	Y	3556	3539	0	-0-
						3912	9							
04	18360 X	16521	-0-	-1839	-0-	315	1	12479	3	Y	3388	3374	0	-0-
						3727	9							
05	18972 X	15346	-0-	-3626	-0-	239	1	11588	3	Y	3199	3191	0	-0-
						3519	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC KING CANYON STATE 54-1-8-5 E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 12H	ASSOCIATED RRCID -> 292930	CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2021					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	54570 X	14793	-0-	-39777	-0-		171 3106 9	1	11516	3	Y	2824	2770	0	54	8	-0-
*07	35805 X	15411	-0-	-20394	-0-		206 3193 9	1	12012	3	Y	2903	2868	0	35	8	-0-
*08	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-		214 2991 9	1	11118	3	Y	2719	2698	0	21	8	-0-
*09	14790 X	12425	-0-	-2365	-0-		233 2504 9	1	9688	3	Y	2276	2248	0	28	8	-0-
*10	15407 X	8241	-0-	-7166	-0-		144 1642 9	1	6455	3	Y	1493	1442	0	51	8	-0-
*11	14910 X	3476	-0-	-11434	-0-		104 773 9	1	2599	3	Y	703	651	0	52	8	-0-
*12	15407 X	5886	-0-	-9521	-0-		220 1041 9	1	4625	3	Y	946	863	0	83	8	-0-
*01	14322 X	5426	-0-	-8896	-0-		104 912 9	1	4410	3	Y	829	728	0	101	8	-0-
02	11620 X	2933	-0-	-8687	-0-		57 436 9	1	2440	3	Y	396	338	0	58	8	-0-
*03	8246 X	4716	-0-	-3530	-0-		118 327 9	1	4271	3	Y	297	191	0	106	8	-0-
04	5700 X	1016	-0-	-4684	-0-		22 116 9	1	878	3	Y	105	29	0	76	8	-0-
05	5890 X	530	-0-	-5360	-0-		9 68 9	1	453	3	Y	62	16	0	46	8	-0-
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F																	
*06	36990 X	14214	-0-	-22776	-0-		161 3249 9	1	10804	3	Y	2954	2932	0	22	8	-0-
*07	27249 X	15028	-0-	-12221	-0-		192 3614 9	1	11222	3	Y	3285	3271	0	14	8	-0-
*08	27249 X	16550	-0-	-10699	-0-		236 4091 9	1	12223	3	Y	3719	3708	0	11	8	-0-
*09	26370 X	10774	-0-	-15596	-0-		178 3209 9	1	7387	3	Y	2917	2902	0	15	8	-0-
*10	16895 X	6860	-0-	-10035	-0-		80 3169 9	1	3611	3	Y	2881	2867	0	14	8	-0-
*11	16020 X	6379	-0-	-9641	-0-		122 3208 9	1	3049	3	Y	2916	2905	0	11	8	-0-
*12	16554 X	6727	-0-	-9827	-0-		152 3386 9	1	3189	3	Y	3078	3062	0	16	8	-0-
*01	16554 X	6804	-0-	-9750	-0-		58 4277 9	1	2469	3	Y	3888	3870	0	18	8	-0-
02	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-		61 3583 9	1	2614	3	Y	3257	3245	0	12	8	-0-
*03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		112 3115 9	1	4055	3	Y	2832	2813	0	19	8	-0-
04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-		101 3276 9	1	4018	3	Y	2978	2963	0	15	8	-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-		68 3013 9	1	3314	3	Y	2739	2730	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J														
WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	28020 X	19041	-0-	-8979	-0-		202	1	Y	4795	4778	0	17 8	-0-
							5275	9						
*07	29264 X	22013	-0-	-7251	-0-		260	1	Y	5999	5984	0	15 8	-0-
							6599	9						
*08	29264 X	21654	-0-	-7610	-0-		296	1	Y	5476	5466	0	10 8	-0-
							6024	9						
*09	28320 X	19932	-0-	-8388	-0-		349	1	Y	4643	4628	0	15 8	-0-
							5107	9						
*10	25110 X	20213	-0-	-4897	-0-		332	1	Y	4548	4534	0	14 8	-0-
							5003	9						
*11	22230 X	22230	-0-	-0-	-0-		631	1	Y	5335	5323	0	12 8	-0-
							5869	9						
*12	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-		775	1	Y	5065	5048	0	17 8	-0-
							5572	9						
*01	21669 X	19130	-0-	-2539	-0-		356	1	Y	3372	3356	0	16 8	-0-
							3709	9						
02	18060 X	16531	-0-	-1529	-0-		290	1	Y	3491	3481	0	10 8	-0-
							3840	9						
*03	19995 X	18643	-0-	-1352	-0-		381	1	Y	4042	4023	0	19 8	-0-
							4446	9						
04	19350 X	17636	-0-	-1714	-0-		334	1	Y	3686	3671	0	15 8	-0-
							4055	9						
05	19995 X	16606	-0-	-3389	-0-		248	1	Y	3919	3910	0	9 8	-0-
							4311	9						
SILVERTIP D 76-8-5 A														
WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048														
12	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-		737	1	Y	2901	2865	0	35 8	5
							3191	9						
01	26350 X	23928	-0-	-2422	-0-		532	1	Y	2635	2575	0	58 8	7
							29	4						
02	30156 X	23303	-0-	-6853	-0-		570	1	Y	2236	2202	0	36 8	5
							2460	9						
03	31682 X	26529	-0-	-5153	-0-		660	1	Y	2634	2559	0	75 8	5
							2897	9						
04	29010 X	25110	-0-	-3900	-0-		673	1	Y	2512	2460	0	50 8	7
							1	4						
05	28427 X	23691	-0-	-4736	-0-		665	1	Y	2414	2374	0	40 8	7
							2655	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC KING CANYON STATE 54-1-8-5 I														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 020528										CNTY: WARD				
WELL #: 16H					RRCID -> 292963					COMPL. DATE 12/29/2021				
										TOTAL DEPTH 11788				
										PERF.12167 - 22418				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*06	33210 X	32222	-0-	-988	-0-		334 1	22475 3	Y	8557	8521 0	36 8		-0-
							9413 9							
*07	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-		405 1	23669 3	Y	10292	10264 0	28 8		-0-
							11321 9							
*08	55521 X	36636	-0-	-18885	-0-		487 1	25253 3	Y	9905	9885 0	20 8		-0-
							10896 9							
*09	36750 X	31444	-0-	-5306	-0-		528 1	21929 3	Y	8170	8141 0	29 8		-0-
							8987 9							
*10	37975 X	33295	-0-	-4680	-0-		537 1	24101 3	Y	7870	7841 0	29 8		-0-
							8657 9							
*11	35460 X	32832	-0-	-2628	-0-		919 1	22906 3	Y	8188	8165 0	23 8		-0-
							9007 9							
*12	36642 X	32932	-0-	-3710	-0-		1111 1	23347 3	Y	7704	7670 0	34 8		-0-
							8474 9							
*01	36642 X	32543	-0-	-4099	-0-		558 1	23582 3	Y	7639	7606 0	33 8		-0-
							8403 9							
02	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-		507 1	21651 3	Y	7184	7161 0	23 8		-0-
							7902 9							
*03	32729 X	32729	-0-	-0-	-0-		647 1	23466 3	Y	7833	7792 0	41 8		-0-
							8616 9							
04	31304 X	31304	-0-	-0-	-0-		569 1	22558 3	Y	7434	7403 0	31 8		-0-
							8177 9							
05	30411 X	27315	-0-	-3096	-0-		420 1	20373 3	Y	5929	5910 0	19 8		-0-
							6522 9							
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 71H					RRCID -> 292989					COMPL. DATE 03/07/2022				
										TOTAL DEPTH 10968				
										PERF.10978 - 20729				
12	23467 X	22257	-0-	-1210	-0-		323 1	17308 3	Y	4205	4197 0	8 8		-0-
							4626 9							
01	23467 X	21037	-0-	-2430	-0-		374 1	15811 3	Y	4411	4397 0	14 8		-0-
							4852 9							
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-		276 1	13716 3	Y	4510	4500 0	10 8		-0-
							4961 9							
03	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-		369 1	14736 3	Y	4819	4802 0	17 8		-0-
							5301 9							
04	19410 X	19406	-0-	-4	-0-		344 1	14075 3	Y	4534	4522 0	12 8		-0-
							4987 9							
05	20210 X	20210	-0-	-0-	-0-		317 1	14812 3	Y	4619	4610 0	9 8		-0-
							5081 9							
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
WELL #: 13H					RRCID -> 292998					COMPL. DATE 03/06/2022				
										TOTAL DEPTH 11907				
										PERF.12066 - 22032				
12	22506 X	17817	-0-	-4689	-0-		256 1	13751 3	Y	3464	3444 0	20 8		-0-
							3810 9							
01	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-		309 1	13056 3	Y	4326	4302 0	24 8		-0-
							4759 9							
02	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-		272 1	13537 3	Y	4228	4210 0	18 8		-0-
							4651 9							
03	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-		311 1	12426 3	Y	4305	4276 0	29 8		-0-
							4736 9							
04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-		311 1	12745 3	Y	4158	4137 0	21 8		-0-
							4574 9							
05	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-		273 1	12761 3	Y	4315	4300 0	15 8		-0-
							4747 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT														
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	356 1	19082 3	Y	5097	5088 0	9 8	-0-		
01	21018 X	20275	-0-	-743	-0-	5607 9								
02	24052 X	17751	-0-	-6301	-0-	352 1	14884 3	Y	4581	4578 0	3 8	-0-		
03	26629 X	11159	-0-	-15470	-0-	5039 9								
04	24720 X	16826	-0-	-7894	-0-	266 1	13240 3	Y	3859	3854 0	5 8	-0-		
05	25048 X	16459	-0-	-8589	-0-	4245 9								
						169 1	6738 3	Y	3865	3852 0	13 8	-0-		
						4252 9								
						298 1	12210 3	Y	3925	3915 0	10 8	-0-		
						4318 9								
						259 1	12091 3	Y	3735	3729 0	6 8	-0-		
						4109 9								
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968														
12	17577 X	17261	-0-	-316	-0-	15676 3	1585 9	Y	1441	1433 0	8 8	-0-		
01	17577 X	15143	-0-	-2434	-0-	13836 3	1307 9	Y	1188	1177 0	11 8	-0-		
02	15876 X	13003	-0-	-2873	-0-	11762 3	1241 9	Y	1128	1108 0	20 8	-0-		
03	17267 X	13168	-0-	-4099	-0-	11907 3	1261 9	Y	1146	1131 0	15 8	-0-		
04	16710 X	14258	-0-	-2452	-0-	12960 3	1298 9	Y	1180	1170 0	10 8	-0-		
05	17267 X	14850	-0-	-2417	-0-	13468 3	1382 9	Y	1256	1245 0	11 8	-0-		
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033														
12	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	37301 3	6224 9	Y	5658	5587 0	71 8	-0-		
01	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	29131 3	4857 9	Y	4415	4315 0	100 8	-0-		
02	27272 X	25748	-0-	-1524	-0-	22522 3	3226 9	Y	2933	2859 0	74 8	-0-		
03	43524 X	35517	-0-	-8007	-0-	30417 3	5100 9	Y	4636	4531 0	105 8	-0-		
04	42120 X	36283	-0-	-5837	-0-	31147 3	5136 9	Y	4669	4566 0	103 8	-0-		
05	43524 X	36679	-0-	-6845	-0-	31595 3	5084 9	Y	4622	4531 0	91 8	-0-		
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772														
12	20274 X	7041	-0-	-13233	-0-	4367 3	2674 9	Y	2431	2382 0	49 8	-0-		
01	20274 X	8791	-0-	-11483	-0-	5088 3	3703 9	Y	3366	3319 0	47 8	-0-		
02	15652 X	10276	-0-	-5376	-0-	6528 3	3748 9	Y	3407	3370 0	37 8	-0-		
03	12927 X	11395	-0-	-1532	-0-	7466 3	3929 9	Y	3572	3520 0	52 8	-0-		
04	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	9489 3	4568 9	Y	4153	4104 0	49 8	-0-		
05	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	9650 3	4450 9	Y	4045	4015 0	30 8	-0-		
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785														
12	34255 X	34203	-0-	-52	-0-	29451 3	4752 9	Y	4320	4290 0	30 8	-0-		
01	34162 X	32171	-0-	-1991	-0-	27820 3	4351 9	Y	3955	3924 0	31 8	-0-		
02	32452 X	29695	-0-	-2757	-0-	25559 3	4136 9	Y	3760	3735 0	25 8	-0-		
03	35929 X	30553	-0-	-5376	-0-	26336 3	4217 9	Y	3834	3799 0	35 8	-0-		
04	34770 X	30745	-0-	-4025	-0-	26924 3	3821 9	Y	3474	3447 0	27 8	-0-		
05	34193 X	27419	-0-	-6774	-0-	24011 3	3408 9	Y	3098	3082 0	16 8	-0-		
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944														
12	32953 X	32338	-0-	-615	-0-	27428 3	4910 9	Y	4464	4430 0	34 8	-0-		
01	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	26332 3	4814 9	Y	4376	4337 0	39 8	-0-		
02	29736 X	27229	-0-	-2507	-0-	22532 3	4697 9	Y	4270	4239 0	31 8	-0-		
03	32922 X	27981	-0-	-4941	-0-	23243 3	4738 9	Y	4307	4262 0	45 8	-0-		
04	31860 X	27856	-0-	-4004	-0-	23565 3	4291 9	Y	3901	3867 0	34 8	-0-		
05	32333 X	25230	-0-	-7103	-0-	21483 3	3747 9	Y	3406	3385 0	21 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BONSAI STATE 56-2-13-25 A														
WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	46717 X	41871	-0-	-4846	-0-	33832	3	8039	9	Y	7308	7247	0	-0-
01	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	35660	3	8140	9	Y	7400	7295	0	-0-
02	40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	1667	1	30967	3	Y	7008	6899	0	-0-
						7709	9							
03	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1825	1	34763	3	Y	9187	9087	0	-0-
						10106	9							
04	42330 X	42330	-0-	-0-	-0-	1806	1	31335	3	Y	8354	8269	0	-0-
						9189	9							
05	44022 X	44022	-0-	-0-	-0-	1904	1	32343	3	Y	8886	8811	0	-0-
						9775	9							
SILVERTIP 76-18 N														
WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514														
12	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	895	1	29765	3	Y	8639	8609	0	15
						9503	9							
01	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	663	1	25504	3	Y	5595	5564	0	14
						35	4	6155	9					
02	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	709	1	25220	3	Y	6624	6605	0	14
						7286	9							
03	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	881	1	30655	3	Y	8967	8903	0	18
						9864	9							
04	38070 X	26783	-0-	-11287	-0-	610	1	19646	3	Y	5933	5911	0	16
						1	4	6526	9					
05	39339 X	28284	-0-	-11055	-0-	648	1	19846	3	Y	7082	7048	0	20
						7790	9							
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607														
12	48256 X	48256	-0-	-0-	-0-	41543	3	6713	9	Y	6103	6069	0	-0-
01	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	36659	3	6570	9	Y	5973	5911	0	-0-
02	43988 X	41773	-0-	-2215	-0-	35821	3	5952	9	Y	5411	5347	0	-0-
03	48701 X	31359	-0-	-17342	-0-	26476	3	4883	9	Y	4439	4394	0	-0-
04	47130 X	42620	-0-	-4510	-0-	33445	3	9175	9	Y	8341	8277	0	-0-
05	48267 X	31808	-0-	-16459	-0-	25765	3	6043	9	Y	5494	5445	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312														
12	77686 X	72652	-0-	-5034	-0-	65655	3	6997	9	Y	6361	6311	0	-0-
01	80352 X	64128	-0-	-16224	-0-	57548	3	6580	9	Y	5982	5889	0	-0-
02	71400 X	58559	-0-	-12841	-0-	52573	3	5986	9	Y	5442	5350	0	-0-
03	79050 X	49673	-0-	-29377	-0-	44582	3	5091	9	Y	4628	4562	0	-0-
04	76200 X	65871	-0-	-10329	-0-	56283	3	9588	9	Y	8716	8619	0	-0-
05	72664 X	54593	-0-	-18071	-0-	48721	3	5872	9	Y	5338	5265	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607														
12	41559 X	41559	-0-	-0-	-0-	35917	3	5642	9	Y	5129	5096	0	-0-
01	37723 X	37723	-0-	-0-	-0-	32204	3	5519	9	Y	5017	4953	0	-0-
02	38640 X	35150	-0-	-3490	-0-	30364	3	4786	9	Y	4351	4291	0	-0-
03	42780 X	28041	-0-	-14739	-0-	23664	3	4377	9	Y	3979	3932	0	-0-
04	41400 X	36812	-0-	-4588	-0-	29255	3	7557	9	Y	6870	6807	0	-0-
05	41571 X	24592	-0-	-16979	-0-	19636	3	4956	9	Y	4505	4457	0	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710														
12	40362 X	39280	-0-	-1082	-0-	35545	3	3735	9	Y	3395	3373	0	-0-
01	41044 X	35843	-0-	-5201	-0-	32273	3	3570	9	Y	3245	3205	0	-0-
02	35840 X	31975	-0-	-3865	-0-	28828	3	3147	9	Y	2861	2823	0	-0-
03	39680 X	26250	-0-	-13430	-0-	23708	3	2542	9	Y	2311	2284	0	-0-
04	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	38436	3	5729	9	Y	5208	5156	0	-0-
05	60302 X	60302	-0-	-0-	-0-	55715	3	4587	9	Y	4170	4121	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BONSAI STATE 56-2-13-25 D				WELL #:	22H	RRCID ->	293363	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.11930	- 24884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE										
12	43183 X	40839	-0-	-2344	-0-	33751	3	7088	9	Y		6444	6398 0	46 8 -0-
01	43183 X	39223	-0-	-3960	-0-	32182	3	7041	9	Y		6401	6321 0	80 8 -0-
02	38612 X	36598	-0-	-2014	-0-	1526	1	28358	3	Y		6104	6018 0	86 8 -0-
						6714	9							
03	42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	1690	1	32193	3	Y		8058	7977 0	81 8 -0-
						8864	9							
04	39510 X	38747	-0-	-763	-0-	1663	1	28852	3	Y		7484	7415 0	69 8 -0-
						8232	9							
05	40827 X	39657	-0-	-1170	-0-	1733	1	29433	3	Y		7719	7658 0	61 8 -0-
						8491	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	11H	RRCID ->	293371	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.10232	- 25319
12	37696 X	37579	-0-	-117	-0-	1303	1	29753	3	Y		5930	5885 0	45 8 -0-
						6523	9							
01	37696 X	35223	-0-	-2473	-0-	1257	1	28224	3	Y		5220	5158 0	62 8 -0-
						5742	9							
02	38472 X	27141	-0-	-11331	-0-	969	1	21445	3	Y		4297	4232 0	65 8 -0-
						4727	9							
03	42594 X	35021	-0-	-7573	-0-	1506	1	28048	3	Y		4970	4893 0	77 8 -0-
						5467	9							
04	41550 X	33791	-0-	-7759	-0-	1483	1	26778	3	Y		5027	4957 0	70 8 -0-
						5530	9							
05	37572 X	34059	-0-	-3513	-0-	1228	1	27124	3	Y		5188	5123 0	65 8 -0-
						5707	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	13H	RRCID ->	293373	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10152	- 25518
12	59582 X	55827	-0-	-3755	-0-	2003	1	45720	3	Y		7367	7299 0	68 8 -0-
						8104	9							
01	58404 X	51239	-0-	-7165	-0-	1893	1	42506	3	Y		6218	6125 0	93 8 -0-
						6840	9							
02	57372 X	41444	-0-	-15928	-0-	1531	1	33892	3	Y		5474	5380 0	94 8 -0-
						6021	9							
03	63519 X	55299	-0-	-8220	-0-	2450	1	45634	3	Y		6559	6438 0	121 8 -0-
						7215	9							
04	64080 X	55154	-0-	-8926	-0-	2508	1	45288	3	Y		6689	6581 0	108 8 -0-
						7358	9							
05	56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	2096	1	46303	3	Y		6913	6818 0	95 8 -0-
						7604	9							
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	14H	RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.10133	- 25149
12	69780 X	69780	-0-	-0-	-0-	2415	1	55147	3	Y		11107	10990 0	117 8 -0-
						12218	9							
01	62806 X	60457	-0-	-2349	-0-	2242	1	50335	3	Y		7164	7005 0	159 8 -0-
						7880	9							
02	56728 X	48194	-0-	-8534	-0-	1795	1	39738	3	Y		6055	5914 0	141 8 -0-
						6661	9							
03	69781 X	65483	-0-	-4298	-0-	2945	1	54858	3	Y		6982	6810 0	172 8 -0-
						7680	9							
04	72450 X	65739	-0-	-6711	-0-	3055	1	55157	3	Y		6843	6688 0	155 8 -0-
						7527	9							
05	69781 X	65049	-0-	-4732	-0-	2503	1	55300	3	Y		6587	6456 0	131 8 -0-
						7246	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BONSAI STATE 56-2-13-25 B				WELL #:	14H	RRCID -> 293385	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.11235	-	24189			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	52607 X	46991	-0-	-5616	-0-	40425 3	6566 9	Y	5969	5928 0	41 8	-0-			
01	47833 X	39557	-0-	-8276	-0-	33625 3	5932 9	Y	5393	5323 0	70 8	-0-			
02	42896 X	42240	-0-	-656	-0-	1831 1	34016 3	Y	5812	5734 0	78 8	-0-			
						6393 9									
03	53653 X	53653	-0-	-0-	-0-	2241 1	42688 3	Y	7931	7856 0	75 8	-0-			
						8724 9									
04	45480 X	44363	-0-	-1117	-0-	1999 1	34697 3	Y	6970	6905 0	65 8	-0-			
						7667 9									
05	46996 X	46185	-0-	-811	-0-	2119 1	35992 3	Y	7340	7284 0	56 8	-0-			
						8074 9									
BONSAI STATE 56-2-13-25 C				WELL #:	15H	RRCID -> 293386	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL	DEPTH 10643	PERF.11146	-	24102			
12	57877 X	52213	-0-	-5664	-0-	45464 3	6749 9	Y	6135	6093 0	42 8	-0-			
01	56637 X	51396	-0-	-5241	-0-	44525 3	6871 9	Y	6246	6173 0	73 8	-0-			
02	50454 X	50454	-0-	-0-	-0-	2235 1	41519 3	Y	6091	6009 0	82 8	-0-			
						6700 9									
03	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	2421 1	46116 3	Y	8164	8088 0	76 8	-0-			
						8980 9									
04	51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	2349 1	40760 3	Y	7447	7383 0	64 8	-0-			
						8192 9									
05	55862 X	51626	-0-	-4236	-0-	2421 1	41121 3	Y	7349	7294 0	55 8	-0-			
						8084 9									
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	12H	RRCID -> 293418	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL	DEPTH 9929	PERF.10217	-	25271			
12	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	1774 1	40513 3	Y	6620	6509 0	111 8	-0-			
						7282 9									
01	49445 X	45743	-0-	-3702	-0-	1687 1	37877 3	Y	5617	5475 0	142 8	-0-			
						6179 9									
02	51772 X	35602	-0-	-16170	-0-	1315 1	29111 3	Y	4705	4580 0	125 8	-0-			
						5176 9									
03	57319 X	45505	-0-	-11814	-0-	1974 1	36767 3	Y	6149	6004 0	145 8	-0-			
						6764 9									
04	57840 X	41298	-0-	-16542	-0-	1827 1	32988 3	Y	5894	5774 0	120 8	-0-			
						6483 9									
05	49569 X	40404	-0-	-9165	-0-	1470 1	32464 3	Y	5882	5782 0	100 8	-0-			
						6470 9									
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B				WELL #:	13HZ	RRCID -> 293560	COMPL. DATE 07/08/2022	TOTAL	DEPTH 10719	PERF.10728	-	21033			
12	32519 X	15825	-0-	-16694	-0-	12951 3	2874 9	Y	2613	2608 0	5 8	-0-			
01	32519 X	14901	-0-	-17618	-0-	11941 3	2960 9	Y	2691	2681 0	10 8	-0-			
02	29260 X	13584	-0-	-15676	-0-	11081 3	2503 9	Y	2275	2260 0	15 8	-0-			
03	26970 X	16499	-0-	-10471	-0-	13287 3	3212 9	Y	2920	2908 0	12 8	-0-			
04	20730 X	14663	-0-	-6067	-0-	11749 3	2914 9	Y	2649	2640 0	9 8	-0-			
05	17081 X	12046	-0-	-5035	-0-	9807 3	2239 9	Y	2035	2024 0	11 8	-0-			
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C				WELL #:	14HZ	RRCID -> 293572	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL	DEPTH 10504	PERF.10659	-	20913			
12	32116 X	11119	-0-	-20997	-0-	8676 3	2443 9	Y	2221	2215 0	6 8	-0-			
01	32116 X	22025	-0-	-10091	-0-	16658 3	5367 9	Y	4879	4851 0	28 8	-0-			
02	32004 X	15094	-0-	-16910	-0-	11337 3	3757 9	Y	3415	3382 0	33 8	-0-			
03	35433 X	23094	-0-	-12339	-0-	17835 3	5259 9	Y	4781	4749 0	32 8	-0-			
04	24390 X	20806	-0-	-3584	-0-	16211 3	4595 9	Y	4177	4156 0	21 8	-0-			
05	25079 X	20911	-0-	-4168	-0-	16405 3	4506 9	Y	4096	4066 0	30 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A				WELL #:	12HZ	RRCID	-> 293641	COMPL.	DATE 07/15/2022	TOTAL	DEPTH 10524	PERF.10699	- 20983				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	28520 X	20750	-0-	-7770		-0-	16908	3	3842	9	Y	3493	3477	0	16	8	-0-
01	28520 X	19115	-0-	-9405		-0-	15239	3	3876	9	Y	3524	3494	0	30	8	-0-
02	25032 X	16136	-0-	-8896		-0-	12643	3	3493	9	Y	3175	3128	0	47	8	-0-
03	27311 X	17913	-0-	-9398		-0-	13674	3	4239	9	Y	3854	3815	0	39	8	-0-
04	21540 X	17619	-0-	-3921		-0-	13440	3	4179	9	Y	3799	3770	0	29	8	-0-
05	22258 X	16034	-0-	-6224		-0-	12233	3	3801	9	Y	3455	3416	0	39	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F				WELL #:	22HZ	RRCID	-> 293642	COMPL.	DATE 07/12/2022	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10916	- 21185				
12	43710 X	35877	-0-	-7833		-0-	31057	3	4820	9	Y	4382	4371	0	11	8	-0-
01	52390 X	39982	-0-	-12408		-0-	34205	3	5777	9	Y	5252	5224	0	28	8	-0-
02	47320 X	43838	-0-	-3482		-0-	38782	3	5056	9	Y	4596	4550	0	46	8	-0-
03	52390 X	45917	-0-	-6473		-0-	39639	3	6278	9	Y	5707	5680	0	27	8	-0-
04	44730 X	32030	-0-	-12700		-0-	27349	3	4681	9	Y	4255	4239	0	16	8	-0-
05	54777 X	21663	-0-	-33114		-0-	20244	3	1419	9	Y	1290	1279	0	11	8	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E				WELL #:	21HZ	RRCID	-> 293858	COMPL.	DATE 07/11/2022	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11226	- 21510				
12	63860 X	31183	-0-	-32677		-0-	26953	3	4230	9	Y	3845	3833	0	12	8	-0-
01	60264 X	29948	-0-	-30316		-0-	25504	3	4444	9	Y	4040	4017	0	23	8	-0-
02	52976 X	27032	-0-	-25944		-0-	23186	3	3846	9	Y	3496	3462	0	34	8	-0-
03	52638 X	28914	-0-	-23724		-0-	24660	3	4254	9	Y	3867	3841	0	26	8	-0-
04	37410 X	29316	-0-	-8094		-0-	25257	3	4059	9	Y	3690	3671	0	19	8	-0-
05	34596 X	28570	-0-	-6026		-0-	24480	3	4090	9	Y	3718	3690	0	28	8	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	11H	RRCID	-> 293921	COMPL.	DATE 08/02/2022	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11076	- 24092				
12	18724 X	15771	-0-	-2953		-0-	588	1	13603	3	Y	1436	1400	0	36	8	-0-
							1580	9									
01	18724 X	16471	-0-	-2253		-0-	671	1	13821	3	Y	1799	1760	0	39	8	-0-
							1979	9									
02	27748 X	12878	-0-	-14870		-0-	457	1	11340	3	Y	983	958	0	25	8	-0-
							1081	9									
03	30721 X	25077	-0-	-5644		-0-	1004	1	21094	3	Y	2708	2671	0	37	8	-0-
							2979	9									
04	29850 X	29850	-0-	-0-		-0-	1398	1	24826	3	Y	3296	3270	0	26	8	-0-
							3626	9									
05	29297 X	29297	-0-	-0-		-0-	1407	1	24232	3	Y	3325	3308	0	17	8	-0-
							3658	9									
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	12H	RRCID	-> 293922	COMPL.	DATE 08/01/2022	TOTAL	DEPTH 11280	PERF.11321	- 24335				
12	22692 X	19292	-0-	-3400		-0-	686	1	15869	3	Y	2488	2465	0	23	8	-0-
							2737	9									
01	22692 X	19693	-0-	-2999		-0-	796	1	16399	3	Y	2271	2244	0	27	8	-0-
							2498	9									
02	34020 X	15050	-0-	-18970		-0-	532	1	13180	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
							1338	9									
03	37665 X	17431	-0-	-20234		-0-	627	1	13178	3	Y	3296	3271	0	25	8	-0-
							3626	9									
04	36450 X	19436	-0-	-17014		-0-	801	1	14218	3	Y	4015	3995	0	20	8	-0-
							4417	9									
05	19685 X	19637	-0-	-48		-0-	818	1	14091	3	Y	4298	4285	0	13	8	-0-
							4728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	61876 X	47952	-0-	-13924	-0-	1656	1	38299	3	Y	7270	7191	0	79 8 -0-
01	61876 X	49560	-0-	-12316	-0-	7997	9							
02	80360 X	40935	-0-	-39425	-0-	1908	1	39305	3	Y	7588	7500	0	88 8 -0-
03	88970 X	40500	-0-	-48470	-0-	8347	9							
04	86100 X	36089	-0-	-50011	-0-	1278	1	31683	3	Y	7249	7198	0	51 8 -0-
05	49569 X	29924	-0-	-19645	-0-	7974	9							
						1473	1	30931	3	Y	7360	7281	0	79 8 -0-
						8096	9							
						1504	1	26703	3	Y	7165	7112	0	53 8 -0-
						7882	9							
						1263	1	21764	3	Y	6270	6241	0	29 8 -0-
						6897	9							
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203														
12	23436 X	23130	-0-	-306	-0-	17960	3	5170	9	Y	4700	4684	0	16 8 -0-
01	23436 X	22018	-0-	-1418	-0-	16657	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30 8 -0-
02	27440 X	16881	-0-	-10559	-0-	12852	3	4029	9	Y	3663	3617	0	46 8 -0-
03	30380 X	25318	-0-	-5062	-0-	18970	3	6348	9	Y	5771	5730	0	41 8 -0-
04	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	18601	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29 8 -0-
05	25048 X	13704	-0-	-11344	-0-	10369	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30 8 -0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069														
*07	55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	45724	3	10176	9	Y	9251	9237	0	14 8 -0-
*08	52328 X	39516	-0-	-12812	-0-	31259	3	8257	9	Y	7506	7500	0	6 8 -0-
09	51330 X	22272	-0-	-29058	-0-	14164	3	8108	9	Y	7371	7336	0	35 8 -0-
10	53041 X	17877	-0-	-35164	-0-	9968	3	7909	9	Y	7190	7182	0	8 8 -0-
11	51330 X	23410	-0-	-27920	-0-	18673	3	4737	9	Y	4306	4302	0	4 8 -0-
12	53041 X	23592	-0-	-29449	-0-	19687	3	3905	9	Y	3550	3538	0	12 8 -0-
01	39525 X	27590	-0-	-11935	-0-	21398	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25 8 -0-
02	26238 X	26238	-0-	-0-	-0-	19511	3	6727	9	Y	6115	6085	0	30 8 -0-
03	26937 X	26937	-0-	-0-	-0-	19864	3	7073	9	Y	6430	6407	0	23 8 -0-
04	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	21332	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18 8 -0-
05	25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	18912	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23 8 -0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180														
*07	63508 X	63508	-0-	-0-	-0-	51675	3	11833	9	Y	10757	10733	0	24 8 -0-
*08	79763 X	62764	-0-	-16999	-0-	53116	3	9648	9	Y	8771	8760	0	11 8 -0-
09	77190 X	37277	-0-	-39913	-0-	27655	3	9622	9	Y	8747	8679	0	68 8 -0-
10	63767 X	23784	-0-	-39983	-0-	16097	3	7687	9	Y	6988	6975	0	13 8 -0-
11	64320 X	42173	-0-	-22147	-0-	35114	3	7059	9	Y	6417	6412	0	5 8 -0-
12	66464 X	37528	-0-	-28936	-0-	30734	3	6794	9	Y	6176	6160	0	16 8 -0-
01	62806 X	39828	-0-	-22978	-0-	31920	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34 8 -0-
02	39536 X	25730	-0-	-13806	-0-	19870	3	5860	9	Y	5327	5291	0	36 8 -0-
03	43772 X	26406	-0-	-17366	-0-	20133	3	6273	9	Y	5703	5678	0	25 8 -0-
04	44190 X	25893	-0-	-18297	-0-	19820	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15 8 -0-
05	45663 X	22734	-0-	-22929	-0-	17488	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E																			
WELL #: 22HB RRCID -> 294449																			
COMPL. DATE 11/19/2022																			
TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	52142 X	40007	-0-		-12135	-0-		32699	3	7308	9	Y	6644	6628	0	16	8	-0-	
*08	70667 X	70667	-0-		-0-	-0-		55848	3	14819	9	Y	13472	13453	0	19	8	-0-	
09	58320 X	30642	-0-		-27678	-0-		19826	3	10816	9	Y	9833	9738	0	95	8	-0-	
10	55738 X	24227	-0-		-31511	-0-		14917	3	9310	9	Y	8464	8442	0	22	8	-0-	
11	58320 X	47363	-0-		-10957	-0-		36221	3	11142	9	Y	10129	10119	0	10	8	-0-	
12	60264 X	56331	-0-		-3933	-0-		44113	3	12218	9	Y	11107	11076	0	31	8	-0-	
01	60264 X	49800	-0-		-10464	-0-		37567	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62	8	-0-	
02	44380 X	31208	-0-		-13172	-0-		23000	3	8208	9	Y	7462	7397	0	65	8	-0-	
03	56296 X	32890	-0-		-23406	-0-		24738	3	8152	9	Y	7411	7372	0	39	8	-0-	
04	54480 X	34193	-0-		-20287	-0-		26261	3	7932	9	Y	7211	7184	0	27	8	-0-	
05	56296 X	29976	-0-		-26320	-0-		22096	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32	8	-0-	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT																			
WELL #: 14H RRCID -> 294544																			
COMPL. DATE 08/01/2022																			
TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336																			
12	25792 X	22565	-0-		-3227	-0-		793	1	18333	3	Y	3126	3096	0	30	8	-0-	
								3439	9										
01	28055 X	25452	-0-		-2603	-0-		995	1	20502	3	Y	3595	3558	0	37	8	-0-	
								3955	9										
02	39284 X	19366	-0-		-19918	-0-		674	1	16704	3	Y	1807	1783	0	24	8	-0-	
								1988	9										
03	43493 X	23509	-0-		-19984	-0-		866	1	18185	3	Y	4053	4016	0	37	8	-0-	
								4458	9										
04	42090 X	23247	-0-		-18843	-0-		975	1	17308	3	Y	4513	4486	0	27	8	-0-	
								4964	9										
05	25451 X	17394	-0-		-8057	-0-		726	1	12503	3	Y	3786	3772	0	14	8	-0-	
								4165	9										
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A																			
WELL #: 11H RRCID -> 294767																			
COMPL. DATE 11/14/2022																			
TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355																			
*07	36146 X	28850	-0-		-7296	-0-		21930	3	6920	9	Y	6291	6288	0	3	8	-0-	
*08	34007 X	25366	-0-		-8641	-0-		20327	3	5039	9	Y	4581	4580	0	1	8	-0-	
09	32910 X	32290	-0-		-620	-0-		26568	3	5722	9	Y	5202	5198	0	4	8	-0-	
10	32023 X	24186	-0-		-7837	-0-		20884	3	3302	9	Y	3002	3001	0	1	8	-0-	
11	30990 X	22846	-0-		-8144	-0-		20228	3	2618	9	Y	2380	2379	0	1	8	-0-	
12	34038 X	25172	-0-		-8866	-0-		20249	3	4923	9	Y	4475	4470	0	5	8	-0-	
01	33356 X	22857	-0-		-10499	-0-		17949	3	4908	9	Y	4462	4452	0	10	8	-0-	
02	26712 X	23325	-0-		-3387	-0-		18419	3	4906	9	Y	4460	4442	0	18	8	-0-	
03	26970 X	23648	-0-		-3322	-0-		18437	3	5211	9	Y	4737	4729	0	8	8	-0-	
04	26100 X	24645	-0-		-1455	-0-		19355	3	5290	9	Y	4809	4804	0	5	8	-0-	
05	28799 X	19174	-0-		-9625	-0-		15061	3	4113	9	Y	3739	3733	0	6	8	-0-	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B																			
WELL #: 12H RRCID -> 294811																			
COMPL. DATE 11/14/2022																			
TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199																			
*07	51863 X	43669	-0-		-8194	-0-		32788	3	10881	9	Y	9892	9867	0	25	8	-0-	
*08	65162 X	20325	-0-		-44837	-0-		14920	3	5405	9	Y	4914	4910	0	4	8	-0-	
09	63060 X	44340	-0-		-18720	-0-		38443	3	5897	9	Y	5361	5339	0	22	8	-0-	
10	55490 X	42007	-0-		-13483	-0-		38745	3	3262	9	Y	2965	2964	0	1	8	-0-	
11	53700 X	25812	-0-		-27888	-0-		21416	3	4396	9	Y	3996	3994	0	2	8	-0-	
12	48732 X	22124	-0-		-26608	-0-		17379	3	4745	9	Y	4314	4306	0	8	8	-0-	
01	45818 X	27959	-0-		-17859	-0-		20835	3	7124	9	Y	6476	6454	0	22	8	-0-	
02	41384 X	25527	-0-		-15857	-0-		18195	3	7332	9	Y	6665	6614	0	51	8	-0-	
03	42005 X	22543	-0-		-19462	-0-		15778	3	6765	9	Y	6150	6125	0	25	8	-0-	
04	30750 X	22117	-0-		-8633	-0-		15513	3	6604	9	Y	6004	5985	0	19	8	-0-	
05	31775 X	19969	-0-		-11806	-0-		13623	3	6346	9	Y	5769	5736	0	33	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	63364 X	62957	-0-	-407	-0-	59929	3	3028	9 Y	2753	2668	0	107 8	19
*08	58622 X	58622	-0-	-0-	-0-	49589	3	9033	9 Y	8212	8034	0	93 8	104
*09	49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	40701	3	8501	9 Y	7728	7709	0	60 8	63
*10	62961 X	28978	-0-	-33983	-0-	22385	3	6593	9 Y	5994	4321	0	1569 1	68
*11	60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-				Y	6704	6645	0	69 8	58
*12	62961 X	29564	-0-	-33397	-0-	20689	3	8875	9 Y	8068	8020	0	46 8	60
*01	56079 X	26719	-0-	-29360	-0-	18758	3	7961	9 Y	7237	7139	0	66 8	92
*02	43848 X	18615	-0-	-25233	-0-	12818	3	5797	9 Y	5270	5205	0	22 8	135
*03	27497 X	13465	-0-	-14032	-0-	7165	3	6300	9 Y	5727	5652	0	116 8	94
*04	26310 X	18188	-0-	-8122	-0-	12615	3	5573	9 Y	5066	4964	0	74 8	122
05	27187 X	16091	-0-	-11096	-0-	6727	9	9361	3 Y	6115	6001	0	115 8	121
CARLSBAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839														
12	41106 X	39932	-0-	-1174	-0-	31478	3	8454	9 Y	7685	7622	0	63 8	-0-
01	38533 X	20714	-0-	-17819	-0-	15967	3	4747	9 Y	4315	4273	0	42 8	-0-
02	31892 X	27294	-0-	-4598	-0-	19988	3	7306	9 Y	6642	6593	0	49 8	-0-
03	35309 X	23321	-0-	-11988	-0-	16180	3	7141	9 Y	6492	6431	0	61 8	-0-
04	34170 X	21868	-0-	-12302	-0-	11806	3	10062	9 Y	9147	9097	0	50 8	-0-
05	35309 X	21757	-0-	-13552	-0-	14887	3	6870	9 Y	6245	6215	0	30 8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536														
12	69781 X	62501	-0-	-7280	-0-	2235	1	51034	3 Y	8393	8327	0	66 8	-0-
01	69781 X	63645	-0-	-6136	-0-	9232	9							
02	64484 X	55342	-0-	-9142	-0-	2299	1	51620	3 Y	8842	8742	0	100 8	-0-
03	71393 X	52621	-0-	-18772	-0-	9726	9							
04	70080 X	54984	-0-	-15096	-0-	2094	1	46359	3 Y	6263	6187	0	76 8	-0-
05	63643 X	49307	-0-	-14336	-0-	6889	9							
						2235	1	41637	3 Y	7954	7840	0	114 8	-0-
						8749	9							
						2418	1	43666	3 Y	8091	7972	0	119 8	-0-
						8900	9							
						1812	1	40033	3 Y	6784	6691	0	93 8	-0-
						7462	9							
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15														
WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526														
12	83373 X	83373	-0-	-0-	-0-	3049	1	69613	3 Y	9737	9640	0	97 8	-0-
01	82336 X	75103	-0-	-7233	-0-	10711	9							
02	84420 X	60874	-0-	-23546	-0-	2803	1	62920	3 Y	8527	8320	0	207 8	-0-
03	93465 X	62543	-0-	-30922	-0-	9380	9							
04	92520 X	52274	-0-	-40246	-0-	2306	1	51063	3 Y	6823	6648	0	175 8	-0-
05	83359 X	56631	-0-	-26728	-0-	7505	9							
						2631	1	49005	3 Y	9915	9726	0	189 8	-0-
						10907	9							
						2277	1	41110	3 Y	8079	7915	0	164 8	-0-
						8887	9							
						2017	1	44559	3 Y	9141	8989	0	152 8	-0-
						10055	9							
CARLSBAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988														
12	26505 X	24380	-0-	-2125	-0-	18900	3	5480	9 Y	4982	4954	0	28 8	-0-
01	29605 X	17434	-0-	-12171	-0-	13321	3	4113	9 Y	3739	3713	0	26 8	-0-
02	26740 X	19138	-0-	-7602	-0-	14644	3	4494	9 Y	4085	4058	0	27 8	-0-
03	29605 X	15660	-0-	-13945	-0-	11213	3	4447	9 Y	4043	4006	0	37 8	-0-
04	23580 X	8274	-0-	-15306	-0-	5702	3	2572	9 Y	2338	2319	0	19 8	-0-
05	24366 X	13898	-0-	-10468	-0-	9300	3	4598	9 Y	4180	4162	0	18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CHERRY STATE 56-2-13-1 A															
WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	58256 X	58256	-0-	-0-	-0-	44972	3	13284	9	Y	12076	11972	0	104	8
01	56668 X	55945	-0-	-723	-0-	43189	3	12756	9	Y	11596	11425	0	171	8
02	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	2086	1	38764	3	Y	10990	10809	0	181	8
03	63437 X	63437	-0-	-0-	-0-	12089	9								
04	56370 X	54390	-0-	-1980	-0-	2339	1	44551	3	Y	15043	14876	0	167	8
05	58621 X	53125	-0-	-5496	-0-	16547	9								
						2214	1	38414	3	Y	12511	12377	0	134	8
						13762	9								
						2209	1	37509	3	Y	12188	12075	0	113	8
						13407	9								
CHERRY STATE 56-2-13-1 E															
WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954															
12	167121 X	152865	-0-	-14256	-0-	143970	3	8895	9	Y	8086	7925	0	161	8
01	166687 X	152674	-0-	-14013	-0-	143628	3	9046	9	Y	8224	7949	0	275	8
02	143780 X	130437	-0-	-13343	-0-	6269	1	116473	3	Y	6995	6715	0	280	8
03	155434 X	132339	-0-	-23095	-0-	7695	9								
04	147930 X	123817	-0-	-24113	-0-	6179	1	117706	3	Y	7685	7395	0	290	8
05	152861 X	98420	-0-	-54441	-0-	8454	9								
						6319	1	109653	3	Y	7132	6886	0	246	8
						7845	9								
						5170	1	87809	3	Y	4946	4731	0	215	8
						5441	9								
CHERRY STATE 56-2-13-1 C															
WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599															
12	84971 X	70657	-0-	-14314	-0-	51583	3	19074	9	Y	17340	17170	0	170	8
01	83669 X	56064	-0-	-27605	-0-	40623	3	15441	9	Y	14037	13833	0	204	8
02	67984 X	51544	-0-	-16440	-0-	2102	1	39046	3	Y	9451	9248	0	203	8
03	75266 X	75266	-0-	-0-	-0-	10396	9								
04	68370 X	56913	-0-	-11457	-0-	3219	1	61310	3	Y	9761	9471	0	290	8
05	70649 X	58999	-0-	-11650	-0-	10737	9								
						2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207	8
						9643	9								
						2731	1	46383	3	Y	8986	8796	0	190	8
						9885	9								
CHERRY STATE 56-2-13-1 B															
WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198															
12	62651 X	53087	-0-	-9564	-0-	43926	3	9161	9	Y	8328	8260	0	68	8
01	62651 X	47426	-0-	-15225	-0-	39120	3	8306	9	Y	7551	7442	0	109	8
02	54684 X	43076	-0-	-11608	-0-	1801	1	33457	3	Y	7107	6991	0	116	8
03	60543 X	50576	-0-	-9967	-0-	7818	9								
04	55710 X	44237	-0-	-11473	-0-	1979	1	37690	3	Y	9915	9810	0	105	8
05	53072 X	40050	-0-	-13022	-0-	10907	9								
						1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86	8
						9214	9								
						1721	1	29223	3	Y	8278	8209	0	69	8
						9106	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHERRY STATE 56-2-13-1 D														
WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	59458 X	36301	-0-	-23157	-0-	28300	3	8001	9	Y	7274	7237 0	37 8	-0-
01	52049 X	44027	-0-	-8022	-0-	35349	3	8678	9	Y	7889	7818 0	71 8	-0-
02	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	1599	1	29702	3	Y	5450	5367 0	83 8	-0-
						5995	9							
03	60943 X	60943	-0-	-0-	-0-	2889	1	55027	3	Y	2752	2581 0	171 8	-0-
						3027	9							
04	38130 X	31090	-0-	-7040	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892 0	124 8	-0-
						3318	9							
05	39401 X	35018	-0-	-4383	-0-	1722	1	29238	3	Y	3689	3584 0	105 8	-0-
						4058	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 C														
WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417														
12	100533 X	73543	-0-	-26990	-0-	62224	3	11319	9	Y	10290	10179 0	111 8	-0-
01	100533 X	62543	-0-	-37990	-0-	52917	3	9626	9	Y	8751	8598 0	153 8	-0-
02	75908 X	59231	-0-	-16677	-0-	53358	3	5873	9	Y	5339	5218 0	121 8	-0-
03	84041 X	41421	-0-	-42620	-0-	37597	3	3824	9	Y	3476	3423 0	53 8	-0-
04	72870 X	61806	-0-	-11064	-0-	57717	3	4089	9	Y	3717	3660 0	57 8	-0-
05	73532 X	19493	-0-	-54039	-0-	15400	3	4093	9	Y	3721	3675 0	46 8	-0-
MULBERRY 55-1-38-26 E														
WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678														
12	88040 X	61393	-0-	-26647	-0-	2075	1	48010	3	Y	10280	10222 0	58 8	-0-
						11308	9							
01	79267 X	54381	-0-	-24886	-0-	2052	1	42260	3	Y	9154	9084 0	70 8	-0-
						10069	9							
02	56028 X	34240	-0-	-21788	-0-	1135	1	28141	3	Y	4513	4477 0	36 8	-0-
						4964	9							
03	61597 X	46529	-0-	-15068	-0-	1704	1	35787	3	Y	8216	8142 0	74 8	-0-
						9038	9							
04	59400 X	43974	-0-	-15426	-0-	1931	1	34279	3	Y	7058	6999 0	59 8	-0-
						7764	9							
05	61380 X	32253	-0-	-29127	-0-	1428	1	24600	3	Y	5659	5623 0	36 8	-0-
						6225	9							
MULBERRY 55-1-38-26 D														
WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591														
12	81344 X	71943	-0-	-9401	-0-	2445	1	56556	3	Y	11765	11672 0	93 8	-0-
						12942	9							
01	81344 X	62149	-0-	-19195	-0-	2340	1	48185	3	Y	10567	10474 0	93 8	-0-
						11624	9							
02	60452 X	49477	-0-	-10975	-0-	1577	1	39110	3	Y	7991	7933 0	58 8	-0-
						8790	9							
03	66929 X	54623	-0-	-12306	-0-	2079	1	43675	3	Y	8063	7963 0	100 8	-0-
						8869	9							
04	64770 X	51293	-0-	-13477	-0-	2316	1	41110	3	Y	7152	7079 0	73 8	-0-
						7867	9							
05	66929 X	55337	-0-	-11592	-0-	2575	1	44359	3	Y	7639	7590 0	49 8	-0-
						8403	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 B														
WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296														
12	99572 X	69438	-0-	-30134	-0-	59460	3	9978	9	Y	9071	8981 0	90 8	-0-
01	99572 X	60464	-0-	-39108	-0-	53242	3	7222	9	Y	6565	6430 0	135 8	-0-
02	68572 X	57508	-0-	-11064	-0-	49152	3	8356	9	Y	7596	7446 0	150 8	-0-
03	75919 X	40974	-0-	-34945	-0-	34408	3	6566	9	Y	5969	5873 0	96 8	-0-
04	73470 X	66455	-0-	-7015	-0-	55741	3	10714	9	Y	9740	9593 0	147 8	-0-
05	69440 X	62786	-0-	-6654	-0-	51293	3	11493	9	Y	10448	10323 0	125 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
MULBERRY 55-1-38-26 H				WELL #: 22H		RRCID -> 295709		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL		DEPTH 11672		PERF.11886 - 24822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	78864 X	57538	-0-	-21326	-0-	2054	1	47505	3	Y	7254	7219	0	-0-	
						7979	9								
01	61039 X	50444	-0-	-10595	-0-	1979	1	40764	3	Y	7001	6960	0	-0-	
						7701	9								
02	41692 X	38481	-0-	-3211	-0-	1331	1	32994	3	Y	3778	3752	0	-0-	
						4156	9								
03	55676 X	31603	-0-	-24073	-0-	1255	1	26362	3	Y	3624	3585	0	-0-	
						3986	9								
04	53880 X	32030	-0-	-21850	-0-	1499	1	26615	3	Y	3560	3530	0	-0-	
						3916	9								
05	55676 X	30641	-0-	-25035	-0-	1506	1	25943	3	Y	2902	2882	0	-0-	
						3192	9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 E				WELL #: 22H		RRCID -> 295718		COMPL. DATE 04/24/2023		TOTAL		DEPTH 10872		PERF.11231 - 21698	
12	89621 X	80041	-0-	-9580	-0-	69434	3	10607	9	Y	9643	9538	0	-0-	
01	91357 X	64741	-0-	-26616	-0-	55909	3	8832	9	Y	8029	7877	0	-0-	
02	78904 X	61370	-0-	-17534	-0-	53470	3	7900	9	Y	7182	7025	0	-0-	
03	87358 X	46062	-0-	-41296	-0-	38991	3	7071	9	Y	6428	6315	0	-0-	
04	83250 X	63238	-0-	-20012	-0-	50824	3	12414	9	Y	11285	11105	0	-0-	
05	80042 X	72024	-0-	-8018	-0-	62654	3	9370	9	Y	8518	8401	0	-0-	
MULBERRY 55-1-38-26 F				WELL #: 16H		RRCID -> 295729		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL		DEPTH 11322		PERF.11590 - 24532	
12	102114 X	56784	-0-	-45330	-0-	1916	1	44316	3	Y	9593	9501	0	-0-	
						10552	9								
01	82150 X	52910	-0-	-29240	-0-	1933	1	39805	3	Y	10156	10054	0	-0-	
						11172	9								
02	59108 X	29110	-0-	-29998	-0-	936	1	23202	3	Y	4520	4484	0	-0-	
						4972	9								
03	60388 X	37274	-0-	-23114	-0-	1353	1	28408	3	Y	6830	6748	0	-0-	
						7513	9								
04	54960 X	33826	-0-	-21134	-0-	1365	1	24230	3	Y	7483	7413	0	-0-	
						8231	9								
05	56792 X	19370	-0-	-37422	-0-	824	1	14195	3	Y	3955	3930	0	-0-	
						4351	9								
MULBERRY 55-1-38-26 G				WELL #: 21H		RRCID -> 295731		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL		DEPTH 11630		PERF.11994 - 24931	
12	62563 X	62563	-0-	-0-	-0-	2204	1	50983	3	Y	8524	8467	0	-0-	
						9376	9								
01	61008 X	54654	-0-	-6354	-0-	2178	1	44847	3	Y	6935	6882	0	-0-	
						7629	9								
02	51156 X	41431	-0-	-9725	-0-	1346	1	33366	3	Y	6108	6075	0	-0-	
						6719	9								
03	56637 X	48039	-0-	-8598	-0-	1852	1	38893	3	Y	6631	6570	0	-0-	
						7294	9								
04	54810 X	39951	-0-	-14859	-0-	1800	1	31948	3	Y	5639	5600	0	-0-	
						6203	9								
05	56637 X	45504	-0-	-11133	-0-	2113	1	36407	3	Y	6349	6317	0	-0-	
						6984	9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 D				WELL #: 21H		RRCID -> 295749		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL		DEPTH 10804		PERF.10940 - 21466	
12	99324 X	71949	-0-	-27375	-0-	64567	3	7382	9	Y	6711	6631	0	-0-	
01	99324 X	62645	-0-	-36679	-0-	57692	3	4953	9	Y	4503	4374	0	-0-	
02	75376 X	59511	-0-	-15865	-0-	53262	3	6249	9	Y	5681	5556	0	-0-	
03	83359 X	42533	-0-	-40826	-0-	36980	3	5553	9	Y	5048	4961	0	-0-	
04	75600 X	65473	-0-	-10127	-0-	54682	3	10791	9	Y	9810	9654	0	-0-	
05	71951 X	57340	-0-	-14611	-0-	50049	3	7291	9	Y	6628	6530	0	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CLOAK STATE 56-3-9-8 A														
WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	96193 X	75010	-0-	-21183	-0-	65463 3	9547 9	Y	8679	8564 0	115 8	-0-		
01	96193 X	69879	-0-	-26314	-0-	60492 3	9387 9	Y	8534	8386 0	148 8	-0-		
02	66668 X	56022	-0-	-10646	-0-	48535 3	7487 9	Y	6806	6647 0	159 8	-0-		
03	73811 X	34504	-0-	-39307	-0-	28049 3	6455 9	Y	5868	5762 0	106 8	-0-		
04	71430 X	67499	-0-	-3931	-0-	59216 3	8283 9	Y	7530	7354 0	176 8	-0-		
05	73811 X	54759	-0-	-19052	-0-	45094 3	9665 9	Y	8786	8638 0	148 8	-0-		
CHICANE STATE 56-1-43-7 A														
WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266														
12	187054 X	115483	-0-	-71571	-0-	93922 3	21561 9	Y	19601	19412 0	189 8	-0-		
01	87048 X	66694	-0-	-20354	-0-	51534 3	15160 9	Y	13782	13598 0	184 8	-0-		
02	92428 X	60141	-0-	-32287	-0-	43214 3	16927 9	Y	15388	15129 0	259 8	-0-		
03	102331 X	73720	-0-	-28611	-0-	54136 3	19584 9	Y	17804	17565 0	239 8	-0-		
04	99030 X	34441	-0-	-64589	-0-	23737 3	10704 9	Y	9731	9574 0	157 8	-0-		
05	102331 X	45309	-0-	-57022	-0-	36799 3	8510 9	Y	7736	7573 0	163 8	-0-		
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F														
WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624														
12	266839 X	266839	-0-	-0-	-0-	248289 3	18550 9	Y	16864	16714 0	150 8	-0-		
01	217631 X	217631	-0-	-0-	-0-	205171 3	12460 9	Y	11327	11065 0	262 8	-0-		
02	173124 X	132210	-0-	-40914	-0-	124722 3	7488 9	Y	6807	6584 0	223 8	-0-		
03	251534 X	161611	-0-	-89923	-0-	270 1	151685 3	Y	8778	8525 0	253 8	-0-		
						9656 9								
04	243420 X	182081	-0-	-61339	-0-	703 1	167648 3	Y	12482	12256 0	226 8	-0-		
						13730 9								
05	251534 X	175583	-0-	-75951	-0-	801 1	163694 3	Y	10080	9917 0	163 8	-0-		
						11088 9								
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E														
WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674														
12	162564 X	6493	-0-	-156071	-0-	4197 3	2296 9	Y	2087	2047 0	40 8	-0-		
01	145018 X	9341	-0-	-135677	-0-	6265 3	3076 9	Y	2796	2731 0	65 8	-0-		
02	130984 X	97271	-0-	-33713	-0-	91497 3	5774 9	Y	5249	4983 0	266 8	-0-		
03	130561 X	130561	-0-	-0-	-0-	220 1	123511 3	Y	6209	5962 0	247 8	-0-		
						6830 9								
04	151307 X	151307	-0-	-0-	-0-	593 1	141230 3	Y	8622	8434 0	188 8	-0-		
						9484 9								
05	159527 X	159527	-0-	-0-	-0-	733 1	149894 3	Y	8091	7955 0	136 8	-0-		
						8900 9								
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C														
WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313														
12	178188 X	148926	-0-	-29262	-0-	134677 3	14249 9	Y	12954	12798 0	156 8	-0-		
01	166563 X	123530	-0-	-43033	-0-	111994 3	11536 9	Y	10487	10203 0	284 8	-0-		
02	119140 X	94800	-0-	-24340	-0-	85465 3	9335 9	Y	8486	8187 0	299 8	-0-		
03	148924 X	81972	-0-	-66952	-0-	128 1	72111 3	Y	8848	8616 0	232 8	-0-		
						9733 9								
04	144120 X	104481	-0-	-39639	-0-	379 1	90440 3	Y	12420	12173 0	247 8	-0-		
						13662 9								
05	148924 X	106081	-0-	-42843	-0-	454 1	92709 3	Y	11744	11556 0	188 8	-0-		
						12918 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #:		13HB	RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH 10067	PERF.10509	- 25485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	161998 X	161998	-0-	-0-	-0-	135576	3	26422	9	Y	24020	23884 0 136 8 -0-
01	136617 X	125517	-0-	-11100	-0-	108798	3	16719	9	Y	15199	14966 0 233 8 -0-
02	127120 X	99731	-0-	-27389	-0-	90676	3	9055	9	Y	8232	7987 0 245 8 -0-
03	156333 X	87211	-0-	-69122	-0-	140	1	78294	3	Y	7979	7795 0 184 8 -0-
						8777	9					
04	151290 X	27939	-0-	-123351	-0-	99	1	23515	3	Y	3932	3866 0 66 8 -0-
						4325	9					
05	156333 X	81385	-0-	-74948	-0-	334	1	68348	3	Y	11548	11398 0 150 8 -0-
						12703	9					
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #:		15HA	RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH 10107	PERF.10003	- 25429
12	160370 X	160370	-0-	-0-	-0-	138998	3	21372	9	Y	19429	19262 0 167 8 -0-
01	135620 X	135620	-0-	-0-	-0-	118834	3	16786	9	Y	15260	14954 0 306 8 -0-
02	134512 X	98634	-0-	-35878	-0-	87748	3	10886	9	Y	9896	9599 0 297 8 -0-
03	160363 X	101254	-0-	-59109	-0-	158	1	88561	3	Y	11395	11114 0 281 8 -0-
						12535	9					
04	155190 X	119180	-0-	-36010	-0-	429	1	102362	3	Y	14899	14637 0 262 8 -0-
						16389	9					
05	160363 X	120059	-0-	-40304	-0-	516	1	105515	3	Y	12753	12535 0 218 8 -0-
						14028	9					
CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #:		12H	RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH 10206	PERF.10456	- 25707
12	137423 X	109862	-0-	-27561	-0-	90240	3	19622	9	Y	17838	17697 0 141 8 -0-
01	137423 X	100884	-0-	-36539	-0-	81680	3	19204	9	Y	17458	17233 0 225 8 -0-
02	106484 X	80322	-0-	-26162	-0-	64624	3	15698	9	Y	14271	14055 0 216 8 -0-
03	117893 X	92491	-0-	-25402	-0-	74394	3	18097	9	Y	16452	16216 0 236 8 -0-
04	114090 X	90148	-0-	-23942	-0-	72077	3	18071	9	Y	16428	16186 0 242 8 -0-
05	109864 X	81590	-0-	-28274	-0-	70042	3	11548	9	Y	10498	10319 0 179 8 -0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #:		13H	RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH 10134	PERF.10480	- 25911
12	120435 X	119707	-0-	-728	-0-	96318	3	23389	9	Y	21263	21083 0 180 8 -0-
01	108051 X	108051	-0-	-0-	-0-	85666	3	22385	9	Y	20350	20076 0 274 8 -0-
02	108528 X	88541	-0-	-19987	-0-	69844	3	18697	9	Y	16997	16728 0 269 8 -0-
03	120156 X	60680	-0-	-59476	-0-	45923	3	14757	9	Y	13415	13228 0 187 8 -0-
04	116280 X	47292	-0-	-68988	-0-	35530	3	11762	9	Y	10693	10605 0 88 8 -0-
05	119722 X	31744	-0-	-87978	-0-	27054	3	4690	9	Y	4264	4237 0 27 8 -0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #:		11H	RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH 10206	PERF.10341	- 19209
12	56079 X	47157	-0-	-8922	-0-	1648	1	37626	3	Y	7166	7103 0 63 8 -0-
						7883	9					
01	55986 X	46424	-0-	-9562	-0-	1650	1	37034	3	Y	7036	6930 0 106 8 -0-
						7740	9					
02	61180 X	32968	-0-	-28212	-0-	1172	1	25957	3	Y	5308	5218 0 90 8 -0-
						5839	9					
03	67735 X	44348	-0-	-23387	-0-	1903	1	35452	3	Y	6357	6246 0 111 8 -0-
						6993	9					
04	68340 X	42434	-0-	-25906	-0-	1878	1	33912	3	Y	6040	5944 0 96 8 -0-
						6644	9					
05	47151 X	37665	-0-	-9486	-0-	1376	1	30404	3	Y	5350	5275 0 75 8 -0-
						5885	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	15H	RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.10629	- 20937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	2153	1	49152	3	Y	11243	11116	0	127 8	-0-
						12367	9								
01	63364 X	46597	-0-	-16767	-0-	1629	1	36579	3	Y	7626	7435	0	191 8	-0-
						8389	9								
02	63112 X	34774	-0-	-28338	-0-	1208	1	26734	3	Y	6211	6045	0	166 8	-0-
						6832	9								
03	69874 X	48599	-0-	-21275	-0-	2006	1	37373	3	Y	8382	8165	0	217 8	-0-
						9220	9								
04	70410 X	48966	-0-	-21444	-0-	2119	1	38267	3	Y	7800	7602	0	198 8	-0-
						8580	9								
05	63674 X	47555	-0-	-16119	-0-	1725	1	38115	3	Y	7014	6850	0	164 8	-0-
						7715	9								

CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	13H	RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10467	- 19551	
12	55211 X	43521	-0-	-11690	-0-	1496	1	34162	3	Y	7148	7079	0	69 8	-0-
						7863	9								
01	50592 X	39323	-0-	-11269	-0-	1350	1	30304	3	Y	6972	6854	0	118 8	-0-
						7669	9								
02	45024 X	24477	-0-	-20547	-0-	813	1	17993	3	Y	5155	5065	0	90 8	-0-
						5671	9								
03	49848 X	34540	-0-	-15308	-0-	1389	1	25867	3	Y	6622	6502	0	120 8	-0-
						7284	9								
04	50280 X	30913	-0-	-19367	-0-	1301	1	23488	3	Y	5567	5472	0	95 8	-0-
						6124	9								
05	43524 X	29350	-0-	-14174	-0-	1015	1	22419	3	Y	5378	5299	0	79 8	-0-
						5916	9								

CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	14H	RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10316	- 20750	
12	60078 X	37439	-0-	-22639	-0-	1227	1	28006	3	Y	7460	7395	0	65 8	-0-
						8206	9								
01	55490 X	44463	-0-	-11027	-0-	1485	1	33341	3	Y	8761	8642	0	119 8	-0-
						9637	9								
02	39648 X	19950	-0-	-19698	-0-	652	1	14438	3	Y	4418	4353	0	65 8	-0-
						4860	9								
03	37448 X	24553	-0-	-12895	-0-	975	1	18169	3	Y	4917	4832	0	85 8	-0-
						5409	9								
04	45360 X	15883	-0-	-29477	-0-	647	1	11686	3	Y	3227	3170	0	57 8	-0-
						3550	9								
05	44454 X	8570	-0-	-35884	-0-	273	1	6022	3	Y	2068	2042	0	26 8	-0-
						2275	9								

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D				WELL #:	23HD	RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.11164	- 21513	
12	123659 X	95424	-0-	-28235	-0-	80949	3	14475	9	Y	13159	13124	0	35 8	-0-
01	112127 X	96753	-0-	-15374	-0-	82892	3	13861	9	Y	12601	12542	0	59 8	-0-
02	94332 X	86409	-0-	-7923	-0-	74024	3	12385	9	Y	11259	11171	0	88 8	-0-
03	104439 X	89566	-0-	-14873	-0-	76433	3	13133	9	Y	11939	11873	0	66 8	-0-
04	101070 X	81903	-0-	-19167	-0-	69508	3	12395	9	Y	11268	11220	0	48 8	-0-
05	98673 X	74729	-0-	-23944	-0-	63721	3	11008	9	Y	10007	9942	0	65 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	12H	RRCID ->	296100	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.10418	- 19394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	62496 X	55586	-0-	-6910	-0-			1937 9418	1 9	44231	3	Y	8562	8458	0	104	8	-0-
01	61938 X	50240	-0-	-11698	-0-			1782 8449	1 9	40009	3	Y	7681	7519	0	162	8	-0-
02	59136 X	37845	-0-	-21291	-0-			1356 6475	1 9	30014	3	Y	5886	5742	0	144	8	-0-
03	65472 X	53900	-0-	-11572	-0-			2284 9079	1 9	42537	3	Y	8254	8075	0	179	8	-0-
04	66030 X	45943	-0-	-20087	-0-			2009 7655	1 9	36279	3	Y	6959	6815	0	144	8	-0-
05	55583 X	45388	-0-	-10195	-0-			1663 6980	1 9	36745	3	Y	6345	6213	0	132	8	-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				WELL #:	12HB	RRCID ->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.10317	- 25293				
12	134927 X	134927	-0-	-0-	-0-			115137	3	19790	9	Y	17991	17865	0	126	8	-0-
01	104408 X	97987	-0-	-6421	-0-			83866	3	14121	9	Y	12837	12609	0	228	8	-0-
02	120540 X	120540	-0-	-0-	-0-			103467	3	17073	9	Y	15521	15068	0	453	8	-0-
03	134912 X	92470	-0-	-42442	-0-			154 6004	1 9	86312	3	Y	5458	5151	0	307	8	-0-
04	130560 X	103208	-0-	-27352	-0-			392 9320	1 9	93496	3	Y	8473	8228	0	245	8	-0-
05	134912 X	88067	-0-	-46845	-0-			407 4421	1 9	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8	-0-
CEDAR 55-1-46-3 F				WELL #:	71H	RRCID ->	296257	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.10657	- 20871				
12	49646 X	49646	-0-	-0-	-0-			1802 6168	1 9	41676	3	Y	5607	5567	0	40	8	-0-
01	48794 X	42809	-0-	-5985	-0-			1801 3909	1 9	37099	3	Y	3554	3521	0	33	8	-0-
02	84000 X	20424	-0-	-63576	-0-			707 2175	1 9	17542	3	Y	1977	1960	0	17	8	-0-
03	93000 X	21073	-0-	-71927	-0-			823 2955	1 9	17295	3	Y	2686	2669	0	17	8	-0-
04	90000 X	43760	-0-	-46240	-0-			2050 5308	1 9	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8	-0-
05	49631 X	39434	-0-	-10197	-0-			1952 3845	1 9	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8	-0-
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A				WELL #:	22H	RRCID ->	296490	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11217	- 21176				
12	89838 X	78330	-0-	-11508	-0-			66149	3	12181	9	Y	11074	11037	0	37	8	-0-
01	94023 X	80756	-0-	-13267	-0-			68892	3	11864	9	Y	10785	10723	0	62	8	-0-
02	81116 X	65165	-0-	-15951	-0-			56499	3	8666	9	Y	7878	7801	0	77	8	-0-
03	89807 X	80835	-0-	-8972	-0-			70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63	8	-0-
04	86910 X	75158	-0-	-11752	-0-			65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8	-0-
05	82367 X	71585	-0-	-10782	-0-			62821	3	8764	9	Y	7967	7905	0	62	8	-0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A				WELL #:	11H	RRCID ->	296572	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.10930	- 20903				
12	63426 X	51375	-0-	-12051	-0-			40537	3	10838	9	Y	9853	9833	0	20	8	-0-
01	64418 X	51512	-0-	-12906	-0-			40938	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39	8	-0-
02	58184 X	47644	-0-	-10540	-0-			38393	3	9251	9	Y	8410	8349	0	61	8	-0-
03	64418 X	51724	-0-	-12694	-0-			41321	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44	8	-0-
04	57090 X	45513	-0-	-11577	-0-			36533	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8	-0-
05	58993 X	42993	-0-	-16000	-0-			34435	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A				WELL #:	13H	RRCID ->	296617	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.12083	- 22309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	78270 X	55349	-0-	-22921	-0-	1364	1	41357	3	Y	11480	11427	0	53 8	-0-
						12628	9								
*07	80879 X	65808	-0-	-15071	-0-	2343	1	47179	3	Y	14805	14759	0	46 8	-0-
						16286	9								
*08	65751 X	53870	-0-	-11881	-0-	2352	1	38669	3	Y	11681	11655	0	26 8	-0-
						12849	9								
*09	55590 X	53107	-0-	-2483	-0-	2351	1	39560	3	Y	10178	10139	0	39 8	-0-
						11196	9								
*10	65813 X	49864	-0-	-15949	-0-	1977	1	37277	3	Y	9645	9624	0	21 8	-0-
						10610	9								
*11	63690 X	33216	-0-	-30474	-0-	1308	1	23911	3	Y	7270	7257	0	13 8	-0-
						7997	9								
*12	65813 X	39394	-0-	-26419	-0-	1212	1	27544	3	Y	9671	9650	0	21 8	-0-
						10638	9								
*01	54901 X	49274	-0-	-5627	-0-	1899	1	38135	3	Y	8400	8379	0	21 8	-0-
						9240	9								
*02	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	2366	1	45468	3	Y	9384	9369	0	15 8	-0-
						10322	9								
*03	48298 X	31132	-0-	-17166	-0-	1026	1	24082	3	Y	5476	5438	0	38 8	-0-
						6024	9								
*04	46740 X	12088	-0-	-34652	-0-	333	1	9443	3	Y	2102	2083	0	19 8	-0-
						2312	9								
05	48298 X	13489	-0-	-34809	-0-	400	1	10967	3	Y	1929	1913	0	16 8	-0-
						2122	9								

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	296631	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.11880	- 22146	
*06	82230 X	69715	-0-	-12515	-0-	1739	1	52744	3	Y	13847	13745	0	102 8	-0-
						15232	9								
*07	84971 X	72899	-0-	-12072	-0-	2847	1	57329	3	Y	11566	11480	0	86 8	-0-
						12723	9								
*08	80073 X	76496	-0-	-3577	-0-	3509	1	57689	3	Y	13907	13854	0	53 8	-0-
						15298	9								
*09	72162 X	72162	-0-	-0-	-0-	3224	1	54236	3	Y	13365	13295	0	70 8	-0-
						14702	9								
*10	72912 X	67096	-0-	-5816	-0-	2711	1	51126	3	Y	12054	12008	0	46 8	-0-
						13259	9								
*11	74040 X	56588	-0-	-17452	-0-	2316	1	42329	3	Y	10857	10819	0	38 8	-0-
						11943	9								
*12	76508 X	59679	-0-	-16829	-0-	1921	1	43644	3	Y	12831	12768	0	63 8	-0-
						14114	9								
*01	76508 X	53259	-0-	-23249	-0-	2036	1	40885	3	Y	9398	9396	0	2 8	-0-
						10338	9								
*02	75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	3040	1	58426	3	Y	12562	12498	0	64 8	-0-
						13818	9								
*03	62000 X	47898	-0-	-14102	-0-	1554	1	36476	3	Y	8971	8877	0	94 8	-0-
						9868	9								
*04	57750 X	43007	-0-	-14743	-0-	1167	1	33081	3	Y	7963	7892	0	71 8	-0-
						8759	9								
05	62000 X	43893	-0-	-18107	-0-	1186	1	32531	3	Y	9251	9201	0	50 8	-0-
						10176	9								

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A				WELL #:	31H	RRCID ->	296834	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	11485	PERF.11902	- 22046	
12	117273 X	82625	-0-	-34648	-0-	77880	3	4745	9	Y	4314	4278	0	36 8	-0-
01	120683 X	79056	-0-	-41627	-0-	73908	3	5148	9	Y	4680	4636	0	44 8	-0-
02	109004 X	67606	-0-	-41398	-0-	63875	3	3731	9	Y	3392	3304	0	88 8	-0-
03	120683 X	74354	-0-	-46329	-0-	69966	3	4388	9	Y	3989	3938	0	51 8	-0-
04	95760 X	72841	-0-	-22919	-0-	68801	3	4040	9	Y	3673	3637	0	36 8	-0-
05	92566 X	68463	-0-	-24103	-0-	64419	3	4044	9	Y	3676	3625	0	51 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B				//CONT.//	020528									
				WELL #:	21H	RRCID ->	296966	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11075	- 21097
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE		PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		82615 X	67187 -0-	-15428	-0-	54958	3	12229	9	Y	11117	11089	0	28 8 -0-
01		71021 X	62756 -0-	-8265	-0-	50397	3	12359	9	Y	11235	11182	0	53 8 -0-
02		66080 X	62591 -0-	-3489	-0-	51356	3	11235	9	Y	10214	10128	0	86 8 -0-
03		73160 X	64322 -0-	-8838	-0-	52567	3	11755	9	Y	10686	10623	0	63 8 -0-
04		70800 X	60435 -0-	-10365	-0-	50204	3	10231	9	Y	9301	9257	0	44 8 -0-
05		77593 X	61432 -0-	-16161	-0-	51348	3	10084	9	Y	9167	9100	0	67 8 -0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C														
				WELL #:	12H	RRCID ->	296968	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10739	PERF.10919	- 20895
12		67208 X	53753 -0-	-13455	-0-	42905	3	10848	9	Y	9862	9840	0	22 8 -0-
01		58063 X	51292 -0-	-6771	-0-	40756	3	10536	9	Y	9578	9535	0	43 8 -0-
02		51828 X	45315 -0-	-6513	-0-	36215	3	9100	9	Y	8273	8210	0	63 8 -0-
03		57536 X	52601 -0-	-4935	-0-	42473	3	10128	9	Y	9207	9158	0	49 8 -0-
04		56850 X	49290 -0-	-7560	-0-	40420	3	8870	9	Y	8064	8029	0	35 8 -0-
05		58745 X	44160 -0-	-14585	-0-	35629	3	8531	9	Y	7755	7709	0	46 8 -0-
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D														
				WELL #:	13H	RRCID ->	296970	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10938	- 20754
12		61957 X	61957 -0-	-0-	-0-	51125	3	10832	9	Y	9847	9824	0	23 8 -0-
01		62602 X	62602 -0-	-0-	-0-	52545	3	10057	9	Y	9143	9100	0	43 8 -0-
02		57231 X	57231 -0-	-0-	-0-	48264	3	8967	9	Y	8152	8085	0	67 8 -0-
03		66247 X	63817 -0-	-2430	-0-	53376	3	10441	9	Y	9492	9439	0	53 8 -0-
04		64110 X	58585 -0-	-5525	-0-	49281	3	9304	9	Y	8458	8421	0	37 8 -0-
05		66247 X	51787 -0-	-14460	-0-	43183	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49 8 -0-
BONSAI 56-2-13-25 E														
				WELL #:	78H	RRCID ->	296988	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10070	- 22252
12		61380 X	52655 -0-	-8725	-0-	42071	3	10584	9	Y	9622	9560	0	62 8 -0-
01		58404 X	49953 -0-	-8451	-0-	39944	3	10009	9	Y	9099	9007	0	92 8 -0-
02		49336 X	44711 -0-	-4625	-0-	1801	1	33463	3	Y	8588	8520	0	68 8 -0-
						9447	9							
03		54622 X	49817 -0-	-4805	-0-	2154	1	41026	3	Y	6034	5916	0	118 8 -0-
						6637	9							
04		50970 X	41567 -0-	-9403	-0-	2008	1	34840	3	Y	4290	4186	0	104 8 -0-
						4719	9							
05		52669 X	44702 -0-	-7967	-0-	2175	1	36937	3	Y	5082	4985	0	97 8 -0-
						5590	9							
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B														
				WELL #:	14H	RRCID ->	297067	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.11128	- 21049
12		80817 X	71259 -0-	-9558	-0-	54660	3	16599	9	Y	15090	15049	0	41 8 -0-
01		80817 X	79824 -0-	-993	-0-	63170	3	16654	9	Y	15140	15072	0	68 8 -0-
02		69960 X	69960 -0-	-0-	-0-	54859	3	15101	9	Y	13728	13629	0	99 8 -0-
03		75457 X	75457 -0-	-0-	-0-	59463	3	15994	9	Y	14540	14467	0	73 8 -0-
04		70373 X	70373 -0-	-0-	-0-	55169	3	15204	9	Y	13822	13771	0	51 8 -0-
05		67332 X	63256 -0-	-4076	-0-	49779	3	13477	9	Y	12252	12184	0	68 8 -0-
BOBCAT 55-1-16-21 E														
				WELL #:	12H	RRCID ->	297079	COMPL. DATE	03/27/2025	TOTAL	DEPTH	11253	PERF.11746	- 22054
12		105276 X	5662 -0-	-99614	-0-	291	1	4868	3	Y	457	415	0	42 8 -0-
						503	9							
01		105276 X	201 -0-	-105075	-0-	1	3	200	9	Y	182	72	0	110 8 -0-
02		81312 X	-0-	-81312	-0-						1040	1040	8	-0-
03		67704 X	2206 -0-	-65498	-0-	68	1	1535	3	Y	548	477	0	71 8 -0-
						603	9							
04		46320 X	15261 -0-	-31059	-0-	189	1	11420	3	Y	3320	3276	0	44 8 -0-
						3652	9							
05		17651 X	17651 -0-	-0-	-0-	287	1	12636	3	Y	4298	4266	0	32 8 -0-
						4728	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BOBCAT 55-1-16-21 H			WELL #:		15H	RRCID -> 297112		COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		83824 X	76862	-0-	-6962	-0-	3366	1	56318	3	Y	15616	15529	0	87 8 -0-
							17178	9							
01		107663 X	69336	-0-	-38327	-0-	3089	1	49800	3	Y	14952	14853	0	99 8 -0-
							16447	9							
02		97272 X	41256	-0-	-56016	-0-	2312	1	33999	3	Y	4495	4465	0	30 8 -0-
							4945	9							
03		107694 X	47046	-0-	-60648	-0-	1569	1	35570	3	Y	9006	8929	0	77 8 -0-
							9907	9							
04		74370 X	27086	-0-	-47284	-0-	331	1	19990	3	Y	6150	6111	0	39 8 -0-
							6765	9							
05		76849 X	26953	-0-	-49896	-0-	463	1	20378	3	Y	5556	5531	0	25 8 -0-
							6112	9							
BOBCAT 55-1-16-21 I			WELL #:		21H	RRCID -> 297135		COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329				
12		123690 X	104684	-0-	-19006	-0-	5592	1	93567	3	Y	5023	4970	0	53 8 -0-
							5525	9							
01		123690 X	73724	-0-	-49966	-0-	4060	1	65443	3	Y	3837	3788	0	49 8 -0-
							4221	9							
02		99708 X	71864	-0-	-27844	-0-	4405	1	64777	3	Y	2438	2408	0	30 8 -0-
							2682	9							
03		110391 X	68213	-0-	-42178	-0-	2635	1	59723	3	Y	5323	5259	0	64 8 -0-
							5855	9							
04		101310 X	30946	-0-	-70364	-0-	447	1	26989	3	Y	3191	2923	0	268 8 -0-
							3510	9							
05		104687 X	17849	-0-	-86838	-0-	347	1	15252	3	Y	2045	2036	0	9 8 -0-
							2250	9							
BOBCAT 55-1-16-21 F			WELL #:		13H	RRCID -> 297136		COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990				
12		95790 X	76666	-0-	-19124	-0-	3723	1	62286	3	Y	9688	9642	0	46 8 -0-
							10657	9							
01		89590 X	59485	-0-	-30105	-0-	2989	1	48182	3	Y	7558	7509	0	49 8 -0-
							8314	9							
02		73276 X	65775	-0-	-7501	-0-	3852	1	56647	3	Y	4796	4761	0	35 8 -0-
							5276	9							
03		80786 X	57377	-0-	-23409	-0-	2023	1	45866	3	Y	8625	8564	0	61 8 -0-
							9488	9							
04		74190 X	36224	-0-	-37966	-0-	488	1	29414	3	Y	5747	5708	0	39 8 -0-
							6322	9							
05		76663 X	29573	-0-	-47090	-0-	519	1	22849	3	Y	5641	5617	0	24 8 -0-
							6205	9							
BOBCAT 55-1-16-21 G			WELL #:		14H	RRCID -> 297137		COMPL. DATE 10/13/2023			TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185				
12		103633 X	80830	-0-	-22803	-0-	3898	1	65213	3	Y	10654	10575	0	79 8 -0-
							11719	9							
01		103633 X	50707	-0-	-52926	-0-	2524	1	40691	3	Y	6811	6752	0	59 8 -0-
							7492	9							
02		83328 X	57427	-0-	-25901	-0-	3296	1	48478	3	Y	5139	5094	0	45 8 -0-
							5653	9							
03		92256 X	50493	-0-	-41763	-0-	1736	1	39351	3	Y	8551	8473	0	78 8 -0-
							9406	9							
04		78210 X	33139	-0-	-45071	-0-	430	1	25967	3	Y	6129	6086	0	43 8 -0-
							6742	9							
05		80817 X	43252	-0-	-37565	-0-	684	1	30113	3	Y	11323	11279	0	44 8 -0-
							12455	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BOBCAT 55-1-16-21 J				WELL #:	22H	RRCID ->	297138	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.12187	- 22413
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	110205 X	69324	-0-	-40881	-0-	3580	1	59892	3	Y	5320	5285	0	35 8 -0-
						5852	9							
01	98394 X	80452	-0-	-17942	-0-	4293	1	69207	3	Y	6320	6272	0	48 8 -0-
						6952	9							
02	88900 X	81168	-0-	-7732	-0-	4966	1	73034	3	Y	2880	2850	0	30 8 -0-
						3168	9							
03	98425 X	69068	-0-	-29357	-0-	2624	1	59473	3	Y	6337	6275	0	62 8 -0-
						6971	9							
04	77850 X	77574	-0-	-276	-0-	1121	1	67622	3	Y	8028	7977	0	51 8 -0-
						8831	9							
05	89869 X	24827	-0-	-65042	-0-	461	1	20277	3	Y	3717	3699	0	18 8 -0-
						4089	9							
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B				WELL #:	16H	RRCID ->	297142	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10203	- 25885
12	140988 X	17875	-0-	-123113	-0-	14821	3	3054	9	Y	2776	2634	0	142 8 -0-
01	131781 X	113474	-0-	-18307	-0-	91664	3	21810	9	Y	19827	19393	0	434 8 -0-
02	119028 X	83930	-0-	-35098	-0-	67503	3	16427	9	Y	14934	14594	0	340 8 -0-
03	131781 X	95550	-0-	-36231	-0-	76121	3	19429	9	Y	17663	17278	0	385 8 -0-
04	122760 X	90483	-0-	-32277	-0-	70602	3	19881	9	Y	18074	17712	0	362 8 -0-
05	113460 X	69985	-0-	-43475	-0-	56430	3	13555	9	Y	12323	12089	0	234 8 -0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C				WELL #:	21H	RRCID ->	297143	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.10194	- 25885
12	118668 X	24667	-0-	-94001	-0-	21970	3	2697	9	Y	2452	2418	0	34 8 -0-
01	125395 X	27556	-0-	-97839	-0-	24144	3	3412	9	Y	3102	3016	0	86 8 -0-
02	113260 X	-0-	-0-	-113260	-0-					Y	-0-			-0-
03	125395 X	-0-	-0-	-125395	-0-					Y	-0-			-0-
04	111960 X	-0-	-0-	-111960	-0-					Y	-0-			-0-
05	27559 X	20274	-0-	-7285	-0-	16038	3	4236	9	Y	3851	3790	0	61 8 -0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A				WELL #:	15H	RRCID ->	297151	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10331	- 25633
12	144336 X	117863	-0-	-26473	-0-	93835	3	24028	9	Y	21844	21643	0	201 8 -0-
01	144336 X	117195	-0-	-27141	-0-	89578	3	27617	9	Y	25106	24797	0	309 8 -0-
02	112196 X	87332	-0-	-24864	-0-	71588	3	15744	9	Y	14313	14038	0	275 8 -0-
03	124217 X	94564	-0-	-29653	-0-	82697	3	11867	9	Y	10788	10538	0	250 8 -0-
04	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	84366	3	13951	9	Y	12683	12433	0	250 8 -0-
05	117862 X	47963	-0-	-69899	-0-	41764	3	6199	9	Y	5635	5517	0	118 8 -0-
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	297207	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11597	- 19073
12	85312 X	52283	-0-	-33029	-0-	1739	1	40222	3	Y	9384	9312	0	72 8 -0-
						10322	9							
01	70370 X	47377	-0-	-22993	-0-	1609	1	33131	3	Y	11488	11421	0	67 8 -0-
						12637	9							
02	83356 X	34580	-0-	-48776	-0-	1067	1	26449	3	Y	6422	6379	0	43 8 -0-
						7064	9							
03	92287 X	38953	-0-	-53334	-0-	1375	1	28874	3	Y	7913	7829	0	84 8 -0-
						8704	9							
04	89310 X	39381	-0-	-49929	-0-	1631	1	28949	3	Y	8001	7937	0	64 8 -0-
						8801	9							
05	52297 X	35742	-0-	-16555	-0-	1551	1	26719	3	Y	6793	6757	0	36 8 -0-
						7472	9							

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 893

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT			WELL #: 13H			RRCID -> 297208			COMPL. DATE 01/26/2024			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	83266 X	46393	-0-	-36873	-0-	1465 11051	1 9	33877	3	Y	10046	9990 0	56 8	-0-
01	69781 X	52072	-0-	-17709	-0-	1807 13049	1 9	37216	3	Y	11863	11794 0	69 8	-0-
02	71820 X	42409	-0-	-29411	-0-	1272 9587	1 9	31550	3	Y	8715	8669 0	46 8	-0-
03	79515 X	50515	-0-	-29000	-0-	1828 10283	1 9	38404	3	Y	9348	9275 0	73 8	-0-
04	76950 X	42719	-0-	-34231	-0-	1780 9346	1 9	31593	3	Y	8496	8446 0	50 8	-0-
05	52080 X	32217	-0-	-19863	-0-	1297 8572	1 9	22348	3	Y	7793	7767 0	26 8	-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 A			WELL #: 13H			RRCID -> 297354			COMPL. DATE 10/31/2023			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317		
*06	133050 X	53135	-0-	-79915	-0-	1224 14806	1 9	37105	3	Y	13460	13361 0	99 8	-0-
*07	137485 X	53659	-0-	-83826	-0-	1751 16650	1 9	35258	3	Y	15136	15077 0	59 8	-0-
*08	137485 X	28242	-0-	-109243	-0-	1167 7883	1 9	19192	3	Y	7166	7148 0	18 8	-0-
*09	74010 X	4290	-0-	-69720	-0-	144 1719	1 9	2427	3	Y	1563	1560 0	3 8	-0-
*10	69719 X	47436	-0-	-22283	-0-	1684 13993	1 9	31759	3	Y	12721	12678 0	43 8	-0-
*11	58656 X	58656	-0-	-0-	-0-	2346 13429	1 9	42881	3	Y	12208	12157 0	51 8	-0-
*12	55860 X	55860	-0-	-0-	-0-	1773 13804	1 9	40283	3	Y	12549	12477 0	72 8	-0-
*01	47399 X	45935	-0-	-1464	-0-	1532 13642	1 9	30761	3	Y	12402	12336 0	66 8	-0-
*02	54740 X	35793	-0-	-18947	-0-	1347 8562	1 9	25884	3	Y	7784	7754 0	30 8	-0-
*03	60605 X	20151	-0-	-40454	-0-	661 3983	1 9	15507	3	Y	3621	3594 0	27 8	-0-
*04	58650 X	7168	-0-	-51482	-0-	150 2776	1 9	4242	3	Y	2524	2514 0	10 8	-0-
05	55862 X	49677	-0-	-6185	-0-	1308 12502	1 9	35867	3	Y	11365	11317 0	48 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
MOOSEHORN 54-1-41-44 E				WELL #: 21H		RRCID -> 297369		COMPL. DATE 10/31/2023				TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	507720	X	73552	-0-	-434168	-0-	1948 1 12536 9	59068 3	Y	11396	11267 0	129 8	-0-		
*07	524644	X	75060	-0-	-449584	-0-	2739 1 17163 9	55158 3	Y	15603	15518 0	85 8	-0-		
*08	524644	X	72520	-0-	-452124	-0-	3324 1 14548 9	54648 3	Y	13225	13171 0	54 8	-0-		
*09	73440	X	67091	-0-	-6349	-0-	2899 1 15428 9	48764 3	Y	14025	13952 0	73 8	-0-		
*10	75888	X	38167	-0-	-37721	-0-	1451 1 9343 9	27373 3	Y	8494	8461 0	33 8	-0-		
*11	73440	X	24246	-0-	-49194	-0-	919 1 6533 9	16794 3	Y	5939	5909 0	30 8	-0-		
*12	75082	X	62372	-0-	-12710	-0-	2218 1 9752 9	50402 3	Y	8865	8794 0	71 8	-0-		
*01	72540	X	54895	-0-	-17645	-0-	2123 1 10131 9	42641 3	Y	9210	9149 0	61 8	-0-		
*02	44351	X	44351	-0-	-0-	-0-	1787 1 8207 9	34357 3	Y	7461	7422 0	39 8	-0-		
*03	42718	X	19619	-0-	-23099	-0-	708 1 2285 9	16626 3	Y	2077	2062 0	15 8	-0-		
*04	41340	X	33281	-0-	-8059	-0-	996 1 4052 9	28233 3	Y	3684	3649 0	35 8	-0-		
05	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	1932 1 7592 9	52992 3	Y	6902	6846 0	56 8	-0-		
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q				WELL #: 75H		RRCID -> 297395		COMPL. DATE 01/13/2024				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760			
*06	157290	X	63485	-0-	-93805	-0-	774 1 10641 9	52070 3	Y	9674	9623 0	51 8	-0-		
*07	162533	X	76083	-0-	-86450	-0-	1038 1 14442 9	60603 3	Y	13129	13087 0	42 8	-0-		
*08	162533	X	78517	-0-	-84016	-0-	1203 1 14933 9	62381 3	Y	13575	13541 0	34 8	-0-		
*09	124470	X	68486	-0-	-55984	-0-	1247 1 15468 9	51771 3	Y	14062	14009 0	53 8	-0-		
*10	92938	X	72018	-0-	-20920	-0-	1250 1 14671 9	56097 3	Y	13337	13281 0	56 8	-0-		
*11	75990	X	71049	-0-	-4941	-0-	2220 1 13461 9	55368 3	Y	12237	12194 0	43 8	-0-		
*12	78523	X	73552	-0-	-4971	-0-	2714 1 13803 9	57035 3	Y	12548	12489 0	59 8	-0-		
*01	78523	X	67305	-0-	-11218	-0-	1264 1 12598 9	53443 3	Y	11453	11391 0	62 8	-0-		
02	61628	X	56411	-0-	-5217	-0-	1087 1 8861 9	46463 3	Y	8055	8023 0	32 8	-0-		
*03	68231	X	59270	-0-	-8961	-0-	1349 1 9002 9	48919 3	Y	8184	8133 0	51 8	-0-		
04	66030	X	55532	-0-	-10498	-0-	1164 1 8243 9	46125 3	Y	7494	7454 0	40 8	-0-		
05	68231	X	55785	-0-	-12446	-0-	945 1 8998 9	45842 3	Y	8180	8154 0	26 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MOOSEHORN 54-1-41-44 F				WELL #:	22H	RRCID -> 297462	COMPL. DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12004 - 22396				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	108360 X	76872	-0-	-31488	-0-	1981 1	60071 3	Y	13473	13368 0	105 8			-0-
						14820 9								
*07	111972 X	71156	-0-	-40816	-0-	2606 1	52473 3	Y	14615	14549 0	66 8			-0-
						16077 9								
*08	111972 X	70509	-0-	-41463	-0-	3193 1	52508 3	Y	13462	13418 0	44 8			-0-
						14808 9								
*09	78240 X	58526	-0-	-19714	-0-	2576 1	43332 3	Y	11471	11396 0	75 8			-0-
						12618 9								
*10	79329 X	59410	-0-	-19919	-0-	2404 1	45327 3	Y	10617	10565 0	52 8			-0-
						11679 9								
*11	76770 X	37104	-0-	-39666	-0-	1600 1	29248 3	Y	5687	5654 0	33 8			-0-
						6256 9								
*12	71176 X	55576	-0-	-15600	-0-	1899 1	43135 3	Y	9584	9518 0	66 8			-0-
						10542 9								
*01	70525 X	51484	-0-	-19041	-0-	1909 1	38334 3	Y	10219	10157 0	62 8			-0-
						11241 9								
*02	51940 X	44462	-0-	-7478	-0-	1885 1	36238 3	Y	5763	5719 0	44 8			-0-
						6339 9								
*03	57505 X	27545	-0-	-29960	-0-	996 1	23374 3	Y	2886	2848 0	38 8			-0-
						3175 9								
*04	53790 X	9508	-0-	-44282	-0-	233 1	6602 3	Y	2430	2409 0	21 8			-0-
						2673 9								
05	55583 X	48615	-0-	-6968	-0-	1368 1	37517 3	Y	8845	8782 0	63 8			-0-
						9730 9								

ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 297818	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL	DEPTH 11299	PERF.11546 - 21482				
*06	882446 X	121939	-0-	-760507	-0-	1654 1	96489 3	Y	21633	21446 0	187 8			-0-
						23796 9								
*07	229834 X	107516	-0-	-122318	-0-	1582 1	84953 3	Y	19074	18748 0	326 8			-0-
						20981 9								
08	229834 X	92253	-0-	-137581	-0-	1479 1	74571 3	Y	14730	14655 0	75 8			-0-
						16203 9								
09	222420 X	74836	-0-	-147584	-0-	1352 1	58406 3	Y	13707	13568 0	139 8			-0-
						15078 9								
10	229834 X	73629	-0-	-156205	-0-	1971 1	57612 3	Y	12769	12664 0	105 8			-0-
						14046 9								
11	121980 X	60739	-0-	-61241	-0-	2217 1	47164 3	Y	10325	10254 0	71 8			-0-
						11358 9								
12	107787 X	68439	-0-	-39348	-0-	3181 1	53222 3	Y	10942	10837 0	105 8			-0-
						12036 9								
01	92411 X	55325	-0-	-37086	-0-	2678 1	43172 3	Y	8614	8511 0	103 8			-0-
						9475 9								
02	64344 X	40504	-0-	-23840	-0-	1935 1	28453 3	Y	9196	9136 0	60 8			-0-
						10116 9								
03	71238 X	36020	-0-	-35218	-0-	1102 1	24988 3	Y	9027	8940 0	87 8			-0-
						9930 9								
04	66240 X	27250	-0-	-38990	-0-	305 1	18376 3	Y	7790	7733 0	57 8			-0-
						8569 9								
05	68448 X	32133	-0-	-36315	-0-	468 1	20581 3	Y	10076	10035 0	41 8			-0-
						11084 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G														
WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	998672 X	134167	-0-	-864505	-0-		3487	1	Y	18528	18342	0	186	8
							20381	9						-0-
*07	153512 X	125500	-0-	-28012	-0-		3332	1	Y	17021	16906	0	115	8
							18723	9						-0-
08	153512 X	108530	-0-	-44982	-0-		3249	1	Y	16702	16599	0	103	8
							18372	9						-0-
09	148560 X	92754	-0-	-55806	-0-		2883	1	Y	15299	15173	0	126	8
							16829	9						-0-
10	153512 X	89022	-0-	-64490	-0-		2482	1	Y	15227	15133	0	94	8
							16750	9						-0-
11	134160 X	32406	-0-	-101754	-0-		741	1	Y	12195	12130	0	65	8
							13415	9						-0-
12	125519 X	74455	-0-	-51064	-0-		2497	1	Y	12914	12823	0	91	8
							14205	9						-0-
01	108531 X	61672	-0-	-46859	-0-		2292	1	Y	11078	10978	0	100	8
							12186	9						-0-
02	86576 X	64185	-0-	-22391	-0-		2054	1	Y	10176	10106	0	70	8
							11194	9						-0-
03	89032 X	68815	-0-	-20217	-0-		2623	1	Y	10092	9980	0	112	8
							11101	9						-0-
04	72060 X	61572	-0-	-10488	-0-		2766	1	Y	8825	8739	0	86	8
							9708	9						-0-
05	74462 X	63805	-0-	-10657	-0-		3004	1	Y	8234	8178	0	56	8
							9057	9						-0-
QUICK SILVER 55-1-18-19 A														
WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901														
*06	570398 X	55501	-0-	-514897	-0-		724	1	Y	11395	11303	0	92	8
							12535	9						-0-
*07	174654 X	56959	-0-	-117695	-0-		830	1	Y	10499	10340	0	159	8
							11549	9						-0-
08	174654 X	64662	-0-	-109992	-0-		986	1	Y	12690	12647	0	43	8
							13959	9						-0-
09	169020 X	67891	-0-	-101129	-0-		1233	1	Y	12194	12111	0	83	8
							13413	9						-0-
10	174654 X	74666	-0-	-99988	-0-		2010	1	Y	12652	12587	0	65	8
							13917	9						-0-
11	79997 X	79997	-0-	-0-	-0-		2995	1	Y	12079	12026	0	53	8
							13287	9						-0-
12	70184 X	68726	-0-	-1458	-0-		3269	1	Y	9775	9702	0	73	8
							10753	9						-0-
01	74679 X	65793	-0-	-8886	-0-		3253	1	Y	9181	9096	0	85	8
							10099	9						-0-
02	74676 X	50921	-0-	-23755	-0-		2502	1	Y	10563	10511	0	52	8
							11619	9						-0-
03	82677 X	47072	-0-	-35605	-0-		1356	1	Y	13614	13534	0	80	8
							14975	9						-0-
04	80010 X	57200	-0-	-22810	-0-		716	1	Y	12094	12048	0	46	8
							13303	9						-0-
05	68727 X	57670	-0-	-11057	-0-		980	1	Y	12327	12285	0	42	8
							13560	9						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
QUICK SILVER 55-1-18-19 B				WELL #:	21H	RRCID -> 297950	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL	DEPTH 11541	PERF.11756	- 22064			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
									M	PROD				
*06	680126 X	69525	-0-	-610601	-0-	966 1	56308 3	Y		11137	11047 0	90 8		-0-
						12251 9								
*07	235848 X	51521	-0-	-184327	-0-	749 1	40248 3	Y		9567	9417 0	150 8		-0-
						10524 9								
08	235848 X	63771	-0-	-172077	-0-	1026 1	51727 3	Y		10016	9987 0	29 8		-0-
						11018 9								
09	228240 X	74388	-0-	-153852	-0-	1476 1	63776 3	Y		8305	8244 0	61 8		-0-
						9136 9								
10	235848 X	71694	-0-	-164154	-0-	2062 1	60246 3	Y		8533	8489 0	44 8		-0-
						9386 9								
11	69540 X	63791	-0-	-5749	-0-	2408 1	51233 3	Y		9227	9193 0	34 8		-0-
						10150 9								
12	76880 X	69189	-0-	-7691	-0-	3380 1	56547 3	Y		8420	8369 0	51 8		-0-
						9262 9								
01	76880 X	66424	-0-	-10456	-0-	3323 1	53565 3	Y		8669	8608 0	61 8		-0-
						9536 9								
02	69440 X	48051	-0-	-21389	-0-	2434 1	35798 3	Y		8926	8889 0	37 8		-0-
						9819 9								
03	71703 X	41294	-0-	-30409	-0-	1343 1	30450 3	Y		8637	8589 0	48 8		-0-
						9501 9								
04	66960 X	35343	-0-	-31617	-0-	414 1	24981 3	Y		9044	9009 0	35 8		-0-
						9948 9								
05	69192 X	42119	-0-	-27073	-0-	679 1	29850 3	Y		10536	10510 0	26 8		-0-
						11590 9								

QUICK SILVER 55-1-18-19 C				WELL #:	13H	RRCID -> 297957	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11590	- 21898			
*06	1064273 X	169475	-0-	-894798	-0-	2381 1	138866 3	Y		25662	25408 0	254 8		-0-
						28228 9								
*07	292020 X	158108	-0-	-133912	-0-	2399 1	128871 3	Y		24398	23957 0	441 8		-0-
						26838 9								
08	292020 X	138374	-0-	-153646	-0-	2152 1	108506 3	Y		25196	25095 0	101 8		-0-
						27716 9								
09	282600 X	125537	-0-	-157063	-0-	2445 1	105599 3	Y		15903	15718 0	185 8		-0-
						17493 9								
10	292020 X	128367	-0-	-163653	-0-	3713 1	108521 3	Y		14666	14526 0	140 8		-0-
						16133 9								
11	169530 X	108295	-0-	-61235	-0-	4252 1	90458 3	Y		12350	12250 0	100 8		-0-
						13585 9								
12	158534 X	113746	-0-	-44788	-0-	5657 1	94648 3	Y		12219	12074 0	145 8		-0-
						13441 9								
01	138601 X	98071	-0-	-40530	-0-	5087 1	82009 3	Y		9977	9827 0	150 8		-0-
						10975 9								
02	117180 X	78277	-0-	-38903	-0-	4153 1	61070 3	Y		11867	11780 0	87 8		-0-
						13054 9								
03	128371 X	51097	-0-	-77274	-0-	1701 1	38555 3	Y		9855	9763 0	92 8		-0-
						10841 9								
04	110070 X	25371	-0-	-84699	-0-	313 1	18908 3	Y		5591	5551 0	40 8		-0-
						6150 9								
05	113739 X	60015	-0-	-53724	-0-	1018 1	44774 3	Y		12930	12874 0	56 8		-0-
						14223 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F			WELL #: 21H			RRCID -> 297982			COMPL. DATE 12/17/2023			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	132802 X	132802	-0-	-0-	-0-		3239 1	102451 3	Y	24647	24344 0	303 8	-0-				
*07	139668 X	139668	-0-	-0-	-0-		27112 9	107564 3	Y	26035	25855 0	180 8	-0-				
08	154682 X	154682	-0-	-0-	-0-		3465 1	122040 3	Y	25527	25387 0	140 8	-0-				
09	135622 X	135622	-0-	-0-	-0-		28639 9	107119 3	Y	22068	21892 0	176 8	-0-				
10	128845 X	128845	-0-	-0-	-0-		4562 1	101971 3	Y	21134	21005 0	129 8	-0-				
11	60360 X	42963	-0-	-17397	-0-		28080 9	23726 3	Y	16613	16515 0	98 8	-0-				
12	86887 X	86887	-0-	-0-	-0-		4228 1	66157 3	Y	16245	16111 0	134 8	-0-				
01	75431 X	75431	-0-	-0-	-0-		24275 9	55667 3	Y	15510	15362 0	148 8	-0-				
02	82519 X	82519	-0-	-0-	-0-		3627 1	62649 3	Y	15766	15676 0	90 8	-0-				
03	100048 X	100048	-0-	-0-	-0-		23247 9	77685 3	Y	16967	16805 0	162 8	-0-				
04	92206 X	92206	-0-	-0-	-0-		963 1	69699 3	Y	16892	16776 0	116 8	-0-				
05	99844 X	99844	-0-	-0-	-0-		18274 9	74959 3	Y	18667	18589 0	78 8	-0-				
							2860 1										
							17870 9										
							2703 1										
							17061 9										
							2527 1										
							17343 9										
							3699 1										
							18664 9										
							3926 1										
							18581 9										
							4351 1										
							20534 9										

CASPER STATE 57-1-47-11 A					WELL #:	12HB	RRCID -> 298118	COMPL. DATE 04/11/2024	TOTAL DEPTH 9931	PERF.10331	- 25247						
*06	0	285641	-0-	285641	678617		53 1	215936 3	Y	63320	62785 0	535 8	-0-				
*07	0	262600	-0-	262600	941217		69652 9	204287 3	Y	52923	52496 0	427 8	-0-				
08	0	178294	-0-	178294	1119511		98 1	138044 3	Y	36582	36354 0	228 8	-0-				
*09	1266227 X	146716	-0-	-1119511	-0-		58215 9	114126 3	Y	29613	29383 0	230 8	-0-				
10	229772 X	168583	-0-	-61189	-0-		10 1	131019 3	Y	34109	33777 0	332 8	-0-				
11	222360 X	173044	-0-	-49316	-0-		40240 9	138995 3	Y	30907	30691 0	216 8	-0-				
12	229772 X	164597	-0-	-65175	-0-		16 1	30732 9	Y	27938	27687 0	251 8	-0-				
01	229772 X	141201	-0-	-88571	-0-		32574 9	25820 9	Y	23473	23090 0	383 8	-0-				
02	161504 X	118224	-0-	-43280	-0-		44 1	20821 9	Y	18928	18551 0	377 8	-0-				
03	178808 X	143267	-0-	-35541	-0-		37520 9	24625 9	Y	22386	21981 0	405 8	-0-				
04	173040 X	126522	-0-	-46518	-0-		51 1	22259 9	Y	20235	19928 0	307 8	-0-				
05	164610 X	137606	-0-	-27004	-0-		33998 9	28081 9	Y	25528	25274 0	254 8	-0-				
							133865 3										
							115381 3										
							97403 3										
							118642 3										
							104263 3										
							109525 3										

WAND STATE 56-3-18-19 A					WELL #:	21HA	RRCID -> 298183	COMPL. DATE 03/08/2024	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10675	- 17827						
*06	0	106911	-0-	106911	540759		86458 3	20453 9	Y	18594	18385 0	209 8	-0-				
*07	0	82659	-0-	82659	623418		67450 3	15209 9	Y	13826	13699 0	127 8	-0-				
*08	729575 X	106157	-0-	-623418	-0-		88872 3	17285 9	Y	15714	15608 0	106 8	-0-				
09	165810 X	92257	-0-	-73553	-0-		77750 3	14507 9	Y	13188	13065 0	123 8	-0-				
10	171337 X	91666	-0-	-77390	-0-		77390 3	14276 9	Y	12978	12833 0	145 8	-0-				
11	165810 X	83653	-0-	-82157	-0-		70886 3	12767 9	Y	11606	11531 0	75 8	-0-				
12	171337 X	81385	-0-	-89952	-0-		69613 3	11772 9	Y	10702	10610 0	92 8	-0-				
01	106144 X	64241	-0-	-41903	-0-		54855 3	9386 9	Y	8533	8402 0	131 8	-0-				
02	86100 X	62156	-0-	-23944	-0-		52805 3	9351 9	Y	8501	8365 0	136 8	-0-				
03	91667 X	50621	-0-	-41046	-0-		44435 3	6186 9	Y	5624	5518 0	106 8	-0-				
04	83640 X	57099	-0-	-26541	-0-		51460 3	5639 9	Y	5126	4988 0	138 8	-0-				
05	81375 X	64487	-0-	-16888	-0-		58397 3	6090 9	Y	5536	5428 0	108 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WAND STATE 56-3-18-19 B														
WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	94483	-0-	94483	456733	68963	3	25520	9	Y	23200	22942	0	-0-
*07	0	69206	-0-	69206	525939	50480	3	18726	9	Y	17024	16876	0	-0-
*08	615870 X	89931	-0-	-525939	-0-	67724	3	22207	9	Y	20188	20056	0	-0-
09	114180 X	73017	-0-	-41163	-0-	55184	3	17833	9	Y	16212	16055	0	-0-
10	117986 X	70759	-0-	-47227	-0-	53633	3	17126	9	Y	15569	15380	0	-0-
11	114180 X	63044	-0-	-51136	-0-	48722	3	14322	9	Y	13020	12900	0	-0-
12	117986 X	62997	-0-	-54989	-0-	48553	3	14444	9	Y	13131	13002	0	-0-
01	89931 X	52115	-0-	-37816	-0-	40005	3	12110	9	Y	11009	10833	0	-0-
02	68152 X	47737	-0-	-20415	-0-	35956	3	11781	9	Y	10710	10512	0	-0-
03	70773 X	37892	-0-	-32881	-0-	29866	3	8026	9	Y	7296	7154	0	-0-
04	63030 X	46941	-0-	-16089	-0-	39684	3	7257	9	Y	6597	6394	0	-0-
05	62992 X	61201	-0-	-1791	-0-	54077	3	7124	9	Y	6476	6315	0	-0-
WAND STATE 56-3-18-19 C														
WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147														
*06	0	114324	-0-	114324	649479	83670	3	30654	9	Y	27867	27669	0	-0-
*07	0	81322	-0-	81322	730801	59978	3	21344	9	Y	19404	19290	0	-0-
*08	831668 X	100867	-0-	-730801	-0-	76108	3	24759	9	Y	22508	22409	0	-0-
09	193050 X	78342	-0-	-114708	-0-	58347	3	19995	9	Y	18177	18059	0	-0-
10	199485 X	73370	-0-	-126115	-0-	55165	3	18205	9	Y	16550	16410	0	-0-
11	193050 X	66823	-0-	-126227	-0-	50106	3	16717	9	Y	15197	15124	0	-0-
12	199485 X	62579	-0-	-136906	-0-	46600	3	15979	9	Y	14526	14436	0	-0-
01	100874 X	49161	-0-	-51713	-0-	36546	3	12615	9	Y	11468	11340	0	-0-
02	73108 X	45002	-0-	-28106	-0-	33050	3	11952	9	Y	10865	10738	0	-0-
03	73377 X	35886	-0-	-37491	-0-	27808	3	8078	9	Y	7344	7240	0	-0-
04	66810 X	43899	-0-	-22911	-0-	37238	3	6661	9	Y	6055	5915	0	-0-
05	64147 X	64147	-0-	-0-	-0-	55213	3	8934	9	Y	8122	8016	0	-0-
WAND STATE 56-3-18-19 D														
WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422														
*06	0	115973	-0-	115973	422675	94040	3	21933	9	Y	19939	19670	0	-0-
*07	0	76864	-0-	76864	499539	61083	3	15781	9	Y	14346	14173	0	-0-
*08	614213 X	114674	-0-	-499539	-0-	95352	3	19322	9	Y	17565	17428	0	-0-
09	237780 X	93024	-0-	-144756	-0-	76162	3	16862	9	Y	15329	15160	0	-0-
10	245706 X	90663	-0-	-155043	-0-	74108	3	16555	9	Y	15050	14852	0	-0-
11	237780 X	66175	-0-	-171605	-0-	51789	3	14386	9	Y	13078	12969	0	-0-
12	245706 X	79393	-0-	-166313	-0-	65807	3	13586	9	Y	12351	12217	0	-0-
01	114669 X	66028	-0-	-48641	-0-	54124	3	11904	9	Y	10822	10632	0	-0-
02	86828 X	61092	-0-	-25736	-0-	50243	3	10849	9	Y	9863	9668	0	-0-
03	90675 X	44305	-0-	-46370	-0-	38586	3	5719	9	Y	5199	5035	0	-0-
04	76830 X	55189	-0-	-21641	-0-	49876	3	5313	9	Y	4830	4631	0	-0-
05	79391 X	67162	-0-	-12229	-0-	61890	3	5272	9	Y	4793	4614	0	-0-
WAND STATE 56-3-18-19 E														
WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572														
*06	0	124655	-0-	124655	537071	89222	3	35433	9	Y	32212	31854	0	-0-
*07	0	91955	-0-	91955	629026	66657	3	25298	9	Y	22998	22794	0	-0-
*08	744753 X	115727	-0-	-629026	-0-	86569	3	29158	9	Y	26507	26329	0	-0-
09	241260 X	89000	-0-	-152260	-0-	66281	3	22719	9	Y	20654	20451	0	-0-
10	249302 X	82485	-0-	-166817	-0-	62061	3	20424	9	Y	18567	18341	0	-0-
11	241260 X	76410	-0-	-164850	-0-	58548	3	17862	9	Y	16238	16116	0	-0-
12	249302 X	75118	-0-	-174184	-0-	57525	3	17593	9	Y	15994	15835	0	-0-
01	115723 X	64179	-0-	-51544	-0-	47942	3	16237	9	Y	14761	14548	0	-0-
02	83076 X	55708	-0-	-27368	-0-	42168	3	13540	9	Y	12309	12083	0	-0-
03	82491 X	43146	-0-	-39345	-0-	33335	3	9811	9	Y	8919	8766	0	-0-
04	76410 X	51340	-0-	-25070	-0-	40513	3	10827	9	Y	9843	9626	0	-0-
05	75113 X	68048	-0-	-7065	-0-	58326	3	9722	9	Y	8838	8595	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																												
GREENWICH STATE 57-3-26-35 A															WELL #: 11HA RRCID -> 298248															COMPL. DATE 03/23/2024															TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																							
*06	0	171164	-0-		171164	649348		874	1	140265	3	Y	27295	27152	0	143	8			-0-																																							
								30025	9																																																		
*07	0	146935	-0-		146935	796283		598	1	123410	3	Y	20843	20753	0	90	8			-0-																																							
								22927	9																																																		
*08	941860 X	145577	-0-		-796283	-0-		364	1	125222	3	Y	18174	18107	0	67	8			-0-																																							
								19991	9																																																		
*09	144870 X	138388	-0-		-6482	-0-		1646	1	117153	3	Y	17808	17701	0	107	8			-0-																																							
								19589	9																																																		
*10	149699 X	125532	-0-		-24167	-0-		1176	1	109085	3	Y	13883	13777	0	106	8			-0-																																							
								15271	9																																																		
*11	144870 X	126503	-0-		-18367	-0-		549	1	111314	3	Y	13309	13253	0	56	8			-0-																																							
								14640	9																																																		
12	149699 X	112109	-0-		-37590	-0-		94562	3	17547	9	Y	15952	15874	0	78	8			-0-																																							
01	145545 X	88027	-0-		-57518	-0-		75044	3	12983	9	Y	11803	11679	0	124	8			-0-																																							
02	129136 X	79760	-0-		-49376	-0-		69617	3	10143	9	Y	9221	9112	0	109	8			-0-																																							
03	130727 X	52058	-0-		-78669	-0-		81	1	45227	3	Y	6136	6056	0	80	8			-0-																																							
								6750	9																																																		
04	126510 X	56304	-0-		-70206	-0-		210	1	49983	3	Y	5555	5482	0	73	8			-0-																																							
								6111	9																																																		
05	112096 X	50092	-0-		-62004	-0-		213	1	43617	3	Y	5693	5659	0	34	8			-0-																																							
								6262	9																																																		
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B																																																											
WELL #: 21HA RRCID -> 298249																																																											
COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782																																																											
*06	0	319865	-0-		319865	1182953		1733	1	277947	3	Y	36532	36342	0	190	8			-0-																																							
								40185	9																																																		
*07	0	257421	-0-		257421	1440374		1098	1	226525	3	Y	27089	26968	0	121	8			-0-																																							
								29798	9																																																		
*08	1723464 X	283090	-0-		-1440374	-0-		744	1	255780	3	Y	24151	24056	0	95	8			-0-																																							
								26566	9																																																		
*09	344880 X	264719	-0-		-80161	-0-		3325	1	236651	3	Y	22494	22344	0	150	8			-0-																																							
								24743	9																																																		
*10	356376 X	235437	-0-		-120939	-0-		2312	1	214500	3	Y	16932	16792	0	140	8			-0-																																							
								18625	9																																																		
*11	344880 X	228102	-0-		-116778	-0-		1040	1	210972	3	Y	14627	14556	0	71	8			-0-																																							
								16090	9																																																		
12	356376 X	202975	-0-		-153401	-0-		182084	3	20891	9	Y	18992	18898	0	94	8			-0-																																							
01	283061 X	172409	-0-		-110652	-0-		155488	3	16921	9	Y	15383	15233	0	150	8			-0-																																							
02	247044 X	109722	-0-		-137322	-0-		100437	3	9285	9	Y	8441	8340	0	101	8			-0-																																							
03	235693 X	114660	-0-		-121033	-0-		183	1	102690	3	Y	10715	10593	0	122	8			-0-																																							
								11787	9																																																		
04	228090 X	147901	-0-		-80189	-0-		564	1	134387	3	Y	11773	11634	0	139	8			-0-																																							
								12950	9																																																		
05	202988 X	144218	-0-		-58770	-0-		642	1	131278	3	Y	11180	11073	0	107	8			-0-																																							
								12298	9																																																		

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 902

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GREENWICH STATE 57-3-26-35 C				//CONT.// WELL #:	71052 900 020528 12HA	ASSOCIATED RRCID -> 298252	CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	181872	-0-	181872	702293	910	1	145997	3	Y	31786	31551	0	235	8	-0-
						34965	9									
*07	0	150181	-0-	150181	852474	596	1	122948	3	Y	24215	24064	0	151	8	-0-
						26637	9									
*08	1014757 X	162283	-0-	-852474	-0-	402	1	138277	3	Y	21458	21368	0	90	8	-0-
						23604	9									
09	172170 X	143670	-0-	-28500	-0-	1692	1	120449	3	Y	19572	19435	0	137	8	-0-
						21529	9									
10	177909 X	122783	-0-	-55126	-0-	1143	1	106058	3	Y	14165	13993	0	172	8	-0-
						15582	9									
11	172170 X	99137	-0-	-73033	-0-	423	1	85866	3	Y	11680	11611	0	69	8	-0-
						12848	9									
12	177909 X	102862	-0-	-75047	-0-	85330	3	17532	9	Y	15938	15819	0	119	8	-0-
01	162285 X	90620	-0-	-71665	-0-	77517	3	13103	9	Y	11912	11712	0	200	8	-0-
02	134092 X	74552	-0-	-59540	-0-	64936	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168	8	-0-
03	122791 X	45701	-0-	-77090	-0-	66	1	37244	3	Y	7628	7540	0	88	8	-0-
						8391	9									
04	99540 X	59394	-0-	-40146	-0-	199	1	47446	3	Y	10681	10566	0	115	8	-0-
						11749	9									
05	102858 X	2246	-0-	-100612	-0-	7	1	1452	3	Y	715	702	0	13	8	-0-
						787	9									
GREENWICH STATE 57-3-35-26 F				WELL #:	14HA	RRCID -> 298253	CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2024				TOTAL DEPTH	9901	PERF.10326	-	20574	
*06	0	154280	-0-	154280	597995	124178	3	30102	9	Y	27365	26978	0	387	8	-0-
*07	0	122029	-0-	122029	720024	98016	3	24013	9	Y	21830	21611	0	219	8	-0-
*08	829359 X	109335	-0-	-720024	-0-	89368	3	19967	9	Y	18152	17959	0	193	8	-0-
*09	158250 X	95352	-0-	-62898	-0-	79765	3	15587	9	Y	14170	13937	0	233	8	-0-
*10	163525 X	90455	-0-	-73070	-0-	1938	1	72497	3	Y	14564	14344	0	220	8	-0-
						16020	9									
*11	158250 X	66097	-0-	-92153	-0-	409	1	53476	3	Y	11102	11004	0	98	8	-0-
						12212	9									
12	163525 X	81024	-0-	-82501	-0-	1988	1	65359	3	Y	12434	12285	0	149	8	-0-
						13677	9									
01	109275 X	62443	-0-	-46832	-0-	772	1	51811	3	Y	8964	8768	0	196	8	-0-
						9860	9									
02	88928 X	45086	-0-	-43842	-0-	516	1	35920	3	Y	7864	7723	0	141	8	-0-
						8650	9									
03	90458 X	67391	-0-	-23067	-0-	829	1	55297	3	Y	10241	9996	0	245	8	-0-
						11265	9									
04	78420 X	73545	-0-	-4875	-0-	853	1	62119	3	Y	9612	9403	0	209	8	-0-
						10573	9									
05	81034 X	70891	-0-	-10143	-0-	1621	1	57975	3	Y	10268	10079	0	189	8	-0-
						11295	9									

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 903

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
GREENWICH STATE 57-3-26-35 I				WELL #:		16HA		RRCID -> 298254				COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*06	0	164959	-0-	164959	164959	626567		911	1	146059	3	Y	16354	16101	0	253	8	-0-	
								17989	9										
*07	0	147007	-0-	147007	147007	773574		636	1	131105	3	Y	13878	13740	0	138	8	-0-	
								15266	9										
*08	931714 X	158140	-0-	-773574	-0-	-0-		415	1	142864	3	Y	13510	13416	0	94	8	-0-	
								14861	9										
*09	177360 X	158109	-0-	-19251	-0-	-0-		1989	1	141555	3	Y	13241	13061	0	180	8	-0-	
								14565	9										
*10	183272 X	139665	-0-	-43607	-0-	-0-		1374	1	127460	3	Y	9846	9695	0	151	8	-0-	
								10831	9										
*11	177360 X	136323	-0-	-41037	-0-	-0-		619	1	125661	3	Y	9130	9044	0	86	8	-0-	
								10043	9										
12	183272 X	115003	-0-	-68269	-0-	-0-		104192	3	10811	9	Y	9828	9732	0	96	8	-0-	
01	163339 X	101986	-0-	-61353	-0-	-0-		94180	3	7806	9	Y	7096	6959	0	137	8	-0-	
02	147532 X	89832	-0-	-57700	-0-	-0-		81134	3	8698	9	Y	7907	7760	0	147	8	-0-	
03	140864 X	90092	-0-	-50772	-0-	-0-		146	1	82055	3	Y	7174	6990	0	184	8	-0-	
								7891	9										
04	136320 X	80516	-0-	-55804	-0-	-0-		309	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175	8	-0-	
								6629	9										
05	115010 X	74114	-0-	-40896	-0-	-0-		331	1	67564	3	Y	5654	5535	0	119	8	-0-	
								6219	9										
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H				WELL #:		23HA	RRCID -> 298255		COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 10252		PERF.10683 - 20970				
*06	0	188423	-0-	188423	188423	885119		1092	1	175230	3	Y	11001	10846	0	155	8	-0-	
								12101	9										
*07	0	157051	-0-	157051	157051	1042170		700	1	144369	3	Y	10893	10808	0	85	8	-0-	
								11982	9										
*08	1219757 X	177587	-0-	-1042170	-0-	-0-		487	1	167524	3	Y	8705	8654	0	51	8	-0-	
								9576	9										
*09	211920 X	166271	-0-	-45649	-0-	-0-		2178	1	154996	3	Y	8270	8158	0	112	8	-0-	
								9097	9										
*10	218984 X	149733	-0-	-69251	-0-	-0-		1511	1	140244	3	Y	7253	7188	0	65	8	-0-	
								7978	9										
*11	211920 X	139866	-0-	-72054	-0-	-0-		655	1	132926	3	Y	5714	5669	0	45	8	-0-	
								6285	9										
12	218984 X	134128	-0-	-84856	-0-	-0-		125362	3	8766	9	Y	7969	7925	0	44	8	-0-	
01	177568 X	129331	-0-	-48237	-0-	-0-		121618	3	7713	9	Y	7012	6945	0	67	8	-0-	
02	155148 X	104784	-0-	-50364	-0-	-0-		96698	3	8086	9	Y	7351	7267	0	84	8	-0-	
03	149730 X	85967	-0-	-63763	-0-	-0-		144	1	80570	3	Y	4775	4695	0	80	8	-0-	
								5253	9										
04	139860 X	91646	-0-	-48214	-0-	-0-		366	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77	8	-0-	
								4107	9										
05	134137 X	94543	-0-	-39594	-0-	-0-		431	1	88014	3	Y	5544	5484	0	60	8	-0-	
								6098	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D														
WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0	196740	-0-	196740	663388	161494	3	35246	9	Y	32042	31690	0	-0-
*07	0	150883	-0-	150883	814271	125638	3	25245	9	Y	22950	22757	0	-0-
*08	949553 X	135282	-0-	-814271	-0-	112114	3	23168	9	Y	21062	20899	0	-0-
*09	199020 X	124093	-0-	-74927	-0-	103861	3	20232	9	Y	18393	18182	0	-0-
*10	205654 X	117176	-0-	-88478	-0-	2569	1	96070	3	Y	16852	16673	0	-0-
						18537	9							
*11	199020 X	79151	-0-	-119869	-0-	504	1	65914	3	Y	11575	11493	0	-0-
						12733	9							
12	205654 X	104847	-0-	-100807	-0-	2669	1	87754	3	Y	13113	12980	0	-0-
						14424	9							
01	135222 X	88209	-0-	-47013	-0-	1122	1	75288	3	Y	10726	10553	0	-0-
						11799	9							
02	115780 X	81301	-0-	-34479	-0-	989	1	68822	3	Y	10445	10278	0	-0-
						11490	9							
03	117180 X	93646	-0-	-23534	-0-	1202	1	80182	3	Y	11147	10940	0	-0-
						12262	9							
04	101460 X	92365	-0-	-9095	-0-	1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	-0-
						12630	9							
05	104842 X	87566	-0-	-17276	-0-	2052	1	73391	3	Y	11021	10865	0	-0-
						12123	9							
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G														
WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654														
*06	0	201143	-0-	201143	830955	1053	1	168879	3	Y	28374	28135	0	-0-
						31211	9							
*07	0	160124	-0-	160124	991079	662	1	136624	3	Y	20762	20631	0	-0-
						22838	9							
*08	1154193 X	163114	-0-	-991079	-0-	424	1	145743	3	Y	15406	15315	0	-0-
						16947	9							
*09	227430 X	149062	-0-	-78368	-0-	1864	1	132691	3	Y	13188	13031	0	-0-
						14507	9							
*10	235011 X	127520	-0-	-107491	-0-	1239	1	114995	3	Y	10260	10138	0	-0-
						11286	9							
*11	227430 X	123769	-0-	-103661	-0-	554	1	112343	3	Y	9884	9814	0	-0-
						10872	9							
12	235011 X	109301	-0-	-125710	-0-	97028	3	12273	9	Y	11157	11068	0	-0-
01	163091 X	91068	-0-	-72023	-0-	83433	3	7635	9	Y	6941	6837	0	-0-
02	139076 X	84015	-0-	-55061	-0-	74173	3	9842	9	Y	8947	8830	0	-0-
03	127906 X	49684	-0-	-78222	-0-	80	1	44706	3	Y	4453	4394	0	-0-
						4898	9							
04	123780 X	49235	-0-	-74545	-0-	189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	-0-
						3925	9							
05	109306 X	46581	-0-	-62725	-0-	198	1	40568	3	Y	5286	5245	0	-0-
						5815	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528													
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E			WELL #:		22HR	RRCID ->	298307	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10574	- 19688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	316975	-0-		316975	962737		282960	3	34015	9	Y	30923	30553	0	370	8	-0-
*07	0	266596	-0-		266596	1229333		238045	3	28551	9	Y	25955	25711	0	244	8	-0-
*08	1477078 X	247745	-0-		-1229333	-0-		221770	3	25975	9	Y	23614	23414	0	200	8	-0-
*09	223388 X	223388	-0-		-0-	-0-		201901	3	21487	9	Y	19534	19281	0	253	8	-0-
*10	207842 X	207842	-0-		-0-	-0-		4929	1	184333	3	Y	16891	16681	0	210	8	-0-
								18580	9									
11	192540 X	150767	-0-		-41773	-0-		1064	1	139244	3	Y	9508	9412	0	96	8	-0-
								10459	9									
12	198958 X	188820	-0-		-10138	-0-		5212	1	171373	3	Y	11123	10982	0	141	8	-0-
								12235	9									
01	198958 X	151450	-0-		-47508	-0-		2088	1	140058	3	Y	8458	8269	0	189	8	-0-
								9304	9									
02	179704 X	139762	-0-		-39942	-0-		1847	1	128506	3	Y	8554	8351	0	203	8	-0-
								9409	9									
03	198958 X	151304	-0-		-47654	-0-		2100	1	140053	3	Y	8319	8105	0	214	8	-0-
								9151	9									
04	182730 X	151890	-0-		-30840	-0-		1933	1	140832	3	Y	8295	8090	0	205	8	-0-
								9125	9									
05	188821 X	131740	-0-		-57081	-0-		3373	1	120654	3	Y	7012	6857	0	155	8	-0-
								7713	9									
BIG EASY 54-2-6 UNIT					WELL #:	21H	RRCID ->	298321	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.12274	- 22410			
*06	0	149210	-0-		149210	183249		3615	1	109632	3	Y	32694	32467	0	227	8	-0-
								35963	9									
*07	0	92432	-0-		92432	275681		3394	1	68354	3	Y	18804	18709	0	95	8	-0-
								20684	9									
*08	0	75298	-0-		75298	350979		3519	1	57860	3	Y	12654	12606	0	48	8	-0-
								13919	9									
*09	418130 X	67151	-0-		-350979	-0-		3011	1	50661	3	Y	12254	12190	0	64	8	-0-
								13479	9									
*10	244900 X	69204	-0-		-175696	-0-		2716	1	51223	3	Y	13877	13835	0	42	8	-0-
								15265	9									
*11	237000 X	67906	-0-		-169094	-0-		2636	1	48179	3	Y	15537	15489	0	48	8	-0-
								17091	9									
*12	244900 X	68387	-0-		-176513	-0-		2264	1	51434	3	Y	13354	13274	0	80	8	-0-
								14689	9									
*01	244900 X	59375	-0-		-185525	-0-		2174	1	43657	3	Y	12313	12242	0	71	8	-0-
								13544	9									
*02	63392 X	52919	-0-		-10473	-0-		2029	1	39003	3	Y	10806	10757	0	49	8	-0-
								11887	9									
*03	70184 X	22569	-0-		-47615	-0-		773	1	18143	3	Y	3321	3295	0	26	8	-0-
								3653	9									
*04	67920 X	8993	-0-		-58927	-0-		254	1	7203	3	Y	1396	1387	0	9	8	-0-
								1536	9									
05	68386 X	28261	-0-		-40125	-0-		813	1	22308	3	Y	4673	4654	0	19	8	-0-
								5140	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CASPER STATE 57-1-47-11 B				WELL #:	13H	RRCID ->	298322	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	10131	PERF.10272	-	25428
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	0		315620	-0-	315620	900469	60	1	245500	3	Y	63691	63232	0	459 8 -0-
							70060	9							
*07	0		216069	-0-	216069	1116538	81	1	170202	3	Y	41624	41371	0	253 8 -0-
							45786	9							
*08	0		239883	-0-	239883	1356421	14	1	190734	3	Y	44668	44373	0	295 8 -0-
							49135	9							
*09	1545573	X	189152	-0-	-1356421	-0-	22	1	151162	3	Y	34516	34239	0	277 8 -0-
							37968	9							
*10	243846	X	183474	-0-	-60372	-0-	49	1	145586	3	Y	34399	34149	0	250 8 -0-
							37839	9							
11	235980	X	166498	-0-	-69482	-0-	50	1	134826	3	Y	28747	28599	0	148 8 -0-
							31622	9							
12	243846	X	157930	-0-	-85916	-0-	128504	3	29426	9	Y	26751	26578	0	173 8 -0-
01	243846	X	140046	-0-	-103800	-0-	114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260 8 -0-
02	176484	X	118990	-0-	-57494	-0-	96414	3	22576	9	Y	20524	20215	0	309 8 -0-
03	183489	X	145719	-0-	-37770	-0-	117907	3	27812	9	Y	25284	24967	0	317 8 -0-
04	186179	X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	31159	9	Y	28326	28041	0	285 8 -0-
05	202213	X	202213	-0-	-0-	-0-	165844	3	36369	9	Y	33063	32840	0	223 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 C				WELL #:	14H	RRCID ->	298325	COMPL. DATE	04/18/2024	TOTAL	DEPTH	9959	PERF.10229	-	25077
*06	0		315268	-0-	315268	800925	60	1	245284	3	Y	63567	62731	0	836 8 -0-
							69924	9							
*07	0		256100	-0-	256100	1057025	96	1	200809	3	Y	50177	49797	0	380 8 -0-
							55195	9							
*08	0		297389	-0-	297389	1354414	17	1	235240	3	Y	56484	56039	0	445 8 -0-
							62132	9							
*09	1605260	X	250846	-0-	-1354414	-0-	28	1	197876	3	Y	48129	47751	0	378 8 -0-
							52942	9							
*10	290160	X	207521	-0-	-82639	-0-	54	1	161866	3	Y	41455	41131	0	324 8 -0-
							45601	9							
11	280800	X	184882	-0-	-95918	-0-	54	1	147260	3	Y	34153	33962	0	191 8 -0-
							37568	9							
12	290160	X	186052	-0-	-104108	-0-	149425	3	36627	9	Y	33297	33062	0	235 8 -0-
01	290160	X	163762	-0-	-126398	-0-	132562	3	31200	9	Y	28364	27997	0	367 8 -0-
02	234024	X	119310	-0-	-114714	-0-	97482	3	21828	9	Y	19844	19528	0	316 8 -0-
03	207514	X	133888	-0-	-73626	-0-	109988	3	23900	9	Y	21727	21424	0	303 8 -0-
04	184890	X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	5671	9	Y	5155	5102	0	53 8 -0-
05	186062	X	99	-0-	-185963	-0-	66	3	33	9	Y	30	30	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CASPER STATE 57-1-47-11 H		WELL #: 17H		RRCID -> 298420		COMPL. DATE 05/10/2024		TOTAL DEPTH 10188		
								PERF.10683 - 25839		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	0	157063	-0-	157063	247575	30 1	121287 3	Y	32496	32324 0 172 8 -0-
						35746 9				
*07	0	165100	-0-	165100	412675	60 1	125984 3	Y	35505	35345 0 160 8 -0-
						39056 9				
*08	0	155906	-0-	155906	568581	9 1	117485 3	Y	34920	34741 0 179 8 -0-
						38412 9				
*09	0	127748	-0-	127748	696329	13 1	94503 3	Y	30211	30015 0 196 8 -0-
						33232 9				
*10	813831 X	117502	-0-	-696329	-0-	28 1	84853 3	Y	29655	29475 0 180 8 -0-
						32621 9				
*11	165630 X	111479	-0-	-54151	-0-	31 1	82900 3	Y	25953	25844 0 109 8 -0-
						28548 9				
12	171151 X	101251	-0-	-69900	-0-	74710 3	26541 9	Y	24128	23999 0 129 8 -0-
01	171151 X	77022	-0-	-94129	-0-	55707 3	21315 9	Y	19377	19184 0 193 8 -0-
02	149072 X	56761	-0-	-92311	-0-	40864 3	15897 9	Y	14452	14268 0 184 8 -0-
03	117490 X	48737	-0-	-68753	-0-	30755 3	17982 9	Y	16347	16172 0 175 8 -0-
04	111480 X	39762	-0-	-71718	-0-	24539 3	15223 9	Y	13839	13673 0 166 8 -0-
05	101246 X	21277	-0-	-79969	-0-	12988 3	8289 9	Y	7535	7423 0 112 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 G		WELL #: 16H		RRCID -> 298425		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 10005		PERF.10286 - 25701
12	177537 X	132633	-0-	-44904	-0-	100689 3	31944 9	Y	29040	28783 0 257 8 -0-
01	177537 X	87269	-0-	-90268	-0-	66223 3	21046 9	Y	19133	18815 0 318 8 -0-
02	157192 X	67617	-0-	-89575	-0-	52216 3	15401 9	Y	14001	13724 0 277 8 -0-
03	151063 X	63747	-0-	-87316	-0-	47524 3	16223 9	Y	14748	14501 0 247 8 -0-
04	146190 X	85148	-0-	-61042	-0-	68697 3	16451 9	Y	14955	14712 0 243 8 -0-
05	153179 X	153179	-0-	-0-	-0-	127376 3	25803 9	Y	23457	23231 0 226 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 F		WELL #: 22H		RRCID -> 298426		COMPL. DATE 05/27/2024		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10903 - 23690
*06	0	145345	-0-	145345	156997	29 1	117982 3	Y	24849	24535 0 314 8 -0-
						27334 9				
*07	0	172974	-0-	172974	329971	67 1	139745 3	Y	30147	29803 0 344 8 -0-
						33162 9				
*08	0	146477	-0-	146477	476448	9 1	119834 3	Y	24213	23934 0 279 8 -0-
						26634 9				
*09	0	24346	-0-	24346	500794	3 1	20078 3	Y	3877	3756 0 121 8 -0-
						4265 9				
*10	659012 X	158218	-0-	-500794	-0-	43 1	128714 3	Y	26783	26429 0 354 8 -0-
						29461 9				
*11	335580 X	140843	-0-	-194737	-0-	43 1	117606 3	Y	21085	20902 0 183 8 -0-
						23194 9				
12	346766 X	127772	-0-	-218994	-0-	107552 3	20220 9	Y	18382	18181 0 201 8 -0-
01	346766 X	103717	-0-	-243049	-0-	87720 3	15997 9	Y	14543	14257 0 286 8 -0-
02	156156 X	80958	-0-	-75198	-0-	69033 3	11925 9	Y	10841	10570 0 271 8 -0-
03	158224 X	84084	-0-	-74140	-0-	71125 3	12959 9	Y	11781	11539 0 242 8 -0-
04	140850 X	88501	-0-	-52349	-0-	76872 3	11629 9	Y	10572	10369 0 203 8 -0-
05	127782 X	97120	-0-	-30662	-0-	85952 3	11168 9	Y	10153	9991 0 162 8 -0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 908

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIERRA STATE 54-1-7-6 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 21H	ASSOCIATED RRCID -> 298427	CAPACITY COMPL. DATE 05/31/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	324557	-0-		324557	328255	4092 45044	1 9	275421	3	Y	40949	40456	0	493	8	-0-
*07	0	331649	-0-		331649	659904	4790 47167	1 9	279692	3	Y	42879	42650	0	229	8	-0-
*08	0	267849	-0-		267849	927753	4448 32846	1 9	230555	3	Y	29860	29744	0	116	8	-0-
*09	0	227317	-0-		227317	1155070	4734 25982	1 9	196601	3	Y	23620	23491	0	129	8	-0-
*10	1339197 X	184127	-0-	-1155070		-0-	3571 20347	1 9	160209	3	Y	18497	18390	0	107	8	-0-
*11	218640 X	163259	-0-	-55381		-0-	5635 17118	1 9	140506	3	Y	15562	15488	0	74	8	-0-
*12	225928 X	161855	-0-	-64073		-0-	6676 14892	1 9	140287	3	Y	13538	13438	0	100	8	-0-
*01	225928 X	144800	-0-	-81128		-0-	2973 16182	1 9	125645	3	Y	14711	14592	0	119	8	-0-
*02	204064 X	115815	-0-	-88249		-0-	2313 14671	1 9	98831	3	Y	13337	13262	0	75	8	-0-
*03	183675 X	121606	-0-	-62069		-0-	2911 13115	1 9	105580	3	Y	11923	11798	0	125	8	-0-
*04	163260 X	115171	-0-	-48089		-0-	2491 13951	1 9	98729	3	Y	12683	12592	0	91	8	-0-
*05	161789 X	119443	-0-	-42346		-0-	2146 13168	1 9	104129	3	Y	11971	11917	0	54	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 D					WELL #:	22H	RRCID -> 298429	COMPL. DATE 05/21/2024				TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990					
*06	0	352871	-0-		352871	433775	4377 53857	1 9	294637	3	Y	48961	48554	0	407	8	-0-
*07	0	311166	-0-		311166	744941	4477 45300	1 9	261389	3	Y	41182	40967	0	215	8	-0-
*08	0	242509	-0-		242509	987450	3966 32951	1 9	205592	3	Y	29955	29840	0	115	8	-0-
*09	0	199725	-0-		199725	1187175	4091 25740	1 9	169894	3	Y	23400	23269	0	131	8	-0-
*10	1358439 X	171264	-0-	-1187175		-0-	3221 23554	1 9	144489	3	Y	21413	21301	0	112	8	-0-
*11	342000 X	150511	-0-	-191489		-0-	4989 21105	1 9	124417	3	Y	19186	19111	0	75	8	-0-
*12	353400 X	149095	-0-	-204305		-0-	5904 19131	1 9	124060	3	Y	17392	17290	0	102	8	-0-
*01	353400 X	118650	-0-	-234750		-0-	2362 16449	1 9	99839	3	Y	14954	14834	0	120	8	-0-
*02	319200 X	101598	-0-	-217602		-0-	1994 14379	1 9	85225	3	Y	13072	13001	0	71	8	-0-
*03	170810 X	106649	-0-	-64161		-0-	2449 15359	1 9	88841	3	Y	13963	13857	0	106	8	-0-
*04	150510 X	95117	-0-	-55393		-0-	2005 13624	1 9	79488	3	Y	12385	12302	0	83	8	-0-
05	149017 X	91058	-0-	-57959		-0-	1619 10881	1 9	78558	3	Y	9892	9840	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SIERRA STATE 54-1-7-6 E				WELL #:	14H	RRCID -> 298439	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH	11686	PERF.12206	-	22432	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	0	307511	-0-	307511	344864	3372 1	226970 3	Y	70154	69775 0	379 8	-0-		
						77169 9								
*07	0	345640	-0-	345640	690504	4396 1	256674 3	Y	76882	76606 0	276 8	-0-		
						84570 9								
*08	0	297887	-0-	297887	988391	4257 1	220667 3	Y	66330	66165 0	165 8	-0-		
						72963 9								
*09	0	213268	-0-	213268	1201659	3847 1	159741 3	Y	45164	44987 0	177 8	-0-		
						49680 9								
*10	1398971 X	197312	-0-	-1201659	-0-	3303 1	148158 3	Y	41683	41507 0	176 8	-0-		
						45851 9								
*11	158222 X	158222	-0-	-0-	-0-	4737 1	118124 3	Y	32146	32037 0	109 8	-0-		
						35361 9								
*12	169800 X	169800	-0-	-0-	-0-	6133 1	128873 3	Y	31631	31472 0	159 8	-0-		
						34794 9								
*01	148676 X	131555	-0-	-17121	-0-	2352 1	99433 3	Y	27064	26893 0	171 8	-0-		
						29770 9								
*02	134288 X	110489	-0-	-23799	-0-	1965 1	83969 3	Y	22323	22220 0	103 8	-0-		
						24555 9								
*03	148676 X	122944	-0-	-25732	-0-	2599 1	94267 3	Y	23707	23544 0	163 8	-0-		
						26078 9								
*04	143880 X	109500	-0-	-34380	-0-	2127 1	84322 3	Y	20955	20830 0	125 8	-0-		
						23051 9								
05	148676 X	89956	-0-	-58720	-0-	1436 1	69698 3	Y	17111	17040 0	71 8	-0-		
						18822 9								
SIERRA STATE 54-1-7-6 H				WELL #:	16H	RRCID -> 298440	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH	11715	PERF.12423	-	21899	
*06	0	253518	-0-	253518	310077	2794 1	188095 3	Y	56935	56570 0	365 8	-0-		
						62629 9								
*07	0	175856	-0-	175856	485933	2227 1	130008 3	Y	39655	39475 0	180 8	-0-		
						43621 9								
*08	0	144689	-0-	144689	630622	2073 1	107453 3	Y	31966	31860 0	106 8	-0-		
						35163 9								
*09	0	132719	-0-	132719	763341	2397 1	99541 3	Y	27983	27842 0	141 8	-0-		
						30781 9								
*10	884970 X	121629	-0-	-763341	-0-	2028 1	90970 3	Y	26028	25890 0	138 8	-0-		
						28631 9								
*11	168930 X	109801	-0-	-59129	-0-	3260 1	81303 3	Y	22944	22849 0	95 8	-0-		
						25238 9								
*12	174561 X	90095	-0-	-84466	-0-	3197 1	67173 3	Y	17932	17821 0	111 8	-0-		
						19725 9								
*01	174561 X	81168	-0-	-93393	-0-	1421 1	60050 3	Y	17906	17773 0	133 8	-0-		
						19697 9								
*02	157668 X	80565	-0-	-77103	-0-	1405 1	60049 3	Y	17374	17281 0	93 8	-0-		
						19111 9								
*03	121272 X	94285	-0-	-26987	-0-	1960 1	71078 3	Y	19315	19164 0	151 8	-0-		
						21247 9								
*04	109800 X	73851	-0-	-35949	-0-	1434 1	56852 3	Y	14150	14048 0	102 8	-0-		
						15565 9								
05	89993 X	23902	-0-	-66091	-0-	372 1	18074 3	Y	4960	4938 0	22 8	-0-		
						5456 9								
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E				WELL #:	23HA	RRCID -> 298493	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11377	-	21495	
12	143747 X	107370	-0-	-36377	-0-	88988 3	18382 9	Y	16711	16656 0	55 8	-0-		
01	143747 X	110991	-0-	-32756	-0-	93246 3	17745 9	Y	16132	16041 0	91 8	-0-		
02	129836 X	97421	-0-	-32415	-0-	80807 3	16614 9	Y	15104	14980 0	124 8	-0-		
03	115072 X	86869	-0-	-28203	-0-	71414 3	15455 9	Y	14050	13972 0	78 8	-0-		
04	111360 X	82382	-0-	-28978	-0-	68040 3	14342 9	Y	13038	12982 0	56 8	-0-		
05	113150 X	75625	-0-	-37525	-0-	63526 3	12099 9	Y	10999	10937 0	62 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLDOG STATE 55-4-12-7 F														
WELL #: 12HA RRCID -> 298494														
COMPL. DATE 06/04/2024														
TOTAL DEPTH 10841 PERF.11095 - 21485														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	163897 X	132069	-0-	-31828	-0-	100433	3	31636	9 Y	28760	28707	0	53 8	-0-
01	163897 X	128472	-0-	-35425	-0-	99461	3	29011	9 Y	26374	26290	0	84 8	-0-
02	148036 X	109624	-0-	-38412	-0-	87177	3	22447	9 Y	20406	20304	0	102 8	-0-
03	134943 X	108797	-0-	-26146	-0-	87476	3	21321	9 Y	19383	19315	0	68 8	-0-
04	129810 X	99618	-0-	-30192	-0-	80835	3	18783	9 Y	17075	17027	0	48 8	-0-
05	134137 X	91545	-0-	-42592	-0-	73838	3	17707	9 Y	16097	16028	0	69 8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 298498														
COMPL. DATE 07/29/2024														
TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823														
*07	0	130	-0-	130	130	98	3	32	9 Y	29	27	0	2 8	-0-
*08	0	250825	-0-	250825	250955	781	1	186307	3 Y	57943	57804	0	139 8	-0-
						63737	9							
*09	0	147377	-0-	147377	398332	112131	3	35246	9 Y	32042	31920	0	122 8	-0-
*10	513928 X	115596	-0-	-398332	-0-	83982	3	31614	9 Y	28740	28641	0	99 8	-0-
*11	252060 X	106716	-0-	-145344	-0-	75512	3	31204	9 Y	28367	28299	0	68 8	-0-
*12	260462 X	104737	-0-	-155725	-0-	71165	3	33572	9 Y	30520	30427	0	93 8	-0-
*01	260462 X	93808	-0-	-166654	-0-	66878	3	26930	9 Y	24482	24365	0	117 8	-0-
02	235256 X	22106	-0-	-213150	-0-	16311	3	5795	9 Y	5268	5241	0	27 8	-0-
03	120614 X	120614	-0-	-0-	-0-	98888	3	21726	9 Y	19751	19561	0	190 8	-0-
04	106710 X	99505	-0-	-7205	-0-	78870	3	20635	9 Y	18759	18646	0	113 8	-0-
05	105766 X	105766	-0-	-0-	-0-	83655	3	22111	9 Y	20101	20043	0	58 8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 298499														
COMPL. DATE 07/29/2024														
TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 20732														
*07	0	26043	-0-	26043	26043	18112	3	7931	9 Y	7210	7194	0	16 8	-0-
*08	0	230125	-0-	230125	256168	694	1	165517	3 Y	58104	57916	0	188 8	-0-
						63914	9							
*09	0	145923	-0-	145923	402091	112470	3	33453	9 Y	30412	30247	0	165 8	-0-
*10	518511 X	116420	-0-	-402091	-0-	88053	3	28367	9 Y	25788	25642	0	146 8	-0-
*11	212880 X	103288	-0-	-109592	-0-	76480	3	26808	9 Y	24371	24277	0	94 8	-0-
*12	219976 X	99088	-0-	-120888	-0-	70675	3	28413	9 Y	25830	25705	0	125 8	-0-
*01	219976 X	96545	-0-	-123431	-0-	68549	3	27996	9 Y	25451	25308	0	143 8	-0-
02	198688 X	22064	-0-	-176624	-0-	16499	3	5565	9 Y	5059	5026	0	33 8	-0-
03	134156 X	134156	-0-	-0-	-0-	113293	3	20863	9 Y	18966	18755	0	211 8	-0-
04	103290 X	103088	-0-	-202	-0-	82210	3	20878	9 Y	18980	18852	0	128 8	-0-
05	111193 X	111193	-0-	-0-	-0-	88931	3	22262	9 Y	20238	20162	0	76 8	-0-
THREADFIN 57-1-47-35 C														
WELL #: 72H RRCID -> 298539														
COMPL. DATE 08/16/2024														
TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867														
12	174399 X	174399	-0-	-0-	-0-	145301	3	29098	9 Y	26453	26327	0	126 8	-0-
01	166253 X	154817	-0-	-11436	-0-	131102	3	23715	9 Y	21559	21379	0	180 8	-0-
02	150164 X	120034	-0-	-30130	-0-	102398	3	17636	9 Y	16033	15868	0	165 8	-0-
03	166253 X	149900	-0-	-16353	-0-	126171	3	23729	9 Y	21572	21363	0	209 8	-0-
04	160890 X	143419	-0-	-17471	-0-	118247	3	25172	9 Y	22884	22718	0	166 8	-0-
05	166253 X	139301	-0-	-26952	-0-	112092	3	27209	9 Y	24735	24598	0	137 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ELKHORN 54-1-40-45 D														
WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE
*06	0		131194	-0-	131194	233951	2951	1	89480	3	Y	35239	35034	0
							38763	9					205	8
*07	0		87995	-0-	87995	321946	2965	1	59701	3	Y	23026	22933	0
							25329	9					93	8
*08	0		76395	-0-	76395	398341	3188	1	52420	3	Y	18897	18840	0
							20787	9					57	8
*09	0		66434	-0-	66434	464775	2729	1	45919	3	Y	16169	16086	0
							17786	9					83	8
*10	530001	X	65226	-0-	-464775	-0-	2417	1	45574	3	Y	15668	15610	0
							17235	9					58	8
*11	130580	X	61934	-0-	-68646	-0-	2345	1	42866	3	Y	15203	15139	0
							16723	9					64	8
*12	202399	X	62076	-0-	-140323	-0-	1908	1	43357	3	Y	15283	15183	0
							16811	9					100	8
*01	202399	X	54888	-0-	-147511	-0-	1902	1	38196	3	Y	13445	13337	0
							14790	9					108	8
*02	182812	X	48430	-0-	-134382	-0-	1789	1	34386	3	Y	11141	11071	0
							12255	9					70	8
*03	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	645	1	15148	3	Y	4248	4210	0
							4673	9					38	8
*04	61920	X	28516	-0-	-33404	-0-	764	1	21658	3	Y	5540	5483	0
							6094	9					57	8
05	62062	X	58784	-0-	-3278	-0-	1675	1	45941	3	Y	10153	10097	0
							11168	9					56	8
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D														
WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527														
12	123348	X	123348	-0-	-0-	-0-	103564	3	19784	9	Y	17985	17923	0
01	124408	X	124408	-0-	-0-	-0-	105773	3	18635	9	Y	16941	16840	0
02	100360	X	100360	-0-	-0-	-0-	83905	3	16455	9	Y	14959	14820	0
03	114615	X	114615	-0-	-0-	-0-	97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0
04	105685	X	105685	-0-	-0-	-0-	90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0
05	95170	X	95170	-0-	-0-	-0-	81347	3	13823	9	Y	12566	12494	0
BOZ 55-2-6 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946														
12	0		127367	-0-	127367	858632	92125	3	35242	9	Y	32038	31858	0
01	979911	X	121279	-0-	-858632	-0-	84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0
02	229432	X	107152	-0-	-122280	-0-	77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0
03	254014	X	121090	-0-	-132924	-0-	92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0
04	245820	X	95543	-0-	-150277	-0-	74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0
05	254014	X	102873	-0-	-151141	-0-	80485	3	22388	9	Y	20353	20289	0
BOZ 55-2-6 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885														
12	0		115902	-0-	115902	699269	77502	3	38400	9	Y	34909	34804	0
01	800867	X	101598	-0-	-699269	-0-	69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0
02	215180	X	92229	-0-	-122951	-0-	65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0
03	238235	X	93396	-0-	-144839	-0-	71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0
04	239550	X	76871	-0-	-153679	-0-	59039	3	17832	9	Y	16211	16131	0
05	238235	X	84782	-0-	-153453	-0-	66030	3	18752	9	Y	17047	16996	0

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SILVERTIP 76-7 UNIT B				WELL #:	15H	RRCID	-> 298835	COMPL. DATE	08/27/2024	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.13063	- 23330	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	0		17404	-0-	17404	17404	693	1	13232	3	Y	3162	3117	0	8
							1	4	3478	9					
*09	0		114490	-0-	114490	131894	2674	1	74283	3	Y	34121	33823	0	59
							37533	9							
*10	0		93492	-0-	93492	225386	2123	1	59140	3	Y	29299	29230	0	55
							32229	9							
*11	0		61746	-0-	61746	287132	1235	1	38393	3	Y	20107	20077	0	29
							22118	9							
*12	0		58392	-0-	58392	345524	1126	1	37433	3	Y	18030	17983	0	32
							19833	9							
*01	406576	X	61052	-0-	-345524	-0-	1004	1	38657	3	Y	19397	19286	0	49
							54	4	21337	9					
02	99092	X	58164	-0-	-40928	-0-	1036	1	36838	3	Y	18445	18407	0	38
							20290	9							
03	109709	X	61203	-0-	-48506	-0-	1124	1	39138	3	Y	19037	18939	0	38
							20941	9							
04	106170	X	52904	-0-	-53266	-0-	1029	1	33116	3	Y	17052	16988	0	46
							2	4	18757	9					
05	109709	X	45879	-0-	-63830	-0-	944	1	28909	3	Y	14569	14535	0	41
							16026	9							
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C				WELL #:	11HA	RRCID	-> 298903	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.11058	- 21413	
12	170314	X	93584	-0-	-76730	-0-	76016	3	17568	9	Y	15971	15935	0	-0-
01	170314	X	96060	-0-	-74254	-0-	78954	3	17106	9	Y	15551	15490	0	-0-
02	153832	X	81123	-0-	-72709	-0-	66734	3	14389	9	Y	13081	12997	0	-0-
03	170314	X	80016	-0-	-90298	-0-	65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	-0-
04	164820	X	72282	-0-	-92538	-0-	59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	-0-
05	97898	X	74340	-0-	-23558	-0-	61195	3	13145	9	Y	11950	11901	0	-0-
SILVERTIP 76-7 UNIT B				WELL #:	14H	RRCID	-> 298937	COMPL. DATE	08/27/2024	TOTAL	DEPTH	12181	PERF.13086	- 17975	
*08	0		5105	-0-	5105	5105	228	1	4354	3	Y	475	455	0	1
							523	9							
*09	0		70583	-0-	70583	75688	1709	1	47464	3	Y	19464	19205	0	33
							21410	9							
*10	0		66099	-0-	66099	141787	1652	1	46012	3	Y	16759	16697	0	32
							18435	9							
*11	0		60603	-0-	60603	202390	1362	1	42326	3	Y	15377	15332	0	22
							16915	9							
*12	0		46393	-0-	46393	248783	1014	1	33720	3	Y	10599	10567	0	19
							11659	9							
*01	291035	X	42252	-0-	-248783	-0-	783	1	30149	3	Y	10253	10174	0	26
							42	4	11278	9					
02	46216	X	46216	-0-	-0-	-0-	926	1	32949	3	Y	11219	11179	0	23
							12341	9							
03	49261	X	49261	-0-	-0-	-0-	1041	1	36246	3	Y	10885	10803	0	21
							11974	9							
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	959	1	30862	3	Y	9918	9875	0	27
							2	4	10910	9					
05	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	967	1	29589	3	Y	8326	8296	0	24
							9159	9							
OAK 55-1-31-30 B				WELL #:	22H	RRCID	-> 299024	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.11779	- 21389	
12	0		144401	-0-	144401	659558	125154	3	19247	9	Y	17497	17301	0	-0-
01	0		133778	-0-	133778	793336	115532	3	18246	9	Y	16587	16375	0	-0-
02	0		102394	-0-	102394	895730	87673	3	14721	9	Y	13383	13253	0	-0-
03	1005661	X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	-0-
04	156630	X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	-0-
05	161851	X	97260	-0-	-64591	-0-	83467	3	13793	9	Y	12539	12455	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
OAK 55-1-31-30 A		WELL #:		13H		RRCID -> 299053		COMPL. DATE 09/14/2024		TOTAL		DEPTH 11079		PERF.11547 - 21157	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	158004	-0-	158004	785503	125192	3	32812	9	Y	29829	29642	0	187	8
01	0	137460	-0-	137460	922963	109913	3	27547	9	Y	25043	24846	0	197	8
02	0	109839	-0-	109839	1032802	85793	3	24046	9	Y	21860	21729	0	131	8
03	1140202 X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0	200	8
04	228570 X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	138	8
05	236189 X	92897	-0-	-143292	-0-	74232	3	18665	9	Y	16968	16872	0	96	8
OAK 55-1-31-30 C		WELL #:		14H		RRCID -> 299065		COMPL. DATE 09/14/2024		TOTAL		DEPTH 10947		PERF.11458 - 21028	
12	0	167424	-0-	167424	856286	138679	3	28745	9	Y	26132	25893	0	239	8
01	0	144456	-0-	144456	1000742	121475	3	22981	9	Y	20892	20640	0	252	8
02	0	105300	-0-	105300	1106042	85948	3	19352	9	Y	17593	17433	0	160	8
03	1204747 X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0	249	8
04	192390 X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	173	8
05	198803 X	86426	-0-	-112377	-0-	68544	3	17882	9	Y	16256	16138	0	118	8
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		14H		RRCID -> 299130		COMPL. DATE 09/15/2024		TOTAL		DEPTH 11001		PERF.11353 - 21529	
12	0	158305	-0-	158305	654996	133930	3	24375	9	Y	22159	21905	0	254	8
01	0	141776	-0-	141776	796772	121505	3	20271	9	Y	18428	18154	0	274	8
02	0	106255	-0-	106255	903027	87458	3	18797	9	Y	17088	16904	0	184	8
03	1002092 X	99065	-0-	-903027	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0	277	8
04	142680 X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	186	8
05	147436 X	99314	-0-	-48122	-0-	80366	3	18948	9	Y	17225	17099	0	126	8
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I		WELL #:		13H		RRCID -> 299158		COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL		DEPTH 10759		PERF.11191 - 20916	
12	0	178804	-0-	178804	252768	130797	3	48007	9	Y	43643	43566	0	77	8
01	0	103137	-0-	103137	355905	80047	3	23090	9	Y	20991	20914	0	77	8
02	0	80296	-0-	80296	436201	64212	3	16084	9	Y	14622	14525	0	97	8
03	515414 X	79213	-0-	-436201	-0-	64859	3	14354	9	Y	13049	12981	0	68	8
04	187380 X	67297	-0-	-120083	-0-	54712	3	12585	9	Y	11441	11397	0	44	8
05	193626 X	57727	-0-	-135899	-0-	48714	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60	8
SIERRA STATE 54-1-7-6 G		WELL #:		23H		RRCID -> 299164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH N/A	
*06	0 W	269725	-0-	269725	377261	3283	1	220976	3	Y	41333	40983	0	350	8
						45466	9								
*07	0 W	296765	-0-	296765	674026	4205	1	245506	3	Y	42776	42552	0	224	8
						47054	9								
*08	0 W	246485	-0-	246485	920511	3991	1	206888	3	Y	32369	32243	0	126	8
						35606	9								
*09	0 W	211291	-0-	211291	1131802	4302	1	178668	3	Y	25746	25600	0	146	8
						28321	9								
*10	0 W	180633	-0-	180633	1312435	3385	1	151859	3	Y	23081	22957	0	124	8
						25389	9								
*11	0 W	162446	-0-	162446	1474881	5361	1	133681	3	Y	21276	21192	0	84	8
						23404	9								
*12	0 W	162595	-0-	162595	1637476	6432	1	135152	3	Y	19101	18986	0	115	8
						21011	9								
*01	0 W	130969	-0-	130969	1768445	2597	1	109775	3	Y	16906	16770	0	136	8
						18597	9								
*02	0 W	113085	-0-	113085	1881530	2225	1	95082	3	Y	14344	14264	0	80	8
						15778	9								
*03	0 W	121102	-0-	121102	2002632	2795	1	101364	3	Y	15403	15281	0	122	8
						16943	9								
*04	0 W	111357	-0-	111357	2113989	2372	1	94026	3	Y	13599	13504	0	95	8
						14959	9								
05	0 W	60390	-0-	60390	2174379	1063	1	51584	3	Y	7039	7005	0	34	8
						7743	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TREM 55-1-32 UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	150212	-0-	150212	701665	127759	3	22453	9	Y	20412	20243	0	-0-
01	0	135187	-0-	135187	836852	112153	3	23034	9	Y	20940	20731	0	-0-
02	0	110775	-0-	110775	947627	91490	3	19285	9	Y	17532	17420	0	-0-
03	1058897 X	111270	-0-	-947627	-0-	93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	-0-
04	178170 X	83591	-0-	-94579	-0-	67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	-0-
05	184109 X	96626	-0-	-87483	-0-	81348	3	15278	9	Y	13889	13822	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254														
*11	0	31740	-0-	31740	31740	24381	3	7359	9	Y	6690	6529	0	-0-
*12	0	104314	-0-	104314	136054	76428	3	27886	9	Y	25351	25066	0	-0-
*01	0	77400	-0-	77400	213454	55897	3	21503	9	Y	19548	19466	0	-0-
*02	0	65712	-0-	65712	279166	49440	3	16272	9	Y	14793	14690	0	-0-
*03	342947 X	63781	-0-	-279166	-0-	47587	3	16194	9	Y	14722	14650	0	-0-
04	117660 X	59124	-0-	-58536	-0-	44286	3	14838	9	Y	13489	13440	0	-0-
05	121582 X	42782	-0-	-78800	-0-	32566	3	10216	9	Y	9287	9235	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 21181														
12	0	123584	-0-	123584	167429	94331	3	29253	9	Y	26594	26504	0	-0-
01	0	93472	-0-	93472	260901	73908	3	19564	9	Y	17785	17635	0	-0-
02	0	80871	-0-	80871	341772	65293	3	15578	9	Y	14162	13568	0	-0-
03	427323 X	85551	-0-	-341772	-0-	70893	3	14658	9	Y	13325	13226	0	-0-
04	181980 X	78585	-0-	-103395	-0-	65789	3	12796	9	Y	11633	11567	0	-0-
05	188046 X	71982	-0-	-116064	-0-	60296	3	11686	9	Y	10624	10538	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 21198														
*11	0	101179	-0-	101179	101179	74680	3	26499	9	Y	24090	23293	0	-0-
*12	0	129483	-0-	129483	230662	94704	3	34779	9	Y	31617	31546	0	-0-
*01	0	102416	-0-	102416	333078	74808	3	27608	9	Y	25098	25000	0	-0-
*02	0	88988	-0-	88988	422066	67066	3	21922	9	Y	19929	19778	0	-0-
*03	511477 X	89411	-0-	-422066	-0-	68509	3	20902	9	Y	19002	18912	0	-0-
04	161580 X	83425	-0-	-78155	-0-	66605	3	16820	9	Y	15291	15234	0	-0-
05	166966 X	70607	-0-	-96359	-0-	54771	3	15836	9	Y	14396	14321	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958														
*11	0	56678	-0-	56678	56678	42770	3	13908	9	Y	12644	12622	0	-0-
*12	0	151265	-0-	151265	207943	109895	3	41370	9	Y	37609	37177	0	-0-
*01	0	77523	-0-	77523	285466	59895	3	17628	9	Y	16025	15937	0	-0-
*02	0	62916	-0-	62916	348382	48999	3	13917	9	Y	12652	12537	0	-0-
*03	411181 X	62799	-0-	-348382	-0-	50776	3	12023	9	Y	10930	10852	0	-0-
04	151080 X	56250	-0-	-94830	-0-	45577	3	10673	9	Y	9703	9650	0	-0-
05	156116 X	49320	-0-	-106796	-0-	40899	3	8421	9	Y	7655	7585	0	-0-
RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144														
*10	0	274584	-0-	274584	274584	235878	3	38706	9	Y	35187	34701	0	-0-
*11	0	275010	-0-	275010	549594	240711	3	34299	9	Y	31181	30924	0	-0-
*12	0	242739	-0-	242739	792333	213896	3	28843	9	Y	26221	25958	0	-0-
*01	0	221541	-0-	221541	1013874	196108	3	25433	9	Y	23121	22718	0	-0-
*02	0	123757	-0-	123757	1137631	110891	3	12866	9	Y	11696	11411	0	-0-
*03	0	184664	-0-	184664	1322295	163761	3	20903	9	Y	19003	18626	0	-0-
04	1473376 X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9	Y	15918	15588	0	-0-
05	225308 X	147478	-0-	-77830	-0-	131573	3	15905	9	Y	14459	14173	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
MONROE STATE 32				WELL #:		21HA	RRCID	->	299270	COMPL. DATE	11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.11289	- 13680			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*11	0			44783	-0-	44783	44783	35795	3	8988	9	Y	Y	8171	8143	0	28	8	-0-
*12	0			52616	-0-	52616	97399	41865	3	10751	9	Y	Y	9774	9749	0	25	8	-0-
*01	0			42104	-0-	42104	139503	33571	3	8533	9	Y	Y	7757	7725	0	32	8	-0-
*02	0			32624	-0-	32624	172127	26164	3	6460	9	Y	Y	5873	5837	0	36	8	-0-
*03	204542	X		32415	-0-	-172127	-0-	26595	3	5820	9	Y	Y	5291	5265	0	26	8	-0-
*04	78630	X		27876	-0-	-50754	-0-	23301	3	4575	9	Y	Y	4159	4142	0	17	8	-0-
05	81251	X		25014	-0-	-56237	-0-	20920	3	4094	9	Y	Y	3722	3701	0	21	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F				WELL #:		11HA	RRCID	->	299271	COMPL. DATE	11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.11351	- 21331			
*11	0			119483	-0-	119483	119483	89461	3	30022	9	Y	Y	27293	27269	0	24	8	-0-
*12	0			126369	-0-	126369	245852	94106	3	32263	9	Y	Y	29330	28929	0	401	8	-0-
*01	0			101573	-0-	101573	347425	75002	3	26571	9	Y	Y	24155	24081	0	74	8	-0-
*02	0			88981	-0-	88981	436406	69394	3	19587	9	Y	Y	17806	17710	0	96	8	-0-
*03	526552	X		90146	-0-	-436406	-0-	70718	3	19428	9	Y	Y	17662	17600	0	62	8	-0-
*04	165000	X		83504	-0-	-81496	-0-	67667	3	15837	9	Y	Y	14397	14359	0	38	8	-0-
05	170500	X		63744	-0-	-106756	-0-	50349	3	13395	9	Y	Y	12177	12130	0	47	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G				WELL #:		23HA	RRCID	->	299272	COMPL. DATE	11/20/2024	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.12194	- 21206			
*11	0			34924	-0-	34924	34924	27385	3	7539	9	Y	Y	6854	6841	0	13	8	-0-
*12	0			135885	-0-	135885	170809	105100	3	30785	9	Y	Y	27986	27893	0	93	8	-0-
*01	0			82562	-0-	82562	253371	66811	3	15751	9	Y	Y	14319	14228	0	91	8	-0-
*02	0			68012	-0-	68012	321383	56693	3	11319	9	Y	Y	10290	10178	0	112	8	-0-
*03	390222	X		68839	-0-	-321383	-0-	58789	3	10050	9	Y	Y	9136	9061	0	75	8	-0-
*04	141570	X		62904	-0-	-78666	-0-	53766	3	9138	9	Y	Y	8307	8258	0	49	8	-0-
05	146289	X		55842	-0-	-90447	-0-	48537	3	7305	9	Y	Y	6641	6575	0	66	8	-0-
TREMME 55-1-32 UNIT				WELL #:		13H	RRCID	->	299314	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11546	- 21722			
09	0			155406	-0-	155406	155406	120107	3	35299	9	Y	Y	32090	31878	0	212	8	-0-
10	0			268706	-0-	268706	424112	211212	3	57494	9	Y	Y	52267	51869	0	398	8	-0-
11	0			231183	-0-	231183	655295	183967	3	47216	9	Y	Y	42924	42745	0	219	8	-0-
12	0			178045	-0-	178045	833340	143752	3	34293	9	Y	Y	31175	30962	0	173	8	-0-
01	0			151437	-0-	151437	984777	123301	3	28136	9	Y	Y	25578	25355	0	223	8	-0-
02	0			114577	-0-	114577	1099354	91804	3	22773	9	Y	Y	20703	20563	0	140	8	-0-
03	1207151	X		107797	-0-	-1099354	-0-	84920	3	22877	9	Y	Y	20797	20584	0	213	8	-0-
04	260370	X		95475	-0-	-164895	-0-	76054	3	19421	9	Y	Y	17655	17504	0	151	8	-0-
05	269049	X		92184	-0-	-176865	-0-	74515	3	17669	9	Y	Y	16063	15964	0	99	8	-0-
RIVERTON STATE 57-2-19-31 E				WELL #:		14HB	RRCID	->	299397	COMPL. DATE	09/19/2024	TOTAL	DEPTH	9651	PERF. 9557	- 25095			
09	0			116937	-0-	116937	116937	98103	3	18834	9	Y	Y	17122	16978	0	144	8	-0-
10	0			335439	-0-	335439	452376	281346	3	54093	9	Y	Y	49175	48710	0	465	8	-0-
11	0			294824	-0-	294824	747200	247281	3	47543	9	Y	Y	43221	42983	0	238	8	-0-
12	0			250769	-0-	250769	997969	211644	3	39125	9	Y	Y	35568	35328	0	240	8	-0-
01	0			156646	-0-	156646	1154615	132021	3	24625	9	Y	Y	22386	22121	0	265	8	-0-
02	0			118526	-0-	118526	1273141	100106	3	18420	9	Y	Y	16745	16534	0	211	8	-0-
03	0			191028	-0-	191028	1464169	159389	3	31639	9	Y	Y	28763	28432	0	331	8	-0-
04	1619915	X		155746	-0-	-1464169	-0-	129136	3	26610	9	Y	Y	24191	23913	0	278	8	-0-
05	306280	X		148363	-0-	-157917	-0-	124986	3	23377	9	Y	Y	21252	21033	0	219	8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528																
RIVERTON STATE 57-2-19-31 D				WELL #:		13H		RRCID -> 299426		COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL DEPTH		9470 PERF. 9561 - 24257								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0	126074	-0-	126074		126074		126074			103085	3	22989	9	Y	20899	20763	0	136	8	-0-	
10	0	326960	-0-	326960		453034		269059			57901	9	Y	52637	9	Y	52494	0	143	8	-0-	
11	0	289155	-0-	289155		742189		235631			53524	3	Y	48658	9	Y	48398	0	260	8	-0-	
12	0	242122	-0-	242122		984311		198659			43463	9	Y	39512	9	Y	39245	0	267	8	-0-	
01	0	220918	-0-	220918		1205229		182663			38255	9	Y	34777	9	Y	34368	0	409	8	-0-	
02	0	103162	-0-	103162		1308391		85973			17189	9	Y	15626	9	Y	15426	0	200	8	-0-	
03	0	178559	-0-	178559		1486950		145850			32709	9	Y	29735	9	Y	29360	0	375	8	-0-	
04	1643529 X	156579	-0-	156579		-1486950		-0-			128367	3	Y	25647	9	Y	25318	0	329	8	-0-	
05	282565 X	143787	-0-	143787		-138778		-0-			119682	3	Y	24105	9	Y	21914	0	268	8	-0-	

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A				WELL #:		11HB		RRCID -> 299456		COMPL. DATE 09/29/2024		TOTAL DEPTH		9386 PERF. 9628 - 24824								
09	0	12037	-0-	12037		12037		10004			2033	9	Y	1848			1829	0	19	8	-0-	
10	0	265905	-0-	265905		277942		219049			46856	9	Y	42596			42084	0	512	8	-0-	
11	0	235648	-0-	235648		513590		192450			43198	9	Y	39271			39021	0	250	8	-0-	
12	0	208930	-0-	208930		722520		171199			37731	9	Y	34301			34042	0	259	8	-0-	
01	0	175418	-0-	175418		897938		144661			30757	9	Y	27961			27590	0	371	8	-0-	
02	0	139826	-0-	139826		1037768		116184			23642	9	Y	21493			21169	0	324	8	-0-	
03	0	178318	-0-	178318		1216082		147555			30763	9	Y	27966			27587	0	379	8	-0-	
04	1368460 X	152378	-0-	152378		-1216082		-0-			125903	3	Y	24068			23728	0	340	8	-0-	
05	233709 X	149488	-0-	149488		-84221		-0-			125210	3	Y	22071			21784	0	287	8	-0-	

CASPER STATE 57-1-47-11 D				WELL #:		21H		RRCID -> 299479		COMPL. DATE 04/20/2024		TOTAL DEPTH		10341 PERF. 10636 - 25612								
*06	0	303326	-0-	303326		625482		62			1	254845	3	Y	44017			43440	0	577	8	-0-
								48419			9											
*07	0	257016	-0-	257016		882498		104			1	217443	3	Y	35881			35512	0	369	8	-0-
								39469			9											
*08	0	176694	-0-	176694		1059192		11			1	150957	3	Y	23387			23133	0	254	8	-0-
								25726			9											
*09	1198880 X	139688	-0-	-1059192		-0-		17			1	118366	3	Y	19368			19070	0	298	8	-0-
								21305			9											
*10	251534 X	190215	-0-	-61319		-0-		54			1	161514	3	Y	26043			25690	0	353	8	-0-
								28647			9											
*11	243420 X	186978	-0-	-56442		-0-		59			1	161032	3	Y	23534			23335	0	199	8	-0-
								25887			9											
*12	251534 X	179610	-0-	-71924		-0-		155314			3	24296	9	Y	22087			21864	0	223	8	-0-
*01	251534 X	143825	-0-	-107709		-0-		124941			3	18884	9	Y	17167			16843	0	324	8	-0-
*02	227192 X	108206	-0-	-118986		-0-		94863			3	13343	9	Y	12130			11825	0	305	8	-0-
*03	251534 X	149831	-0-	-101793		-0-		131545			3	18286	9	Y	16624			16285	0	339	8	-0-
*04	243420 X	74440	-0-	-168980		-0-		64721			3	9719	9	Y	8835			8687	0	148	8	-0-
*05	251534 X	-0-	-0-	-251534		-0-		-0-				Y			-0-			-0-			-0-	

APACHE CORPORATION				027200																		
RICHBURG UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH		10559 PERF. 10943 - 15180								
12	3518 X	3518	-0-	-0-		-0-		397			1	2702	2	Y	203			290	1		123	
								196			4	223	9									
01	4482 X	4482	-0-	-0-		-0-		417			1	3775	2	Y	250			141	1		232	
								15			4	275	9									
02	199 X	199	-0-	-0-		-0-		198			1	1	4	Y	-0-			232	1		-0-	
03	2418 X	398	-0-	-2020		-0-		220			1	178	9	Y	162						162	
04	2340 X	449	-0-	-1891		-0-		198			1	2	4	Y	226			33	1		355	
								249			9											
05	2418 X	778	-0-	-1640		-0-		394			1	92	4	Y	265			442	1		178	
								292			9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BARRACUDA 49										
		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
MICHIGAN 21										
		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577		
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	341	1	68	9	151
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117	9	257
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	308	1	48	9	301
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					351
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					354
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					354
GRACE CARTER 56										
		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993		
12	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	310	1	6518	2	468
						407	9			
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211	2	354
						227	9			
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	280	1	5473	2	482
						494	9			
03	7099 X	6155	-0-	-944	-0-	5800	2	355	9	494
04	6870 X	5624	-0-	-1246	-0-	5313	2	311	9	519
05	7099 X	5581	-0-	-1518	-0-	5269	2	312	9	582
RICHMOND 39										
		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POCONO 65										
		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10805 - 15169						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	3085	-0-	-3084	-0-	3035	2	50	9	Y	45	163	1			159
01	6169 X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3	4	Y	-0-					159
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13125	2	316	9	Y	287	121	1			325
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	5830	2	6	4	Y	265	120	1			470
						292	9									
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5599	2	1	4	Y	219	380	1			309
						241	9									
05	14880 X	5620	-0-	-9260	-0-	5412	2	1	4	Y	188					497
						207	9									
LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10901 - 15316						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10755 - 15017						
12	16554 X	1860	-0-	-14694	-0-	151	1	87	2	Y	618	642	0			20
						942	3	680	9							
01	16554 X	2624	-0-	-13930	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0			21
						1468	3	980	9							
02	2324 X	1456	-0-	-868	-0-	86	1	8	2	Y	278	293	0			6
						1056	3	306	9							
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2490 X	771	-0-	-1719	-0-	44	1	1	2	Y	167	158	0			9
						542	3	184	9							
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	195	1	6	2	Y	746	726	0			29
						2232	3	821	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8889 - 13254						
12	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4043	2	198	9	Y	180	165	1			37
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1			29
						144	9									
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2196	2	177	9	Y	161	155	1			35
03	4247 X	2898	-0-	-1349	-0-	2729	2	169	9	Y	154	165	1			24
04	4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	2923	2	152	9	Y	138	130	1			32
05	4247 X	3152	-0-	-1095	-0-	1	1	3016	2	Y	123	115	1			40
						135	9									
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578 - 14892						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
BULL RUN				WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	625	1	609	2	Y	526	530	0			17
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	6628	3	579	9							
02	6216 X	4039	-0-	-2177	-0-	608	1	8	2	Y	242	253	0			6
03	8432 X	6221	-0-	-2211	-0-	6764	3	266	9							
04	8160 X	2783	-0-	-5377	-0-	435	1	26	2	Y	126	129	0			3
05	8432 X	3167	-0-	-5265	-0-	3439	3	139	9							
						551	1	5638	3	Y	29	30	0			2
						32	9									
						474	1	6	2	Y	14	15	0			1
						2288	3	15	9							
						492	1	7	2	Y	28	28	0			1
						2637	3	31	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971				
12	7812 X	6534	-0-	-1278	-0-	6325	2	209	9	Y	190	177	1			39
01	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	5	1	16971	2	Y	179	178	1			40
02	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	197	9									
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	1	1	16257	2	Y	182	182	1			40
04	16050 X	5754	-0-	-10296	-0-	200	9									
05	16585 X	6063	-0-	-10522	-0-	6827	2	193	9	Y	175	188	1			27
						5585	2	169	9	Y	154	145	1			36
						1	1	5933	2	Y	117	115	1			38
						129	9									
LEE				WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310				
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	127	1	325	2	Y	14	13	0			1
01	496 X	32	-0-	-464	-0-	3536	3	2	4							
02	2072 X	26	-0-	-2046	-0-	11	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	19	3	1	4							
04	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	4	-0-	-3995	-0-	10	3	1	4		-0-					-0-
						6	1	1	2	Y	-0-					-0-
						1	3	1	4		-0-					-0-
						3	1	1	4	Y	-0-					-0-
BURNSIDE				WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180				
12	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	908	1	1108	2	Y	739	728	0			60
01	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12052	3	813	9							
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	Y	734	737	0			57
03	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	10925	3	807	9							
04	14400 X	11322	-0-	-3078	-0-	808	1	91	2	Y	637	639	0			55
05	15314 X	10726	-0-	-4588	-0-	12212	3	13	4							
						904	1	14455	3	Y	647	637	0			65
						38	4	712	9							
						766	1	25	2	Y	504	489	0			80
						9744	3	233	4							
						766	1	26	2	Y	423	439	0			64
						9226	3	243	4							
BURNSIDE				WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335		
								PERF.10500 - 14906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3689 X	1401	-0-	-2288	-0-	788 1	41 2	113	115 0	4
						448 3	124 9			
01	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	531 1	3 2	181	181 0	4
						2233 3	199 9			
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	815 1	48 2	27	30 0	1
						6487 3	30 9			
03	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	1010 1	21901 3	51	49 0	3
						56 9				
04	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	885 1	42 2	23	25 0	1
						16144 3	25 9			
05	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	967 1	48 2	43	42 0	2
						17174 3	47 9			

BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304		
								PERF.10500 - 14955		
12	18414 X	7776	-0-	-10638	-0-	698 1	594 2	16	58 0	1
						6466 3	18 9			
01	18414 X	8253	-0-	-10161	-0-	645 1	9 2	3	4 0	-0-
						7596 3	3 9			
02	21588 X	2555	-0-	-19033	-0-	229 1	17 2	68	67 0	1
						2234 3	75 9			
03	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-			-0-	1 0	-0-
04	11460 X	2615	-0-	-8845	-0-	182 1	6 2	7	7 0	-0-
						2419 3	8 9			
05	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	967 1	44 2	448	431 0	17
						15770 3	493 9			

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313		
								PERF.10490 - 14922		
12	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1543 1	2044 2	355	349 0	12
						22243 3	391 9			
01	18972 X	6835	-0-	-12137	-0-	846 1	6 2	831	823 0	20
						5069 3	914 9			
02	17136 X	4070	-0-	-13066	-0-	700 1	20 2	630	637 0	13
						2657 3	693 9			
03	26226 X	5415	-0-	-20811	-0-	810 1	4605 3	-0-	13 0	-0-
04	25380 X	537	-0-	-24843	-0-	226 1	1 2	-0-		-0-
						310 3				
05	26226 X	1890	-0-	-24336	-0-	423 1	4 2	-0-		-0-
						1463 3				

TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 10962		
								PERF.11078 - 20648		
12	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	256 1	32432 2	1969	1981 0	132
						2259 4	2166 9			
01	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	246 1	33569 2	1814	1819 0	127
						205 4	1995 9			
02	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	223 1	30667 2	1629	1544 0	212
						315 4	1792 9			
03	36177 X	28214	-0-	-7963	-0-	26056 2	354 4	1640	1398 0	454
						1804 9				
04	35010 X	34486	-0-	-524	-0-	31978 2	601 4	1734	1891 0	297
						1907 9				
05	37665 X	37665	-0-	-0-	-0-	33465 2	2251 4	1772	1820 0	249
						1949 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
BULL RUN			WELL #: 408BH			RRCID -> 285519			COMPL. DATE 03/13/2018			TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT			WELL #: 404BH			RRCID -> 285520			COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRANT			WELL #: 404BR			RRCID -> 285521			COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240				
12	13330 X	11678	-0-	-1652	-0-	845	1	797	2	Y	1242	1198	0			365
						8670	3	1366	9							
01	13330 X	3685	-0-	-9645	-0-	589	1	3	2	Y	590	746	0			209
						2444	3	649	9							
02	7896 X	6685	-0-	-1211	-0-	687	1	41	2	Y	464	416	0			257
						5447	3	510	9							
03	11687 X	9804	-0-	-1883	-0-	593	1	8877	3	Y	304	245	0			316
						334	9									
04	11310 X	1857	-0-	-9453	-0-	618	1	2	2	Y	287	305	0			298
						921	3	316	9							
05	11687 X	695	-0-	-10992	-0-	366	1	1	4	Y	298	384	0			212
						328	9									
ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #: 11H			RRCID -> 285522			COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716				
12	25296 X	21921	-0-	-3375	-0-	402	1	18122	2	Y	3088	3108	0			323
						3397	9									
01	22592 X	8982	-0-	-13610	-0-	323	1	7445	2	Y	1103	1168	0			258
						1	4	1213	9							
02	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	371	1	7840	2	Y	1814	1811	0			261
						33	4	1995	9							
03	21917 X	6656	-0-	-15261	-0-	5357	2	1299	9	Y	1181	1259	0			183
04	21210 X	5464	-0-	-15746	-0-	4538	2	926	9	Y	842	783	0			242
05	21917 X	14125	-0-	-7792	-0-	12946	2	1179	9	Y	1072	1135	0			179
STATE CVX UNIT B1314			WELL #: 20H			RRCID -> 285527			COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063				
12	33325 X	31582	-0-	-1743	-0-	892	1	28773	2	Y	1649	1712	0			147
						103	4	1814	9							
01	31687 X	31629	-0-	-58	-0-	965	1	27606	2	Y	2702	2596	0			253
						86	4	2972	9							
02	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	844	1	25788	2	Y	2421	2446	0			228
						238	4	2663	9							
03	31372 X	30090	-0-	-1282	-0-	672	1	26749	2	Y	2420	2443	0			205
						7	4	2662	9							
04	30360 X	26404	-0-	-3956	-0-	549	1	23486	2	Y	2111	1948	0			368
						47	4	2322	9							
05	31372 X	29933	-0-	-1439	-0-	642	1	26499	2	Y	2537	2456	0			449
						1	4	2791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403AH			ASSOCIATED RRCID -> 285535		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MONT BLANC			WELL #: 401AH			RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013							
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-		228	1	5655	2	N	652	602	1			260	
								717	9										
01	2325	X	599	-0-	-1726	-0-		90	1	509	9	N	463	400	1			323	
02	2100	X	483	-0-	-1617	-0-		118	1	365	9	N	332	405	1			250	
03	6603	X	515	-0-	-6088	-0-		127	1	388	9	N	353	403	1			200	
04	6390	X	1257	-0-	-5133	-0-		5	1	891	2	N	327	203	1			324	
								1	4	360	9								
05	6603	X	4391	-0-	-2212	-0-		154	1	3828	2	N	372	375	1			321	
								409	9										

MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #: 10H			RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689							
12	26412	X	22998	-0-	-3414	-0-		1166	1	20827	2	N	914	939	0			229	
								1005	9										
01	24273	X	23316	-0-	-957	-0-		1140	1	21056	2	N	997	919	0			307	
								23	4	1097	9								
02	21504	X	21052	-0-	-452	-0-		912	1	17540	2	N	780	786	0			301	
								1742	4	858	9								
03	23808	X	22050	-0-	-1758	-0-		638	1	20198	2	N	951	502	0			750	
								168	4	1046	9								
04	23040	X	22311	-0-	-729	-0-		660	1	20680	2	N	862	1149	0			463	
								23	4	948	9								
05	23312	X	23197	-0-	-115	-0-		682	1	21377	2	N	869	844	0			488	
								182	4	956	9								

FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #: 1H			RRCID -> 285590		COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910							
12	13113	X	11748	-0-	-1365	-0-		772	1	9476	2	Y	1363	1345	0			296	
								1	4	1499	9								
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-		766	1	11188	2	Y	1269	1369	0			196	
								1396	9										
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-		680	1	9215	2	Y	1108	1034	0			270	
								1219	9										
03	15283	X	12961	-0-	-2322	-0-		563	1	11013	2	Y	1259	1033	0			496	
								1385	9										
04	14790	X	14107	-0-	-683	-0-		555	1	11426	2	Y	1933	1835	0			594	
								2126	9										
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-		539	1	10958	2	Y	1744	1870	0			468	
								1	4	1918	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID ->	285591	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11248 - 18403
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	18631 X	17067	-0-	-1564	-0-	874	1	14880	2	Y	1193	1130	0
						1	4	1312	9				259
01	18631 X	17117	-0-	-1514	-0-	882	1	14806	2	Y	1299	1358	0
						1429	9						200
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	768	1	13175	2	Y	1132	1056	0
						1245	9						276
03	18569 X	14530	-0-	-4039	-0-	635	1	13119	2	Y	705	703	0
						776	9						278
04	17070 X	14197	-0-	-2873	-0-	765	1	12934	2	Y	453	592	0
						498	9						139
05	17112 X	15790	-0-	-1322	-0-	708	1	14451	2	Y	573	558	0
						1	4	630	9				154

GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10958 - 20709
12	3813 X	979	-0-	-2834	-0-	636	1	343	9	Y	312	308	0
						651	1	328	9	Y	298	302	0
01	1271 X	979	-0-	-292	-0-	380	1	22	4	Y	194	194	0
						213	9						18
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	810	1	3897	2	Y	268	270	0
						1	4	295	9				16
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	787	1	329	4	Y	499	478	0
						549	9						37
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	732	1	271	2	Y	458	456	0
						135	4	504	9				39

SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11288 - 23487
12	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	1200	1	29539	2	Y	2868	2628	0
						3155	9						549
01	30677 X	30677	-0-	-0-	-0-	1199	1	26919	2	Y	2321	2592	0
						6	4	2553	9				278
02	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	698	1	22992	2	Y	2443	2437	0
						18	4	2687	9				284
03	32767 X	21335	-0-	-11432	-0-	410	1	19172	2	Y	1530	1409	0
						70	4	1683	9				405
04	31710 X	22049	-0-	-9661	-0-	793	1	19635	2	Y	1372	1567	0
						112	4	1509	9				210
05	32767 X	26849	-0-	-5918	-0-	939	1	24428	2	Y	1346	1390	0
						1	4	1481	9				166

SRO 551 ALL0C. A				WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10766 - 18167
12	12152 X	11919	-0-	-233	-0-	782	1	8918	2	Y	471	450	0
						1701	4	518	9				96
01	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	789	1	10190	2	Y	541	535	0
						498	4	595	9				102
02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	760	1	9126	2	Y	536	521	0
						257	4	590	9				117
03	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	633	1	12528	2	Y	667	594	0
						92	4	734	9				190
04	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	616	1	11422	2	Y	687	746	0
						296	4	756	9				131
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	611	1	9922	2	Y	748	748	0
						1311	4	823	9				131

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MCDERMOTT STATE UNIT 1720														
WELL #: 1H RRCID -> 285598														
COMPL. DATE 08/30/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	379 1	15876 2	2	Y		2153	1876 0		439
01	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	106 4	2368 9							
02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	315 1	11054 2	2	Y		2156	1989 0		606
03	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	2372 9								
04	15420 X	13998	-0-	-1422	-0-	320 1	11366 2	2	Y		1643	2082 0		167
05	15934 X	14144	-0-	-1790	-0-	1807 9								
						276 1	13799 2	2	Y		1365	1380 0		152
						1502 9								
						284 1	12971 2	2	Y		675	721 0		106
						743 9								
						315 1	12858 2	2	Y		883	770 0		219
						971 9								
CHRISTIAN 2														
WELL #: 1T RRCID -> 285604														
COMPL. DATE 09/13/2017														
TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730														
12	11904 X	10021	-0-	-1883	-0-	629 1	8567 2	2	Y		749	718 0		144
01	10396 X	8431	-0-	-1965	-0-	1 4	824 9							
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	530 1	7386 2	2	Y		466	497 0		113
03	10106 X	6819	-0-	-3287	-0-	2 4	513 9							
04	9780 X	8950	-0-	-830	-0-	586 1	6862 2	2	Y		426	374 0		165
05	10013 X	8067	-0-	-1946	-0-	39 4	469 9							
						290 1	6189 2	2	Y		300	312 0		153
						10 4	330 9							
						508 1	7892 2	2	Y		499	465 0		187
						1 4	549 9							
						567 1	6940 2	2	Y		505	456 0		236
						4 4	556 9							
CROCKETT 15														
WELL #: 1 RRCID -> 285605														
COMPL. DATE 11/13/2017														
TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318														
12	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	930 1	9607 2	2	N		727	891 0		435
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	1166 4	800 9							
02	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	930 1	9945 2	2	N		724	562 0		597
03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	796 4	796 9							
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	840 1	9005 2	2	N		650	924 0		323
05	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	760 4	715 9							
						930 1	10205 2	2	N		693	542 0		474
						23 4	762 9							
						900 1	9558 2	2	N		660	610 0		524
						726 9								
						930 1	9344 2	2	N		685	653 0		556
						754 9								
BOBCAT STATE UNIT 1718														
WELL #: 3H RRCID -> 285606														
COMPL. DATE 03/28/2019														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501														
12	12989 X	11182	-0-	-1807	-0-	10178 2	2 4	4	N		911	841 0		629
01	12865 X	12440	-0-	-425	-0-	1002 9								
02	11620 X	11587	-0-	-33	-0-	11190 2	15 4	4	N		1123	1115 0		637
03	12865 X	10719	-0-	-2146	-0-	1235 9								
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	10725 2	862 9	9	N		784	962 0		459
05	12834 X	12819	-0-	-15	-0-	9666 2	1053 9	9	N		957	929 0		487
						11708 2	1164 9	9	N		1058	895 0		650
						11757 2	1062 9	9	N		965	996 0		619

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DAVIS 2728 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 285607		CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	21142 X	21124	-0-	-18	-0-		-0-	648 1	17993 4	2 9		N	2256	2240	0			676
01	21142 X	17218	-0-	-3924	-0-		-0-	636 18	14325 4	2 9		N	2035	1959	0			752
02	18676 X	18336	-0-	-340	-0-		-0-	588 1	15881 4	2 9		N	1696	2029	0			419
03	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-		-0-	588 1	18407 4	2 9		N	2170	2070	0			519
04	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-		-0-	630 2247	19686 9	2		N	2043	2090	0			472
05	20677 X	19523	-0-	-1154	-0-		-0-	593 2440	16490 9	2		N	2218	2246	0			444
DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	10H		RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10601	PERF.10673 - 20692					
12	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-		-0-	465 3741	20528 9	2		N	3401	3446	0			237
01	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-		-0-	465 2904	16933 9	2		N	2640	2609	0			268
02	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-		-0-	420 2611	14538 9	2		N	2374	2363	0			279
03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-		-0-	15860 2	2775 9	N		2523	2612	0			190	
04	17250 X	17084	-0-	-166	-0-		-0-	14369 2	2715 9	N		2468	2407	0			251	
05	17825 X	17442	-0-	-383	-0-		-0-	14575 2	2867 9	N		2606	2455	0			402	
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	1		RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017				TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196 - 19837					
12	20150 X	18740	-0-	-1410	-0-		-0-	1240 1681	15819 9	2		N	1528	1589	0			321
01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-		-0-	1240 1648	15121 9	2		N	1498	1543	0			276
02	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-		-0-	1120 1	13097 4	2 9		N	1300	1302	0			274
03	16833 X	16628	-0-	-205	-0-		-0-	620 1705	14303 9	2		N	1550	1556	0			268
04	16290 X	15728	-0-	-562	-0-		-0-	600 1	13634 4	2 9		N	1357	746	0			879
05	16833 X	16241	-0-	-592	-0-		-0-	601 11	14192 4	2 9		N	1306	1691	0			494
DOROTHY UNIT 38				WELL #:	11H		RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937 - 21982					
12	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-		-0-	119 5	17317 4	2 9		Y	1944	1868	0			210
01	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-		-0-	112 5	17156 4	2 9		Y	1804	1854	0			160
02	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-		-0-	95 3	12534 4	2 9		Y	1637	1645	0			152
03	19406 X	14190	-0-	-5216	-0-		-0-	12198 1982	10 9	4		Y	1802	1766	0			188
04	18780 X	12732	-0-	-6048	-0-		-0-	10830 1889	13 9	4		Y	1717	1744	0			161
05	19406 X	13469	-0-	-5937	-0-		-0-	11571 1883	15 9	4		Y	1712	1616	0			257

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10778	- 15219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10729	- 15058		
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10590	- 14844		
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-	191 1	40 2	Y	257	278 0
						435 3	3 4			26
01	837 X	757	-0-	-80	-0-	185 1	1 2	Y	210	214 0
						334 3	6 4			22
02	2380 X	1574	-0-	-806	-0-	566 1	5 2	Y	239	212 0
						723 3	17 4			49
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	868 1	4043 3	Y	109	128 0
						120 9				30
04	2550 X	1108	-0-	-1442	-0-	755 1	1 2	Y	101	69 0
						151 3	90 4			62
05	1736 X	898	-0-	-838	-0-	763 1	118 4	Y	15	70 0
						17 9				7
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11139	- 15539		
12	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	910 1	659 2	Y	1457	1334 0
						7167 3	1603 9			428
01	6727 X	4903	-0-	-1824	-0-	676 1	3 2	Y	1309	1274 0
						2784 3	1440 9			463
02	4592 X	4264	-0-	-328	-0-	679 1	22 2	Y	594	728 0
						2910 3	653 9			329
03	10354 X	9615	-0-	-739	-0-	640 1	8586 3	Y	354	313 0
						389 9				370
04	10020 X	2534	-0-	-7486	-0-	719 1	3 2	Y	533	357 0
						1226 3	586 9			546
05	10354 X	1027	-0-	-9327	-0-	470 1	1 4	Y	505	691 0
						556 9				360
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11055	- 15356		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10701	- 15194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 10834	PERF.10990	- 15426		
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737	COMPL. DATE 05/22/2018	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10776	- 15024		
12	23777 X	1834	-0-	-21943	-0-	411 1	112 2	Y	87	296 0
						1215 3	96 9			
01	23777 X	546	-0-	-23231	-0-	362 1	184 9	Y	167	133 0
02	41804 X	1370	-0-	-40434	-0-	377 1	7 2	Y	29	72 0
						954 3	32 9			
03	28985 X	4740	-0-	-24245	-0-	338 1	4377 3	Y	23	16 0
						25 9				
04	5970 X	608	-0-	-5362	-0-	399 1	1 2	Y	1	23 0
						207 3	1 9			
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	392 1	12 2	Y	375	109 0
						4397 3	1 4			
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769	COMPL. DATE 05/14/2018	TOTAL DEPTH 10707	PERF.10900	- 15550		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025										
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775	COMPL. DATE 05/13/2018	TOTAL DEPTH 10837	PERF.11002	- 15427		
12	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	806 1	1477 2	Y	1073	1187 0
						16070 3	1180 9			
01	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	636 1	11 2	Y	1139	1051 0
						9662 3	1253 9			
02	17472 X	12982	-0-	-4490	-0-	654 1	83 2	Y	953	828 0
						11197 3	1048 9			
03	19530 X	8635	-0-	-10895	-0-	426 1	7671 3	Y	489	502 0
						538 9				
04	18900 X	5565	-0-	-13335	-0-	593 1	11 2	Y	679	498 0
						4214 3	747 9			
05	19530 X	308	-0-	-19222	-0-	307 1	1 4	Y	-0-	696 0
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10813	- 15169		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402BH			ASSOCIATED RRCID -> 285834		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15438 X	6848	-0-	-8590	-0-		856 5165	1 3	475 352	2 9	Y	320	318	0			11
01	14725 X	1004	-0-	-13721	-0-		430 573	1 3	1	2	Y	-0-	11	0			-0-
02	12460 X	8739	-0-	-3721	-0-		693 7945	1 3	59 42	2 9	Y	38	37	0			1
03	26948 X	26948	-0-	-0-	-0-		1390 483	1 9	25075	3	Y	439	414	0			26
04	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-		1102 14638	1 3	38 659	2 9	Y	599	594	0			31
05	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-		1127 13886	1 3	38 447	2 9	Y	406	421	0			16
STATE CVX A1314 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 285854		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10626 - 17320				
12	15004 X	12958	-0-	-2046	-0-		90 1	1 4	11727 1140	2 9	Y	1036	1076	0			95
01	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-		117 13	1 4	12787 1871	2 9	Y	1701	1613	0			183
02	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-		83 5	1 4	11349 1378	2 9	Y	1253	1288	0			148
03	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-		12611 1609	2 9	5	4	Y	1463	1472	0			139
04	13590 X	13369	-0-	-221	-0-		11628 1687	2 9	54	4	Y	1534	1434	0			239
05	14043 X	13421	-0-	-622	-0-		10946 1311	2 9	1164	4	Y	1192	1234	0			197
STATE CVX UNIT B1314					WELL #:	1H	RRCID -> 285855		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL	DEPTH 10840	PERF.10869 - 20829				
12	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-		1030 90	1 4	25654 3873	2 9	Y	3521	3658	0			314
01	27466 X	26754	-0-	-712	-0-		888 83	1 4	23284 2499	2 9	Y	2272	2373	0			213
02	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-		735 211	1 4	20875 2257	2 9	Y	2052	2072	0			193
03	28210 X	27781	-0-	-429	-0-		609 6	1 4	24744 2422	2 9	Y	2202	2209	0			186
04	27300 X	23294	-0-	-4006	-0-		494 42	1 4	20644 2114	2 9	Y	1922	1773	0			335
05	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-		657 1	1 4	27033 2525	2 9	Y	2295	2224	0			406
BURNSIDE					WELL #:	404BH	RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL	DEPTH 10602	PERF.10820 - 15104				
12	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-		1327 18541	1 3	1704 1117	2 9	Y	1015	981	0			82
01	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-		1050 12899	1 3	15 833	2 9	Y	757	780	0			59
02	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-		1025 13570	1 3	101 17	2 4	Y	641	644	0			56
03	22692 X	20881	-0-	-1811	-0-		1224 52	1 4	18865 740	3 9	Y	673	661	0			68
04	21960 X	11242	-0-	-10718	-0-		999 9345	1 3	24 303	2 4	Y	519	505	0			82
05	22692 X	11581	-0-	-11111	-0-		1037 9660	1 3	27 329	2 4	Y	480	489	0			73

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 285907		CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10718 - 15141		CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BURNSIDE			WELL #: 406BH			RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10823 - 15302							
12	43052	X	43052	-0-	-0-	-0-	1709	1	3278	2	Y	2187	2104	0					177
							35659	3	2406	9									
01	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	1213	1	29	2	Y	1677	1723	0					131
							24746	3	1845	9									
02	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1173	1	180	2	Y	1503	1503	0					131
							24208	3	20	4									
03	43059	X	32229	-0-	-10830	-0-	1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0					146
							57	4	1592	9									
04	41670	X	22389	-0-	-19281	-0-	1133	1	51	2	Y	1065	1042	0					169
							19689	3	344	4									
05	43059	X	22420	-0-	-20639	-0-	1158	1	55	2	Y	957	980	0					146
							19787	3	367	4									

BURNSIDE			WELL #: 417CH			RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11063 - 15600							
12	34286	X	33813	-0-	-473	-0-	1337	1	2554	2	Y	1938	1848	0					157
							27790	3	2132	9									
01	34286	X	18712	-0-	-15574	-0-	965	1	20	2	Y	227	366	0					18
							17477	3	250	9									
02	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	1185	1	187	2	Y	52	65	0					5
							25087	3	20	4									
03	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	1476	1	33598	3	Y	247	227	0					25
							62	4	272	9									
04	32730	X	32304	-0-	-426	-0-	1404	1	75	2	Y	1516	1301	0					240
							28731	3	426	4									
05	33821	X	22785	-0-	-11036	-0-	1187	1	55	2	Y	1096	1169	0					167
							19961	3	376	4									

BURNSIDE			WELL #: 403AH			RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301		PERF.10425 - 15054							
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	874	1	611	2	Y	1053	1052	0					85
							6645	3	1158	9									
01	8680	X	7217	-0-	-1463	-0-	775	1	6	2	Y	1057	1059	0					83
							5273	3	1163	9									
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	784	1	53	2	Y	863	871	0					75
							7113	3	13	4									
03	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	973	1	12016	3	Y	1022	994	0					103
							41	4	1124	9									
04	9000	X	7632	-0-	-1368	-0-	823	1	14	2	Y	1012	955	0					160
							5432	3	250	4									
05	9858	X	8020	-0-	-1838	-0-	855	1	16	2	Y	1116	1106	0					170
							5650	3	271	4									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ZEMAN 40 ALLOC. C				WELL #:	11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL	DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12	17298 X	15153	-0-	-2145	-0-	56 1	13279 2	Y	1652	1678	0		50	
						1 4	1817 9							
01	17298 X	14794	-0-	-2504	-0-	55 1	12796 2	Y	1754	1729	0		75	
						14 4	1929 9							
02	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	7 1	10315 2	Y	1525	1520	0		80	
						56 4	1678 9							
03	15531 X	12285	-0-	-3246	-0-	2 1	9887 2	Y	2178	2091	0		167	
						2396 9								
04	14670 X	9733	-0-	-4937	-0-	5 1	7095 2	Y	2393	2391	0		169	
						1 4	2632 9							
05	15159 X	5988	-0-	-9171	-0-	1 1	3267 2	Y	2472	2405	0		236	
						1 4	2719 9							

WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10812	- 20601			
12	36900 X	36900	-0-	-0-	-0-	538 1	29885 2	Y	5888	5693	0		443	
						6477 9								
01	29388 X	17101	-0-	-12287	-0-	471 1	13071 2	Y	3235	3231	0		447	
						3559 9								
02	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	457 1	13297 2	Y	2944	3102	0		289	
						3238 9								
03	41075 X	24009	-0-	-17066	-0-	312 1	19357 2	Y	3945	3904	0		330	
						4340 9								
04	39750 X	21176	-0-	-18574	-0-	321 1	17604 2	Y	2955	2995	0		290	
						3251 9								
05	36890 X	21390	-0-	-15500	-0-	340 1	17970 2	Y	2800	2870	0		220	
						3080 9								

LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #:	11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.10980	- 18188			
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	842 1	9396 2	Y	772	771	0		171	
						849 9								
01	10224 X	7929	-0-	-2295	-0-	621 1	6737 2	Y	504	452	0		223	
						17 4	554 9							
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	661 1	9002 2	Y	348	471	0		100	
						383 9								
03	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	653 1	9889 2	Y	614	431	0		283	
						675 9								
04	9870 X	7099	-0-	-2771	-0-	639 1	5721 2	Y	672	662	0		293	
						739 9								
05	10199 X	8107	-0-	-2092	-0-	632 1	6713 2	Y	693	671	0		315	
						762 9								

GRANT				WELL #:	401AH	RRCID -> 286116	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10733	- 15264			
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION WOODSON A36			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 286147		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-		423 2102	1 9	16965	2	Y	1911	1947	0			144
01	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-		364 980	1 9	15447	2	Y	891	912	0			123
02	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-		405 738	1 9	13240	2	Y	671	728	0			66
03	18507	X	16218	-0-	-2289	-0-		339 1184	1 9	14695	2	Y	1076	1052	0			90
04	17910	X	16613	-0-	-1297	-0-		309 1636	1 9	14668	2	Y	1487	1431	0			146
05	18507	X	17087	-0-	-1420	-0-		303 1858	1 9	14926	2	Y	1689	1702	0			133
LANGFORD 98 ALLOC C			WELL #: 20H			RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490						
12	12648	X	12235	-0-	-413	-0-		341 1128	1 9	10766	2	N	1025	1081	0			527
01	11117	X	10341	-0-	-776	-0-		330 61	1 4	8954	2	N	905	989	0			443
02	9716	X	9446	-0-	-270	-0-		308 2	1 4	8264	2	N	793	726	0			510
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-		8599	2	828	9	N	753	898	0			365
04	10410	X	9055	-0-	-1355	-0-		8077	2	978	9	N	889	696	0			558
05	10757	X	7290	-0-	-3467	-0-		6710 574	2 9	6	4	N	522	673	0			407
BURNSIDE			WELL #: 416DH			RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826						
12	26970	X	21531	-0-	-5439	-0-		1039 17534	1 3	1612	2	Y	1224	1193	0			99
01	26970	X	13157	-0-	-13813	-0-		757 11305	1 3	13	2	Y	984	1006	0			77
02	24360	X	19054	-0-	-5306	-0-		901 16747	1 3	125	2	Y	1151	1128	0			100
03	27274	X	27274	-0-	-0-	-0-		1158 49	1 4	24587	3	Y	1345	1310	0			135
04	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-		1066 19290	1 3	50	2	Y	1109	1068	0			176
05	21545	X	21130	-0-	-415	-0-		1060 18406	1 3	51	2	Y	1161	1160	0			177
ST. CLAIR 2827 ALLOC A			WELL #: 12H			RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990						
12	15438	X	6229	-0-	-9209	-0-		113 955	1 9	5161	2	Y	868	942	0			91
01	15159	X	5213	-0-	-9946	-0-		135 1	1 4	4570	2	Y	461	444	0			108
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-		7053	2	33	4	Y	-0-	108	0			-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-		6678	2	787	9	Y	715	604	0			111
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-		9416	2	1004	9	Y	913	761	0			263
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-		12443	2	1266	9	Y	1151	1222	0			192

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NAVAJO			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
			WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9900		PERF.10080 - 14307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	654	1	562	9	12050	2	Y	511	469	1			264
01	9579 X	8302	-0-	-1277	-0-	817	1	1	4	7151	2	Y	303	378	1			189
02	7504 X	7471	-0-	-33	-0-	727	1	351	9	6393	2	Y	319	190	1			318
03	13268 X	8828	-0-	-4440	-0-	720	1	380	9	7728	2	Y	345	190	1			473
04	12840 X	8443	-0-	-4397	-0-	675	1	14	4	7464	2	Y	264	561	1			176
05	13268 X	9223	-0-	-4045	-0-	612	1	385	9	8226	2	Y	350	80	1			446
LOVELACE STATE UNIT B912					WELL #:	11H	RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 10853		PERF.11152 - 18245				
12	27156 X	26801	-0-	-355	-0-	465	1	2211	9	24125	2	N	2010	1810	0			496
01	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	796	1	1999	9	22082	2	N	1817	1761	0			552
02	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	976	1	1904	9	18439	2	N	1731	1778	0			505
03	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	651	1	1950	9	22423	2	N	1773	1832	0			446
04	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	614	1	2100	9	20281	2	N	1909	2020	0			335
05	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	579	1	1914	9	21380	2	N	1740	1556	0			519
MCGARY STATE UNIT 1011					WELL #:	1161	RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 10549		PERF.10554 - 20220				
12	37417 X	16818	-0-	-20599	-0-	1304	1	409	9	15105	2	N	372	238	0			422
01	21948 X	17929	-0-	-4019	-0-	1194	1	433	9	16302	2	N	394	392	0			424
02	19824 X	16128	-0-	-3696	-0-	1061	1	552	9	14515	2	N	502	465	0			461
03	19313 X	16903	-0-	-2410	-0-	961	1	415	9	15527	2	N	377	400	0			438
04	18690 X	16695	-0-	-1995	-0-	877	1	396	9	15422	2	N	360	365	0			433
05	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	932	1	460	9	18888	2	N	418	457	0			394
DURHAM-EAST ALLOCATION A					WELL #:	1H	RRCID -> 286301		COMPL. DATE 10/29/2017			TOTAL DEPTH 10822		PERF.11166 - 20158				
12	17112 X	16192	-0-	-920	-0-	1333	1	872	4	12914	2	N	975	897	0			638
01	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	1333	1	1	4	13841	2	N	951	850	0			739
02	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	1204	1	1	4	12431	2	N	868	879	0			728
03	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	992	1	1	4	955	2	N	907	1169	0			466
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	960	1	928	9	13198	2	N	844	412	0			898
05	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	971	1	938	9	12844	2	N	853	1177	0			574

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ALLAR STATE UNIT 2877				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 286324	CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11215 - 17879	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	15001	-0-	-4188	-0-	291 14	1 4	13225 1471	2 9	Y	1337	1252 0	346
01	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	308 17	1 4	14194 1506	2 9	Y	1369	1288 0	427
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	273 23	1 4	11440 1177	2 9	Y	1070	1214 0	283
03	14694	X	5908	-0-	-8786	-0-	5267 562	2 9	79	4	Y	511	412 0	382
04	14220	X	9732	-0-	-4488	-0-	8627 1104	2 9	1	4	Y	1004	1026 0	360
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	14739 1785	2 9	300	4	Y	1623	1693 0	290
ZEMAN 40 ALLOC. F				WELL #: 42H	RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH 11282	PERF.11351 - 19101		
12	24583	X	22787	-0-	-1796	-0-	2990 14	1 4	19796 1660	2 9	Y	2718	2746 0	88
01	24583	X	20833	-0-	-3750	-0-	2587 9	1 4	18240 1529	2 9	Y	2352	2312 0	128
02	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	2397 23	1 4	17080 19040	2 2	Y	2179	2108 0	199
03	23405	X	21721	-0-	-1684	-0-	2658 7	1 4	18009	2	Y	2416	2472 0	143
04	22650	X	19441	-0-	-3209	-0-	1425 5	1 4	18009	2	Y	1295	1358 0	80
05	22785	X	20854	-0-	-1931	-0-	2233 9	1 4	18616	2	Y	2030	1950 0	160
ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #: 1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11146 - 17880		
12	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	329 14	1 4	14139 1660	2 9	Y	1509	1318 0	391
01	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	312 17	1 4	12434 1529	2 9	Y	1390	1348 0	433
02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	287 27	1 4	12339 1240	2 9	Y	1127	1262 0	298
03	14012	X	4797	-0-	-9215	-0-	4198 531	2 9	68	4	Y	483	420 0	361
04	13560	X	9838	-0-	-3722	-0-	9280 557	2 9	1	4	Y	506	685 0	182
05	14012	X	10514	-0-	-3498	-0-	9221 1070	2 9	223	4	Y	973	981 0	174
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #: 10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829 - 18483		
12	18228	X	15182	-0-	-3046	-0-	54 1	1 4	13484 1643	2 9	Y	1494	1516 0	46
01	18228	X	14646	-0-	-3582	-0-	53 14	1 4	12760 1819	2 9	Y	1654	1629 0	71
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	7 55	1 4	10625 1591	2 9	Y	1446	1441 0	76
03	17329	X	13045	-0-	-4284	-0-	2 2298	1 9	10745	2	Y	2089	2004 0	161
04	14700	X	10656	-0-	-4044	-0-	5 1	1 4	8325 2325	2 9	Y	2114	2126 0	149
05	15190	X	8098	-0-	-7092	-0-	1 1	1 4	5746 2350	2 9	Y	2136	2081 0	204

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #:	41H	RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10854	- 18459
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	1	1	19457	2	Y	1840	1861	0	60
						2024	9							
01	21390 X	17828	-0-	-3562	-0-	6	1	16257	2	Y	1423	1406	0	77
						1565	9							
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	8	1	18202	2	Y	1518	1456	0	139
						1670	9							
03	21824 X	19137	-0-	-2687	-0-	21	1	17577	2	Y	1399	1455	0	83
						1539	9							
04	21120 X	18022	-0-	-3098	-0-	7	1	17028	2	Y	897	924	0	56
						987	9							
05	22010 X	19331	-0-	-2679	-0-	4	1	17392	2	Y	1759	1676	0	139
						1935	9							

ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #:	40H	RRCID ->	286481	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10723	- 18176
12	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	1	1	12361	2	Y	1579	1596	0	51
						1737	9							
01	14570 X	14177	-0-	-393	-0-	5	1	12552	2	Y	1473	1444	0	80
						1620	9							
02	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	6	1	11691	2	Y	1356	1312	0	124
						1492	9							
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	15	1	13132	2	Y	1523	1557	0	90
						1675	9							
04	14190 X	13437	-0-	-753	-0-	5	1	12485	2	Y	861	898	0	53
						947	9							
05	14601 X	14318	-0-	-283	-0-	3	1	12690	2	Y	1477	1414	0	116
						1625	9							

JACKSON				WELL #:	403AH	RRCID ->	286559	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10735	- 15064
12	13981 X	13115	-0-	-866	-0-	895	1	933	2	Y	1032	1027	0	79
						10152	3	1135	9					
01	14818 X	14276	-0-	-542	-0-	1150	1	13	2	Y	1463	1511	0	31
						11504	3	1609	9					
02	13384 X	3702	-0-	-9682	-0-	692	1	13	2	Y	1195	1190	0	36
						1682	3	1315	9					
03	14818 X	2040	-0-	-12778	-0-	604	1	1436	9	Y	1305	1293	0	48
04	13830 X	6612	-0-	-7218	-0-	858	1	11	2	Y	1395	1385	0	58
						4208	3	1535	9					
05	14291 X	8737	-0-	-5554	-0-	926	1	17	2	Y	1472	1465	0	65
						6175	3	1619	9					

CYPRESS STATE				WELL #:	405AH	RRCID ->	286630	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9227	PERF. 9382	- 13898
12	26784 X	521	-0-	-26263	-0-	514	2	7	9	Y	6	76	1	1
01	26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	11	10	1	2
02	13552 X	-0-	-0-	-13552	-0-					Y	54	44	1	12
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
04	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-	1184	2	195	9	Y	177	136	1	41
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2696	2	Y	14	51	1	4
						15	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 407AH			ASSOCIATED RRCID -> 286647		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12 01	13082 X	7743	-0-	-5339	-0-	7598	2	145	9	Y	132	119	1				27
	11501 X	7791	-0-	-3710	-0-	262	1	7527	2	Y	238	212	1				53
02	11060 X	7501	-0-	-3559	-0-	121	1	7379	2	Y	110	139	1				24
03	12245 X	10854	-0-	-1391	-0-	10704	2	150	9	Y	136	139	1				21
04	11850 X	10380	-0-	-1470	-0-	10297	2	83	9	Y	75	79	1				17
05	8308 X	6946	-0-	-1362	-0-	160	1	6785	2	Y	145	115	1				47
JACKSON					WELL #:	401AH	RRCID -> 286669	COMPL. DATE 09/22/2018	TOTAL DEPTH 10543	PERF. 10755 - 15159							
12	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	641	1	541	2	Y	1024	1046	0				78
01	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	5881	3	1126	9								
						943	1	11	2	Y	1647	1691	0				34
02	9940 X	3804	-0-	-6136	-0-	9204	3	1812	9								
						600	1	11	2	Y	1567	1554	0				47
03	11005 X	2349	-0-	-8656	-0-	1469	3	1724	9								
04	11580 X	7717	-0-	-3863	-0-	524	1	1825	9	Y	1659	1645	0				61
						777	1	14	2	Y	1419	1421	0				59
05	11966 X	9679	-0-	-2287	-0-	5365	3	1561	9								
						854	1	19	2	Y	1698	1682	0				75
						6938	3	1868	9								
JACKSON					WELL #:	402BH	RRCID -> 286670	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 11013 - 15361							
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	953	1	1699	2	Y	1487	1492	0				114
						18490	3	1636	9								
01	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	Y	1573	1654	0				33
						19327	3	1730	9								
02	22652 X	8371	-0-	-14281	-0-	743	1	46	2	Y	1274	1269	0				38
						6181	3	1401	9								
03	25079 X	1952	-0-	-23127	-0-	551	1	1401	9	Y	1274	1265	0				47
04	24270 X	11246	-0-	-13024	-0-	922	1	24	2	Y	1030	1034	0				43
						9167	3	1133	9								
05	22785 X	12656	-0-	-10129	-0-	966	1	29	2	Y	1143	1136	0				50
						10404	3	1257	9								
JACKSON					WELL #:	404BR	RRCID -> 286671	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 10970 - 15442							
12	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	1116	1	1981	2	Y	1638	1616	0				125
						21557	3	1802	9								
01	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1273	1	25	2	Y	1602	1694	0				33
						21760	3	1762	9								
02	12852 X	8329	-0-	-4523	-0-	747	1	47	2	Y	1130	1129	0				34
						6292	3	1243	9								
03	26443 X	1770	-0-	-24673	-0-	556	1	1214	9	Y	1104	1097	0				41
04	25590 X	10476	-0-	-15114	-0-	907	1	23	2	Y	784	793	0				32
						8684	3	862	9								
05	26443 X	11865	-0-	-14578	-0-	979	1	27	2	Y	882	875	0				39
						9889	3	970	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	1457	-0-	-2821	-0-	1 730	1 9	726	2	125
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	130
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				Y	243
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				Y	206
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	198
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2 422	1 9	2406	2	168
CYPRESS STATE										
		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457		
12	11935 X	9108	-0-	-2827	-0-	8859	2	249	9	46
01	16058 X	14531	-0-	-1527	-0-	2 295	1 9	14234	2	59
02	14952 X	12193	-0-	-2759	-0-	1 308	1 9	11884	2	61
03	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-				Y	24
04	14910 X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	39
05	14539 X	13506	-0-	-1033	-0-	1 252	1 9	13253	2	74
TOWNSEN 24265 ALLOC. A										
		WELL #: 10H		RRCID -> 286795		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 11110 - 23044		
12	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	310 199	1 4	38935	2	436
01	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	310 28	1 4	37017	2	225
02	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	280 4	1 4	29765	2	256
03	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	36227 2967	2 9	144	4	286
04	38645 X	38645	-0-	-0-	-0-	36102 2542	2 9	1	4	442
05	39122 X	37499	-0-	-1623	-0-	34864 2632	2 9	3	4	564
LUMBEE										
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270		
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-				Y	-0-
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-				Y	-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
SYCAMORE UNIT										
		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266															ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
12	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	1739	1	3301	2	Y	2222	2149	0			227																												
						35912	3	27	4																																			
01	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	1230	1	28	2	Y	1643	1698	0			172																												
						23661	3	39	4																																			
02	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	1085	1	144	2	Y	1063	1016	0			219																												
						19338	3	32	4																																			
03	43431 X	21985	-0-	-21446	-0-	1137	1	19948	3	Y	818	810	0			227																												
						900	9																																					
04	42030 X	4832	-0-	-37198	-0-	653	1	10	2	Y	326	352	0			201																												
						3732	3	78	4																																			
05	43431 X	617	-0-	-42814	-0-	506	1	78	4	Y	30	217	0			14																												
						33	9																																					
CYPRESS STATE															WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405																													
12	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	7976	2	233	9	Y	212	207	1			43																												
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	1	1	7932	2	Y	182	185	1			40																												
						200	9																																					
02	14168 X	8584	-0-	-5584	-0-	1	1	8360	2	Y	203	199	1			44																												
						223	9																																					
03	15686 X	9675	-0-	-6011	-0-	9478	2	197	9	Y	179	195	1			28																												
04	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	10800	2	241	9	Y	219	196	1			51																												
05	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	1	1	12487	2	Y	185	176	1			60																												
						204	9																																					
CYPRESS STATE															WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280																													
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8280	2	343	9	Y	312	301	1			64																												
01	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	2	1	9181	2	Y	238	249	1			53																												
						262	9																																					
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	97	129	1			21																												
03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	122	124	1			19																												
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	47	55	1			11																												
05	9455 X	5391	-0-	-4064	-0-	1	1	5108	2	Y	256	184	1			83																												
						282	9																																					
CYPRESS STATE															WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314																													
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	11535	2	820	9	Y	745	738	1			152																												
01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	2	1	9913	2	Y	610	627	1			135																												
						671	9																																					
02	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	1	1	10157	2	Y	659	650	1			144																												
						725	9																																					
03	12059 X	8561	-0-	-3498	-0-	7997	2	564	9	Y	513	578	1			79																												
04	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	259	278	1			60																												
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	60	1			-0-																												
CYPRESS STATE															WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269																													
12	10757 X	8090	-0-	-2667	-0-	8010	2	80	9	Y	73	58	1			15																												
01	10416 X	9050	-0-	-1366	-0-	4	1	8804	2	Y	220	186	1			49																												
						242	9																																					
02	10556 X	9128	-0-	-1428	-0-	1	1	8941	2	Y	169	181	1			37																												
						186	9																																					
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	12696	2	241	9	Y	219	222	1			34																												
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12575	2	270	9	Y	245	222	1			57																												
05	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1	1	12807	2	Y	225	209	1			73																												
						248	9																																					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 405AH			ASSOCIATED RRCID -> 287027		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-			876	1	702	2	Y	665	664	0			54
								7640	3	732	9							
01	8649 X	8203	-0-	-446	-0-			759	1	8	2	Y	592	600	0			46
								6785	3	651	9							
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-			749	1	57	2	Y	525	525	0			46
								7699	3	12	4							
03	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-			976	1	13692	3	Y	630	613	0			63
								41	4	693	9							
04	9630 X	8622	-0-	-1008	-0-			787	1	18	2	Y	505	488	0			80
								7022	3	239	4							
05	10075 X	8961	-0-	-1114	-0-			855	1	20	2	Y	508	511	0			77
								7256	3	271	4							

ASH UNIT			WELL #: 401AH			RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453						
12	30752 X	22140	-0-	-8612	-0-			22139	2	1	9	Y	1					205
01	28489 X	11892	-0-	-16597	-0-			11863	2	29	9	Y	26					231
02	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-			20574	2	23	9	Y	21					252
03	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-			22448	2	185	9	Y	168	191	1			229
04	21420 X	19243	-0-	-2177	-0-			19116	2	127	9	Y	115	188	1			156
05	22816 X	21575	-0-	-1241	-0-			21431	2	144	9	Y	131					287

LEE			WELL #: 407AH			RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090						
12	9517 X	6225	-0-	-3292	-0-			1279	1	365	2	Y	534	525	0			54
								3974	3	20	4							
01	9517 X	4569	-0-	-4948	-0-			915	1	4	2	Y	373	388	0			39
								3211	3	29	4							
02	7056 X	5354	-0-	-1702	-0-			898	1	31	2	Y	185	186	0			38
								4195	3	26	4							
03	6758 X	5694	-0-	-1064	-0-			754	1	4877	3	Y	57	79	0			16
								63	9									
04	6540 X	518	-0-	-6022	-0-			434	1	1	2	Y	6	18	0			4
								24	3	52	4							
05	6231 X	1278	-0-	-4953	-0-			490	1	2	2	Y	55	33	0			26
								649	3	76	4							

BURNSIDE			WELL #: 410BH			RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232						
12	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-			1520	1	2721	2	Y	1970	1910	0			159
								29600	3	2167	9							
01	22909 X	14260	-0-	-8649	-0-			850	1	15	2	Y	765	864	0			60
								12553	3	842	9							
02	25564 X	13833	-0-	-11731	-0-			811	1	91	2	Y	570	580	0			50
								12290	3	14	4							
03	36022 X	18233	-0-	-17789	-0-			967	1	16580	3	Y	586	577	0			59
								41	4	645	9							
04	34860 X	11945	-0-	-22915	-0-			832	1	27	2	Y	438	428	0			69
								10351	3	253	4							
05	36022 X	12182	-0-	-23840	-0-			860	1	29	2	Y	379	390	0			58
								10603	3	273	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH			ASSOCIATED RRCID -> 287035		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18352 X	14013	-0-	-4339	-0-			879 11199	1 3	1029 906	2 9	Y	824	836 0				67
01	18352 X	11739	-0-	-6613	-0-			776 10085	1 3	12 866	2 9	Y	787	792 0				62
02	26516 X	12263	-0-	-14253	-0-			759 10601	1 3	79 13	2 4	Y	737	735 0				64
03	20491 X	17021	-0-	-3470	-0-			923 39	1 4	15116 943	3 9	Y	857	835 0				86
04	15330 X	11120	-0-	-4210	-0-			798 9297	1 3	24 242	2 4	Y	690	667 0				109
05	14012 X	11395	-0-	-2617	-0-			824 9493	1 3	26 262	2 4	Y	718	718 0				109

BURNSIDE			WELL #: 407AH			RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976						
12	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-			851 10371	1 3	953 750	2 9	Y	682	676 0				55
01	11594 X	10178	-0-	-1416	-0-			739 8829	1 3	10 600	2 9	Y	545	557 0				43
02	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-			720 9303	1 3	69 12	2 4	Y	588	580 0				51
03	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-			868 37	1 4	13248 754	3 9	Y	685	667 0				69
04	12510 X	9266	-0-	-3244	-0-			744 7616	1 3	20 226	2 4	Y	600	574 0				95
05	12927 X	9130	-0-	-3797	-0-			760 7511	1 3	21 241	2 4	Y	543	555 0				83

BURNSIDE			WELL #: 408BH			RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260						
12	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-			1283 22365	1 3	2056 1717	2 9	Y	1561	1498 0				126
01	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-			928 11762	1 3	14 1043	2 9	Y	948	1000 0				74
02	15484 X	12780	-0-	-2704	-0-			865 11068	1 3	82 14	2 4	Y	683	698 0				59
03	27435 X	16070	-0-	-11365	-0-			999 42	1 4	14354 675	3 9	Y	614	611 0				62
04	26550 X	9024	-0-	-17526	-0-			826 7423	1 3	19 251	2 4	Y	459	448 0				73
05	27435 X	8969	-0-	-18466	-0-			857 7378	1 3	20 272	2 4	Y	402	414 0				61

CROWLEY UNIT 7558			WELL #: 11H			RRCID -> 287049		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096						
12	21359 X	3931	-0-	-17428	-0-			997 2916	1 9	18	4	Y	2651	2964 0				777
01	16561 X	1674	-0-	-14887	-0-			753 920	1 9	1	4	Y	836	557 0				1056
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-			383 1	1 4	383 377	2 9	Y	343	805 0				594
03	7192 X	2787	-0-	-4405	-0-			417 97	1 4	1799 474	2 9	Y	431	608 0				417
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-			862 42	1 4	3080 714	2 9	Y	649	640 0				426
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-			903 28	1 4	3683 1106	2 9	Y	1005	1033 0				398

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337		
								PERF. 8450 - 13335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 10902 - 15427
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	1914	1	3427	2	261
						37280	3	30	4	
01	27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	1377	1	28	2	177
						23908	3	43	4	
02	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	1222	1	142	2	230
						19058	3	36	4	
03	45477 X	25825	-0-	-19652	-0-	1395	1	23268	3	293
						1162	9			
04	44010 X	12840	-0-	-31170	-0-	1098	1	27	2	725
						10291	3	131	4	
05	45477 X	13906	-0-	-31571	-0-	1145	1	32	2	433
						11537	3	177	4	
JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 10642 - 15366
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	749	1	775	2	59
						8431	3	856	9	
01	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	1287	1	23	2	26
						19410	3	1372	9	
02	21112 X	7062	-0-	-14050	-0-	712	1	38	2	32
						5123	3	1189	9	
03	23374 X	1911	-0-	-21463	-0-	556	1	1355	9	45
04	22620 X	10180	-0-	-12440	-0-	827	1	21	2	42
						8203	3	1129	9	
05	22103 X	12409	-0-	-9694	-0-	809	1	28	2	53
						10255	3	1317	9	
JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10741 - 15281
12	17422 X	15938	-0-	-1484	-0-	801	1	1165	2	90
						12675	3	1297	9	
01	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	1472	1	34	2	47
						28965	3	2477	9	
02	23156 X	12859	-0-	-10297	-0-	529	1	84	2	25
						11335	3	911	9	
03	25637 X	547	-0-	-25090	-0-	357	1	190	9	6
04	31890 X	6412	-0-	-25478	-0-	723	1	13	2	28
						4927	3	749	9	
05	32953 X	4063	-0-	-28890	-0-	708	1	8	2	12
						3057	3	290	9	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 027200 WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237															CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
12		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-			684 1 10083 3			927 2 11 4	Y	621		661 0			63													
01		9176 X	9075	-0-	-101	-0-			900 1 7313 3			9 2 28 4	Y	750		735 0			78													
02		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-			923 1 8761 3			65 2 27 4	Y	685		622 0			141													
03		12400 X	9418	-0-	-2982	-0-			648 1 650 9			8120 3	Y	591		568 0			164													
04		12000 X	2	-0-	-11998	-0-			1 1			1 4	Y	-0-		164 0			-0-													
05		12400 X	470	-0-	-11930	-0-			18 1 448 3			1 2 3 4	Y	-0-					-0-													
SRO 551 ALLOC B					WELL #:	101H	RRCID ->	287131	COMPL. DATE	07/27/2019			TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10767	-	18433														
12		20196 X	20196	-0-	-0-	-0-			1741 1 1908 4			13784 2 2763 9	Y	2512		2506 0			513													
01		23312 X	23312	-0-	-0-	-0-			1855 1 654 4			17687 2 3116 9	Y	2833		2811 0			535													
02		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-			1642 1 330 4			15270 2 2507 9	Y	2279		2316 0			498													
03		19220 X	18923	-0-	-297	-0-			731 1 106 4			15267 2 2819 9	Y	2563		2330 0			731													
04		18751 X	18751	-0-	-0-	-0-			700 1 336 4			15117 2 2598 9	Y	2362		2641 0			452													
05		20237 X	20237	-0-	-0-	-0-			737 1 1582 4			15090 2 2828 9	Y	2571		2572 0			451													
WOODSON 36 ALLOC B					WELL #:	20H	RRCID ->	287146	COMPL. DATE	09/30/2018			TOTAL DEPTH	11388	PERF.	11440	-	21213														
12		23374 X	20745	-0-	-2629	-0-			165 1 8 4			18342 2 2230 9	Y	2027		1946 0			418													
01		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-			138 1 9 4			16782 2 1484 9	Y	1349		1335 0			432													
02		17467 X	17467	-0-	-0-	-0-			151 1 1 4			16038 2 1277 9	Y	1161		1203 0			390													
03		16707 X	16707	-0-	-0-	-0-			15191 2 1509 9			7 4	Y	1372		1507 0			255													
04		19735 X	19735	-0-	-0-	-0-			17868 2			1867 9	Y	1697		1719 0			233													
05		20483 X	20483	-0-	-0-	-0-			18863 2			1620 9	Y	1473		1489 0			217													
SAUL 3526 ALLOC. A					WELL #:	11H	RRCID ->	287148	COMPL. DATE	04/10/2019			TOTAL DEPTH	10594	PERF.	11079	-	23976														
12		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-						Y	-0-						-0-													
01		2450 X	-0-	-0-	-2450	-0-						Y	-0-						-0-													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
LEE					WELL #:	412BH	RRCID ->	287176	COMPL. DATE	08/10/2019			TOTAL DEPTH	10783	PERF.	10964	-	15582														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403AH			ASSOCIATED RRCID -> 287186		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-			1 157	1 9	20403	2	Y	143	135	1			29
01	18321 X	11133	-0-	-7188	-0-			4 79	1 9	11050	2	Y	72	85	1			16
02	16548 X	9423	-0-	-7125	-0-			1 84	1 9	9338	2	Y	76	75	1			17
03	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-			1 310	1 9	34064	2	Y	282	255	1			44
04	19890 X	16622	-0-	-3268	-0-			16500	2	122	9	Y	111	129	1			26
05	20553 X	10238	-0-	-10315	-0-			1 474	1 9	9763	2	Y	431	317	1			140
ASPEN STATE			WELL #: 402CH			RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892							
12	18817 X	13292	-0-	-5525	-0-			12887	2	405	9	N	368	381	1			296
01	17143 X	15700	-0-	-1443	-0-			15203	2	497	9	N	452	194	1			554
02	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-			14738	2	455	9	N	414	376	1			592
03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-			17170	2	399	9	N	363	369	1			586
04	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-			16532	2	366	9	N	333	392	1			527
05	16833 X	16782	-0-	-51	-0-			16417	2	365	9	N	332	549	1			310
LEE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019			TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044							
12	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-			946	1	1285	2	Y	1224	1252	0			125
01	15655 X	14209	-0-	-1446	-0-			13986	3	15	4							
								843	1	14	2	Y	1243	1238	0			130
02	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-			11959	3	26	4							
								879	1	100	2	Y	1153	1046	0			237
03	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-			13447	3	26	4							
								1131	1	19992	3	Y	1323	1193	0			367
04	17010 X	11502	-0-	-5508	-0-			1455	9									
								794	1	24	2	Y	1195	825	0			737
05	17577 X	1302	-0-	-16275	-0-			9275	3	94	4							
								545	1	1	2	Y	201	844	0			94
								451	3	84	4							
CYPRESS STATE			WELL #: 409AH			RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030							
12	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-			1	1	17109	2	Y	-0-					-0-
01	16864 X	16699	-0-	-165	-0-			2	1	16697	2	Y	-0-					-0-
02	21308 X	17174	-0-	-4134	-0-			1	1	17173	2	Y	-0-					-0-
03	23591 X	19952	-0-	-3639	-0-			1	1	19647	2	Y	276	233	1			43
								304	9									
04	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-			22989	2	369	9	Y	335	300	1			78
05	23120 X	23120	-0-	-0-	-0-			1	1	22926	2	Y	175	196	1			57
								193	9									
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			WELL #: 11H			RRCID -> 287796		COMPL. DATE 11/18/2019			TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918							
12	27373 X	21629	-0-	-5744	-0-			84	1	20486	2	Y	962	1005	0			88
								1	4	1058	9							
01	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-			92	1	27187	2	Y	1329	1274	0			143
								18	4	1462	9							
02	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-			88	1	27859	2	Y	1329	1315	0			157
								8	4	1462	9							
03	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-			33200	2	8	4	Y	1501	1515	0			143
								1651	9									
04	34517 X	34517	-0-	-0-	-0-			32655	2	91	4	Y	1610	1502	0			251
								1771	9									
05	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-			28236	2	1757	4	Y	1328	1360	0			219
								1461	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385	
								PERF.10627 - 15088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
12	29152 X	29152	-0-	-0-	1695 1	2227 2	Y	914	947 0
					24225 3	1005 9			
01	11780 X	2585	-0-	-9195	762 1	2 2	Y	406	426 0
					1374 3	447 9			
02	36204 X	7459	-0-	-28745	950 1	46 2	Y	299	303 0
					6134 3	329 9			
03	29140 X	11755	-0-	-17385	1148 1	10319 3	Y	262	253 0
					288 9				
04	28200 X	3868	-0-	-24332	818 1	7 2	Y	159	166 0
					2868 3	175 9			
05	29140 X	6350	-0-	-22790	1071 1	13 2	Y	375	368 0
					4853 3	413 9			
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10658	
								PERF.10758 - 15480	
12	8091 X	1093	-0-	-6998	650 1	443 9	Y	403	403 0
01	3782 X	2172	-0-	-1610	445 1	2 2	Y	-0-	13 0
					1725 3				
02	4663 X	4663	-0-	-0-	310 1	32 2	Y	-0-	
					4321 3				
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	173 1	1 2	Y	-0-	
04	2100 X	412	-0-	-1688	238 3		Y	-0-	
05	5177 X	784	-0-	-4393	211 1	2 2	Y	-0-	
					571 3				
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10546	
								PERF.11032 - 15392	
12	13733 X	9124	-0-	-4609	647 1	639 2	Y	801	761 0
					6957 3	881 9			
01	20611 X	20611	-0-	-0-	1204 1	21 2	Y	1606	1633 0
					17619 3	1767 9			
02	12348 X	7398	-0-	-4950	747 1	36 2	Y	1571	1558 0
					4887 3	1728 9			
03	13268 X	2552	-0-	-10716	650 1	1902 9	Y	1729	1712 0
04	19950 X	11021	-0-	-8929	1015 1	22 2	Y	1425	1430 0
					8416 3	1568 9			
05	20615 X	13769	-0-	-6846	1069 1	30 2	Y	1640	1627 0
					10866 3	1804 9			
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10823	
								PERF.10916 - 15635	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10540	
								PERF.11461 - 15218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	712 1	1029 2	828	63
						11197 3	911 9		
01	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	1261 1	19 2	1379	29
						16654 3	1517 9	1413	
02	15708 X	7349	-0-	-8359	-0-	882 1	35 2	1514	45
						4767 3	1665 9	1498	
03	17391 X	2930	-0-	-14461	-0-	752 1	2178 9	1980	73
04	18810 X	15717	-0-	-3093	-0-	1160 1	33 2	1688	70
						12667 3	1857 9	1952	
05	19437 X	17535	-0-	-1902	-0-	1187 1	39 2	1887	83
						14233 3	2076 9	1874	
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 10825	
								PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 288082		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10591	
								PERF.10986 - 20822	
12	34937 X	23156	-0-	-11781	-0-	136 1	21302 2	1561	143
						1 4	1717 9	1617	
01	33577 X	25108	-0-	-8469	-0-	101 1	23384 2	1464	157
						13 4	1610 9	1450	
02	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	109 1	23113 2	1655	195
						6 4	1821 9	1617	
03	33232 X	28381	-0-	-4851	-0-	26250 2	6 4	1932	184
						2125 9		1943	
04	32160 X	30639	-0-	-1521	-0-	28478 2	82 4	1890	294
						2079 9		1780	
05	27745 X	21739	-0-	-6006	-0-	18667 2	1517 4	1414	233
						1555 9		1475	
SANSOM 3875 ALLOC B		WELL #: 21H		RRCID -> 288150		COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 10655	
								PERF.10976 - 21741	
12	32550 X	25945	-0-	-6605	-0-	1017 1	21922 2	2712	179
						23 4	2983 9	2753	
01	30018 X	26528	-0-	-3490	-0-	812 1	22689 2	2740	401
						13 4	3014 9	2518	
02	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	774 1	15149 2	1906	239
						4 4	2097 9	2068	
03	27218 X	23201	-0-	-4017	-0-	762 1	20022 2	1843	287
						390 4	2027 9	1795	
04	26340 X	25276	-0-	-1064	-0-	668 1	21448 2	2873	303
						3160 9		2857	
05	26536 X	21337	-0-	-5199	-0-	815 1	17296 2	2923	452
						11 4	3215 9	2774	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
																														RRCID -> 288255															COMPL. DATE 05/17/2019															TOTAL DEPTH 11022															PERF.13418 - 16823														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
12	4991	X	2317	-0-		-2674		-0-			152	1	2067	2	N	89		81	1		91																																																																				
01	4929	X	4817	-0-		-112		-0-			98	1	4417	2	N	212		256	1		47																																																																				
02	4452	X	3801	-0-		-651		-0-			233	9	3512	2	N	195		94	1		148																																																																				
03	4929	X	2457	-0-		-2472		-0-			74	1	2237	2	N	196		292	1		52																																																																				
04	4650	X	3429	-0-		-1221		-0-			215	9	3236	2	N	167		120	1		99																																																																				
05	4805	X	4594	-0-		-211		-0-			4	1	4242	2	N	314		202	1		211																																																																				
											216	9																																																																													
											9	1																																																																													
											184	9																																																																													
											7	1																																																																													
											345	9																																																																													
CHRISTIAN 2 ALLOC C																						WELL #:		11H	RRCID -> 288256		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10457 - 16707																																																										
12	9517	X	6301	-0-		-3216		-0-			643	1	5009	2	Y	589		553	0		113																																																																				
01	8487	X	4304	-0-		-4183		-0-			1	4	3510	2	Y	267		315	0		65																																																																				
02	3390	X	3390	-0-		-0-		-0-			499	1	294	9		150		157	0		58																																																																				
03	8122	X	5506	-0-		-2616		-0-			296	1	2910	2	Y	146		130	0		74																																																																				
04	7320	X	5651	-0-		-1669		-0-			19	4	165	9		227		216	0		85																																																																				
05	6293	X	5301	-0-		-992		-0-			489	1	4844	2	Y	223		204	0		104																																																																				
											12	4	161	9																																																																											
											666	1	4734	2	Y																																																																										
											1	4	250	9																																																																											
											722	1	4330	2	Y																																																																										
											4	4	245	9																																																																											
TRINITY STATE UNIT 1110																						WELL #:		22H	RRCID -> 288284		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10484 - 20349																																																										
12	35805	X	32893	-0-		-2912		-0-			255	1	28300	2	Y	1961		1973	0		132																																																																				
01	32911	X	32911	-0-		-0-		-0-			2181	4	2157	9		1915		1913	0		134																																																																				
02	28205	X	28205	-0-		-0-		-0-			260	1	30352	2	Y	1655		1573	0		216																																																																				
03	41851	X	41851	-0-		-0-		-0-			192	4	2107	9		1665		1420	0		461																																																																				
04	34252	X	34252	-0-		-0-		-0-			227	1	25870	2	Y	1573		1765	0		269																																																																				
05	31961	X	30124	-0-		-1837		-0-			287	4	1821	9		1564		1613	0		220																																																																				
											39681	2	338	4	Y																																																																										
											1832	9																																																																													
											31941	2	581	4	Y																																																																										
											1730	9																																																																													
											26279	2	2125	4	Y																																																																										
											1720	9																																																																													
SANSOM 3875 ALLOC C																						WELL #:		23H	RRCID -> 288285		COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 11012		PERF.11404 - 22090																																																										
12	25057	X	25057	-0-		-0-		-0-			1248	1	21552	2	Y	2026		2056	0		133																																																																				
01	27783	X	27783	-0-		-0-		-0-			28	4	2229	9		2088		1916	0		305																																																																				
02	12765	X	12765	-0-		-0-		-0-			1202	1	24267	2	Y	1483		1602	0		186																																																																				
03	22847	X	2244	-0-		-20603		-0-			17	4	2297	9		1247		1239	0		194																																																																				
04	22110	X	311	-0-		-21799		-0-			983	1	10146	2	Y	-0-		194	0		-0-																																																																				
05	22847	X	367	-0-		-22480		-0-			5	4	1631	9		-0-					-0-																																																																				
											735	1	137	4	Y																																																																										
											1372	9																																																																													
											311	1																																																																													
											365	1	2	4	Y																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LOVELACE STATE UNIT A912				//CONT.// WELL #:	71052 900 027200 31H	ASSOCIATED RRCID -> 288297	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL	DEPTH 10440	PERF.10608	- 17789	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	248	1	12858	2	Y	1908	1916	0	128
01	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	1296	4	2099	9					
02	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	249	1	13688	2	Y	1838	1837	0	129
03	15562	X	10778	-0-	-4784	-0-	122	4	2022	9					
04	15060	X	9364	-0-	-5696	-0-	223	1	11828	2	Y	1628	1545	0	212
05	15562	X	8276	-0-	-7286	-0-	199	4	1791	9					
							8767	2	207	4	Y	1640	1398	0	454
							1804	9							
							7194	2	287	4	Y	1712	1873	0	293
							1883	9							
							5419	2	935	4	Y	1747	1794	0	246
							1922	9							
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL	DEPTH 2255	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	11H	RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL	DEPTH 10286	PERF.10561	- 20596	
12	39122	X	34381	-0-	-4741	-0-	1025	1	29469	2	Y	3534	3515	0	253
01	38394	X	36264	-0-	-2130	-0-	3887	9							
02	33687	X	33687	-0-	-0-	-0-	1035	1	31206	2	Y	3657	3687	0	223
03	48372	X	48372	-0-	-0-	-0-	4023	9							
04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	878	1	29815	2	Y	2601	2588	0	236
05	37293	X	30345	-0-	-6948	-0-	133	4	2861	9					
							530	1	44233	2	Y	3280	3324	0	192
							1	4	3608	9					
							462	1	37799	2	Y	3068	3033	0	227
							722	4	3375	9					
							488	1	27175	2	Y	2216	2254	0	189
							244	4	2438	9					
CHRISTIAN 2 ALLOC B				WELL #:	12H	RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10929	- 17526	
12	23250	X	22789	-0-	-461	-0-	855	1	20290	2	Y	1494	1427	0	287
01	25110	X	14659	-0-	-10451	-0-	1	4	1643	9					
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	709	1	12597	2	Y	1228	1216	0	299
03	25916	X	1885	-0-	-24031	-0-	2	4	1351	9					
04	24210	X	980	-0-	-23230	-0-	494	1	5523	2	Y	753	760	0	292
05	22785	X	766	-0-	-22019	-0-	29	4	828	9					
							351	1	1027	2	Y	455	515	0	232
							6	4	501	9					
							588	1	1	4	Y	355	454	0	133
							391	9							
							469	1	2	4	Y	268	276	0	125
							295	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	788	1	27086	2	Y	2396	2375	0	171
01	29216 X	28312	-0-	-904	-0-	2636	9	24966	2	Y	2359	2386	0	144
02	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	751	1	15330	2	Y	2006	1968	0	182
03	29171 X	16003	-0-	-13168	-0-	2595	9	12207	9		2654	2681	0	155
04	28230 X	21818	-0-	-6412	-0-	644	1	18273	2	Y	2317	2301	0	171
05	30485 X	30485	-0-	-0-	-0-	78	4	2549	9		1777	1796	0	152
						488	1	27652	2	Y				
						1	4	1955	9					
						522	1							
						474	4							
						609	1							
						269	4							
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837														
12	29760 X	27378	-0-	-2382	-0-	801	1	25109	2	Y	1311	1330	0	86
01	30516 X	24855	-0-	-5661	-0-	26	4	1442	9		1333	1224	0	195
02	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	872	1	22502	2	Y	918	998	0	115
03	31560 X	31560	-0-	-0-	-0-	15	4	1466	9		905	879	0	141
04	37958 X	37958	-0-	-0-	-0-	658	1	21120	2	Y	1420	1411	0	150
05	47781 X	47781	-0-	-0-	-0-	6	4	1010	9		1444	1371	0	223
						754	1	29318	2	Y				
						492	4	996	9					
						581	1	35815	2	Y				
						1562	9							
						629	1	45545	2	Y				
						19	4	1588	9					
ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981														
12	21855 X	19212	-0-	-2643	-0-	1329	1	15974	2	N	1731	1823	0	288
01	20894 X	18429	-0-	-2465	-0-	5	4	1904	9		1695	1528	0	455
02	18592 X	16616	-0-	-1976	-0-	1326	1	14384	2	N	1511	1353	0	613
03	20584 X	17786	-0-	-2798	-0-	854	4	1865	9		1648	1881	0	380
04	18660 X	16174	-0-	-2486	-0-	1204	1	12935	2	N	1502	1485	0	397
05	19220 X	16942	-0-	-2278	-0-	815	4	1662	9		1579	1440	0	536
						671	1	15183	2	N				
						119	4	1813	9					
						633	1	13408	2	N				
						481	4	1652	9					
						653	1	13953	2	N				
						599	4	1737	9					
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366														
12	13361 X	3540	-0-	-9821	-0-	756	1	2761	2	Y	-0-			-0-
01	2961 X	759	-0-	-2202	-0-	23	4				93			93
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	656	1	1	4	Y				
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	102	9							
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	414	1	1201	2	Y	357	65	0	385
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1	4	393	9		478	401	0	462
						380	1	199	2	Y	708	705	0	465
						72	4	526	9					
						754	1	1714	2	Y				
						34	4	779	9					
						724	1	3431	2	Y	1117	1139	0	443
						23	4	1229	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.10532	- 20392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	234 1	20349 2	Y	1804	1817	0			121
						1484 4	1984 9							
01	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	238 1	21018 2	Y	1754	1752	0			123
						132 4	1929 9							
02	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	223 1	18720 2	Y	1629	1540	0			212
						203 4	1792 9							
03	22878 X	14493	-0-	-8385	-0-	12465 2	224 4	Y	1640	1398	0			454
						1804 9								
04	22140 X	19904	-0-	-2236	-0-	17657 2	340 4	Y	1734	1891	0			297
						1907 9								
05	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	20367 2	1222 4	Y	1789	1834	0			252
						1968 9								

DOROTHY UNIT 38				WELL #:	15H	RRCID ->	288551	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10716	- 21466
12	48081 X	35751	-0-	-12330	-0-	181 1	32319 2	Y	2947	2911	0			319
						9 4	3242 9							
01	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	202 1	28459 2	Y	3256	3286	0			289
						6 4	3582 9							
02	36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	202 1	32809 2	Y	3489	3453	0			325
						8 4	3838 9							
03	35743 X	34758	-0-	-985	-0-	30332 2	23 4	Y	4003	3910	0			418
						4403 9								
04	34590 X	33065	-0-	-1525	-0-	28626 2	31 4	Y	4007	4048	0			377
						4408 9								
05	40300 X	39530	-0-	-770	-0-	35096 2	42 4	Y	3993	3770	0			600
						4392 9								

CROWLEY 7527 ALLOC. A				WELL #:	12H	RRCID ->	288613	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.10955	- 17940
12	19654 X	1409	-0-	-18245	-0-	337 1	5 4	Y	970	760	0			284
						1067 9								
01	19654 X	289	-0-	-19365	-0-	58 1	231 9	Y	210	204	0			290
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	227	0			63
03	17856 X	235	-0-	-17621	-0-	203 1	32 4	Y	-0-	63	0			-0-
04	1350 X	88	-0-	-1262	-0-	86 1	2 4	Y	-0-					-0-
05	1395 X	7	-0-	-1388	-0-	7 1		Y	-0-					-0-

ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #:	10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11146	- 20921
12	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	415 1	22227 2	Y	3191	3205	0			334
						3510 9								
01	18507 X	18225	-0-	-282	-0-	472 1	15979 2	Y	1612	1569	0			377
						1 4	1773 9							
02	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	469 1	21018 2	Y	2299	2345	0			331
						50 4	2529 9							
03	26164 X	24291	-0-	-1873	-0-	21933 2	2358 9	Y	2144	2143	0			332
04	25320 X	19874	-0-	-5446	-0-	17787 2	2087 9	Y	1897	1683	0			546
05	26319 X	13006	-0-	-13313	-0-	10475 2	2531 9	Y	2301	2462	0			385

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200																
JACKSON		WELL #:		412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11005 - 15512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
12	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-			847	1	1587	2	Y	957	972	0				73	
								17267	3	1053	9									
01	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-			1270	1	33	2	Y	1732	1769	0				36	
								27890	3	1905	9									
02	28756 X	12196	-0-	-16560	-0-			685	1	74	2	Y	1409	1403	0				42	
								9887	3	1550	9									
03	31837 X	2829	-0-	-29008	-0-			449	1	753	3	Y	1479	1467	0				54	
								1627	9											
04	30810 X	15066	-0-	-15744	-0-			844	1	34	2	Y	932	948	0				38	
								13163	3	1025	9									
05	31093 X	14615	-0-	-16478	-0-			751	1	35	2	Y	925	922	0				41	
								12811	3	1018	9									

CYPRESS STATE				WELL #:		503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8874 - 13368						
12	8587 X	453	-0-	-8134	-0-			374	2	79	9	Y	72	75	1				15	
01	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-							Y	296	245	1				66	
02	18536 X	-0-	-0-	-18536	-0-							Y	111	153	1				24	
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-							Y	22	43	1				3	
04	4440 X	3817	-0-	-623	-0-			3632	2	185	9	Y	168	132	1				39	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-							Y	7	44	1				2	

BURNSIDE				WELL #:		411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10573 - 15110						
12	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-			1080	1	1573	2	Y	2335	2394	0				189	
								17115	3	2569	9									
01	17205 X	12895	-0-	-4310	-0-			783	1	12	2	Y	1593	1657	0				125	
								10348	3	1752	9									
02	23856 X	12785	-0-	-11071	-0-			753	1	77	2	Y	1402	1405	0				122	
								10400	3	13	4									
03	26412 X	15813	-0-	-10599	-0-			871	1	13354	3	Y	1410	1390	0				142	
								37	4	1551	9									
04	24990 X	9421	-0-	-15569	-0-			731	1	19	2	Y	1112	1078	0				176	
								7226	3	222	4									
05	22351 X	10148	-0-	-12203	-0-			773	1	22	2	Y	1095	1104	0				167	
								7903	3	245	4									

BURNSIDE				WELL #:		412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10975 - 15465						
12	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-			1258	1	1929	2	Y	1281	1209	0				104	
								20993	3	1409	9									
01	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-			1252	1	21	2	Y	1472	1461	0				115	
								18064	3	1619	9									
02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-			1010	1	87	2	Y	852	893	0				74	
								11659	3	17	4									
03	25575 X	14466	-0-	-11109	-0-			1086	1	12637	3	Y	634	644	0				64	
								46	4	697	9									
04	24750 X	6038	-0-	-18712	-0-			888	1	11	2	Y	467	457	0				74	
								4355	3	270	4									
05	25575 X	4199	-0-	-21376	-0-			863	1	7	2	Y	320	345	0				49	
								2703	3	274	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BH			ASSOCIATED RRCID -> 288691	CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL	DEPTH	9706	PERF.	9924 - 14321				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-		1	1	12843	2	Y	343	320	1			70
								377	9									
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-		3	1	11448	2	Y	262	274	1			58
								288	9									
02	9128	X	8703	-0-	-425	-0-		1	1	8446	2	Y	233	240	1			51
								256	9									
03	13206	X	7194	-0-	-6012	-0-		6956	2	238	9	Y	216	234	1			33
04	12780	X	8029	-0-	-4751	-0-		7855	2	174	9	Y	158	154	1			37
05	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-		1	1	9782	2	Y	142	133	1			46
								156	9									

JUMANO			WELL #: 401AH			RRCID -> 288697	COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL	DEPTH	9955	PERF.	10104 - 14552				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					272

BRAGG			WELL #: 407AH			RRCID -> 288709	COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10795 - 15221				
12	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-		1503	1	1313	2	Y	932	915	0			124
								14282	3	1025	9							
01	15407	X	8569	-0-	-6838	-0-		1065	1	6	2	Y	2091	1951	0			264
								5198	3	2300	9							
02	12936	X	11913	-0-	-1023	-0-		1104	1	62	2	Y	2160	2124	0			300
								8371	3	2376	9							
03	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-		1428	1	16832	3	Y	2137	2013	0			424
								2351	9									
04	17550	X	9604	-0-	-7946	-0-		1197	1	16	2	Y	1894	1981	0			337
								6308	3	2083	9							
05	18135	X	10106	-0-	-8029	-0-		1212	1	19	2	Y	1992	1970	0			359
								6684	3	2191	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			WELL #: 20H			RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020			TOTAL	DEPTH	10491	PERF.	10820 - 21431				
12	45012	X	42947	-0-	-2065	-0-		907	1	39743	2	Y	2055	2084	0			135
								36	4	2261	9							
01	44175	X	39847	-0-	-4328	-0-		1113	1	36431	2	Y	2074	1906	0			303
								22	4	2281	9							
02	30657	X	30657	-0-	-0-	-0-		838	1	28251	2	Y	1419	1544	0			178
								7	4	1561	9							
03	39618	X	22567	-0-	-17051	-0-		477	1	20252	2	Y	1371	1336	0			213
								330	4	1508	9							
04	38340	X	25023	-0-	-13317	-0-		724	1	21990	2	Y	2099	2090	0			222
								2309	9									
05	39618	X	27766	-0-	-11852	-0-		835	1	24571	2	Y	2134	2026	0			330
								13	4	2347	9							

JACKSON			WELL #: 410BH			RRCID -> 288963	COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL	DEPTH	10815	PERF.	10995 - 15644				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 408BR	ASSOCIATED RRCID -> 289178	CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH 10824	CNTY: WARD PERF.11000 - 15587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15934 X	12549	-0-	-3385	-0-	420 10194	1 3	937 998	2 9	Y	907	946	0			69
01	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	1284 23960	1 3	28 1419	2 9	Y	1290	1332	0			27
02	16268 X	12403	-0-	-3865	-0-	823 10225	1 3	76 1279	2 9	Y	1163	1155	0			35
03	18011 X	1901	-0-	-16110	-0-	513 852	1 1	1388 27	9 2	Y	1262	1251	0			46
04	25830 X	12312	-0-	-13518	-0-	10256 912	3 1	1177 29	9 2	Y	1070	1072	0			44
05	26691 X	12303	-0-	-14388	-0-	10418	3	944	9		858	864	0			38
ROBIN 8				WELL #: P105H	RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL	DEPTH 10646	PERF.11139 - 15691				
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P203H	RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL	DEPTH 11052	PERF.11199 - 17460				
12	4619 X	3169	-0-	-1450	-0-	495 1408	1 9	1266	3	Y	1280	1225	0			187
01	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-	385 1338	1 9	643	3	Y	1216	1218	0			185
02	4172 X	2256	-0-	-1916	-0-	351 8	1 4	789 1108	3 9	Y	1007	1012	0			180
03	4278 X	4051	-0-	-227	-0-	459 837	1 9	2755	3	Y	761	829	0			112
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	377 870	1 9	2600	3	Y	791	763	0			140
05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444 844	1 9	1731	3	Y	767	668	0			239
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P206H	RRCID -> 289243	COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11388 - 14935				
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	386	1	367	9	Y	334	320	0			49
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	297	1	326	9	Y	296	300	0			45
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	312	1	270	9	Y	245	246	0			44
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	333	1	267	9	Y	243	251	0			36
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	350	1	398	9	Y	362	334	0			64
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	374	1	523	9	Y	475	391	0			148
CONDOR				WELL #: P205H	RRCID -> 289244	COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL	DEPTH 10741	PERF.11282 - 15410				
12	3193 X	1641	-0-	-1552	-0-	634 839	1 9	168	4	Y	763	769	0			18
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	450 381	1 4	1899 798	3 9	Y	725	724	0			19
02	2884 X	2553	-0-	-331	-0-	270 124	1 4	1600 559	3 9	Y	508	490	0			37
03	1922 X	1170	-0-	-752	-0-	437 597	1 9	136	4	Y	543	549	0			31
04	3420 X	847	-0-	-2573	-0-	281 486	1 9	80	4	Y	442	452	0			21
05	3534 X	1096	-0-	-2438	-0-	277 438	1 9	381	3	Y	398	397	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P205H	ASSOCIATED RRCID -> 289245	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1233	-0-	-658	-0-	438	1	87	4	587	3	Y	110	101	0			26
01	1891 X	1591	-0-	-300	-0-	287	1	269	4	897	3	Y	125	111	0			40
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	337	1	623	4	1138	3	Y	136	143	0			33
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	186	4	1528	3	Y	142	140	0			35
04	1530 N	599	-0-	-931	-0-	366	1	120	9	113	4	Y	109	108	0			36
05	2480 N	1421	-0-	-1059	-0-	494	1	201	4	590	3	Y	124	117	0			43
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P204H	RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299							
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	665	1	411	9	658	9	Y	598	615	0			87
01	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-	565	1	476	1	579	9	Y	526	533	0			80
02	2716 X	956	-0-	-1760	-0-	476	1	513	1	480	9	Y	436	438	0			78
03	3007 X	1284	-0-	-1723	-0-	513	1	535	1	771	9	Y	701	676	0			103
04	2910 X	1620	-0-	-1290	-0-	535	1	448	9	1085	9	Y	986	914	0			175
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	583	1	514	9	1136	9	Y	1033	886	0			322
OSPREY STATE UNIT					WELL #: 201H	RRCID -> 289247	COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783							
12	2170 X	1071	-0-	-1099	-0-	551	1	411	9	109	4	Y	374	355	0			89
01	2170 X	1342	-0-	-828	-0-	450	1	470	9	422	4	Y	427	379	0			137
02	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	414	1	758	4	415	3	Y	460	485	0			112
03	3131 X	2032	-0-	-1099	-0-	459	1	216	4	745	3	Y	556	530	0			138
04	2520 X	934	-0-	-1586	-0-	371	1	448	9	612	9	Y	407	411	0			134
05	2325 X	1186	-0-	-1139	-0-	478	1	514	9	194	4	Y	467	439	0			162
OSPREY STATE UNIT					WELL #: P203H	RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433							
12	1953 X	1055	-0-	-898	-0-	645	1	282	9	128	4	Y	256	258	0			61
01	1953 X	1267	-0-	-686	-0-	525	1	249	9	493	4	Y	226	214	0			73
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	446	1	267	9	815	4	Y	243	257	0			59
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	483	1	228	4	278	3	Y	295	281	0			73
04	1230 N	703	-0-	-527	-0-	358	1	234	9	111	4	Y	213	216	0			70
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	18	4	1531	3	Y	249	233	0			86

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P204H	ASSOCIATED RRCID -> 289249	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11340 - 16223	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	680 1 135 4	502 3 306 9	Y	278	253 0		66		
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	539 1 331 9	506 4	Y	301	270 0		97		
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	502 1 925 4	1268 3 356 9	Y	324	342 0		79		
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	554 1 261 4	1688 3 422 9	Y	384	368 0		95		
04	1800 X	855	-0-	-945	-0-	432 1 289 9	134 4	Y	263	272 0		86		
05	3379 X	1234	-0-	-2145	-0-	469 1 191 4	231 3 343 9	Y	312	290 0		108		
OSPREY STATE UNIT				WELL #: P202HR	RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL	DEPTH 10986	PERF.11582 - 15681		
12	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	592 1 117 4	1166 3 326 9	Y	296	294 0		70		
01	2387 X	1736	-0-	-651	-0-	481 1 451 4	499 3 305 9	Y	277	258 0		89		
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	449 1 832 4	1816 3 327 9	Y	297	314 0		72		
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	497 1 234 4	2355 3 417 9	Y	379	357 0		94		
04	2460 X	782	-0-	-1678	-0-	370 1 298 9	114 4	Y	271	276 0		89		
05	3782 X	1887	-0-	-1895	-0-	501 1 204 4	839 3 343 9	Y	312	293 0		108		
ROBIN 8				WELL #: P106H	RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10922 - 15499		
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1871 1 340 4	3399 3 776 9	Y	705	669 0		122		
01	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1518 1 713 9	2883 3	Y	648	705 0		65		
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	982 1 554 4	1902 3 659 9	Y	599	587 0		77		
03	4123 X	3952	-0-	-171	-0-	795 1 1465 4	1078 3 614 9	Y	558	542 0		93		
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	571 1 1982 4	752 3 814 9	Y	740	711 0		122		
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	2216 1 2421 4	261 3 1001 9	Y	910	716 0		316		
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P255H	RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL	DEPTH 11045	PERF.11555 - 16033		
12	4030 X	936	-0-	-3094	-0-	566 1 303 9	67 3	Y	275	281 0		40		
01	2418 X	634	-0-	-1784	-0-	393 1	241 9	Y	219	226 0		33		
02	2268 X	587	-0-	-1681	-0-	377 1	210 9	Y	191	190 0		34		
03	2511 X	581	-0-	-1930	-0-	421 1	160 9	Y	145	158 0		21		
04	2430 X	1808	-0-	-622	-0-	517 1 174 9	1117 3	Y	158	151 0		28		
05	930 X	698	-0-	-232	-0-	525 1	173 9	Y	157	136 0		49		
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P 1H	RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL	DEPTH 12029	PERF.12605 - 16132		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P207H RRCID -> 289255														CAPACITY	
COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	3906 X	1574	-0-	-2332	-0-	797	1	777	9	Y	706	766	0	103	
01	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	656	1	1663	9	Y	1512	1385	0	230	
02	4256 X	1873	-0-	-2383	-0-	496	1	1377	9	Y	1252	1258	0	224	
03	4712 X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0	153	
04	4560 X	1878	-0-	-2682	-0-	604	1	1274	9	Y	1158	1106	0	205	
05	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	673	1	1245	9	Y	1132	985	0	352	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														WELL #: P250H RRCID -> 289256	
COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958															
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	699	1	1258	3	Y	1086	1014	0	158	
						1195	9								
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	407	1	724	9	Y	658	716	0	100	
02	3332 X	1068	-0-	-2264	-0-	468	1	600	9	Y	545	547	0	98	
03	3689 X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0	106	
						790	9								
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0	140	
						867	9								
05	3162 X	1938	-0-	-1224	-0-	551	1	745	3	Y	584	542	0	182	
						642	9								
CARDINAL 4														WELL #: P 2H RRCID -> 289270	
COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777															
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	640	1	2811	4	Y	541	511	0	126	
						595	9								
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	442	1	3474	4	Y	402	389	0	139	
						442	9								
02	4452 X	3857	-0-	-595	-0-	427	1	2857	4	Y	521	529	0	131	
						573	9								
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0	105	
						636	9								
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0	104	
						376	9								
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	405	1	3934	4	Y	573	551	0	126	
						630	9								
SEAGULL UNIT														WELL #: P101H RRCID -> 289294	
COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578															
12	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	794	1	2371	3	Y	1317	1302	0	273	
						1449	9								
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	604	1	3219	3	Y	1092	1101	0	264	
						1201	9								
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	606	1	2711	3	Y	1011	976	0	299	
						451	4	1112	9						
03	4991 X	4488	-0-	-503	-0-	538	1	1601	3	Y	1227	1183	0	343	
						999	4	1350	9						
04	4860 X	4430	-0-	-430	-0-	565	1	1862	3	Y	1272	1338	0	277	
						604	4	1399	9						
05	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	594	1	2191	3	Y	1460	1278	0	459	
						1721	4	1606	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017								
SEAGULL UNIT						TOTAL DEPTH 10813		PERF.11086 - 15368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1705 X	1408	-0-	-297	-0-	714	1	694	9	Y	631	623	0			131
01	1705 X	1465	-0-	-240	-0-	504	1	427	3	Y	485	499	0			117
						534	9									
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	531	1	765	3	Y	538	496	0			159
						384	4	592	9							
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	557	1	1034	4	Y	657	632	0			184
						723	9									
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	533	1	272	3	Y	629	676	0			137
						570	4	692	9							
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	578	1	655	3	Y	700	617	0			220
						1674	4	770	9							

CHAPARRAL 89				WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11616 - 15994				
12	1550 X	1022	-0-	-528	-0-	408	1	214	4	Y	364	414	0			72
						400	9									
01	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0			123
						492	9									
02	2464 X	900	-0-	-1564	-0-	235	1	97	4	Y	516	416	0			223
						568	9									
03	2728 X	1001	-0-	-1727	-0-	419	1	123	4	Y	417	433	0			207
						459	9									
04	1260 X	925	-0-	-335	-0-	469	1	74	4	Y	347	333	0			221
						382	9									
05	1271 X	998	-0-	-273	-0-	485	1	115	4	Y	362	440	0			143
						398	9									

FALCON STATE UNIT				WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 10881		PERF.11260 - 16985				
12	2604 X	1782	-0-	-822	-0-	881	1	1	4	Y	818	818	0			157
						900	9									
01	2046 X	1698	-0-	-348	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0			156
02	1680 N	1394	-0-	-286	-0-	645	1	749	9	Y	681	642	0			195
03	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	711	1	1	4	Y	758	813	0			140
						834	9									
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	690	1	4	4	Y	880	866	0			154
						968	9									
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	760	1	15	4	Y	859	715	0			298
						945	9									

CONDOR				WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10736		PERF.11278 - 15361				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P229H	ASSOCIATED RRCID -> 289300	CAPACITY COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11111	- 15515
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	906 411	1 9	1	4	Y	374	383 0	72
01	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	752	1	427	9	Y	388	389 0	71
02	1260 N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275 0	82
03	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	710 394	1 9	1	4	Y	358	374 0	66
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	675 476	1 9	4	4	Y	433	423 0	76
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	703 465	1 9	13	4	Y	423	352 0	147

FALCON STATE UNIT				WELL #: P263H	RRCID -> 289301	COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL	DEPTH 11032	PERF.11410	- 15275
12	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	772 1	1 4	827	3	Y	68	76 0	13
01	1488 X	765	-0-	-723	-0-	615 75	1 9	75	3	Y	68	69 0	12
02	1260 N	559	-0-	-701	-0-	496 61	1 9	2	4	Y	55	51 0	16
03	1674 N	852	-0-	-822	-0-	592 1	1 4	192	3	Y	61	66 0	11
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	564 3	1 4	163	3	Y	74	72 0	13
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	615 79	1 9	12	4	Y	72	60 0	25

FALCON STATE UNIT				WELL #: 223H	RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11106	- 15434
12	5208 X	1387	-0-	-3821	-0-	828 556	1 9	3	4	Y	505	514 0	126
01	5208 X	2848	-0-	-2360	-0-	659 4	1 4	1745	3	Y	400	363 0	163
02	3752 X	1867	-0-	-1885	-0-	595 5	1 4	379	3	Y	807	624 0	346
03	4154 X	1312	-0-	-2842	-0-	635 1	1 4	677	9	Y	615	797 0	164
04	2760 X	1111	-0-	-1649	-0-	567 543	1 9	1	4	Y	494	573 0	85
05	2852 X	1274	-0-	-1578	-0-	643	1	631	9	Y	574	495 0	164

FALCON STATE UNIT				WELL #: P232H	RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL	DEPTH 11084	PERF.11550	- 15300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FALCON STATE UNIT				WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11275	- 16018
12	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	879 4	1 4	10173	3	Y	565	541 0	141
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	716 4	1 4	9196	3	Y	478	425 0	194
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	629 184	1 4	9156	3	Y	323	379 0	138
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	677 535	1 9	9601	3	Y	486	495 0	129
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	397 1	1 4	5259	3	Y	553	587 0	95
05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	639 642	1 9	7722	3	Y	584	512 0	167

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P257H		RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10994	PERF.11133 - 14699								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	1043	-0-	-1127	-0-		733 1	1	4	Y		281	269 0				54
01	1054 X	899	-0-	-155	-0-		309 1										
02	868 N	705	-0-	-163	-0-		602 1	297 9	Y			270	275 0				49
03	1054 N	878	-0-	-176	-0-		478 1	227 9	Y			206	196 0				59
							610 1	1	4	Y		243	257 0				45
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		267 9										
							147 1	598 3	Y			241	244 0				42
05	775 N	666	-0-	-109	-0-		1 4	265 9									
							423 1	8	4	Y		214	182 0				74
							235 9										

FALCON STATE UNIT				WELL #: P227H		RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 10880		PERF.11129 - 15481						
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-		838 1	1	4	Y		1153	1010 0				221
							1268 9										
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-		679 1	1317 9	Y			1197	1200 0				218
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		538 1	1049 9	Y			954	899 0				273
03	2108 N	1815	-0-	-293	-0-		639 1	1	4	Y		1068	1143 0				198
							1175 9										
04	1920 N	1873	-0-	-47	-0-		499 1	3	4	Y		1246	1225 0				219
							1371 9										
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		667 1	13	4	Y		1185	993 0				411
							1304 9										

MAGPIE UNIT				WELL #: P103H		RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11511 - 15508						
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		215 1	3327 3	Y			594	572 0				70
							653 9										
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		115 1	2681 3	Y			432	453 0				49
							475 9										
02	2856 X	2185	-0-	-671	-0-		444 1	968 3	Y			676	666 0				59
							29 4	744 9									
03	4185 X	1037	-0-	-3148	-0-		479 1	18	4	Y		491	506 0				44
							540 9										
04	4050 X	3011	-0-	-1039	-0-		558 1	2026 3	Y			357	374 0				27
							34 4	393 9									
05	4185 X	3186	-0-	-999	-0-		646 1	2259 3	Y			219	236 0				10
							40 4	241 9									

MAGPIE UNIT				WELL #: P101H		RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11474 - 14868						
12	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-		472 1	983 3	Y			783	745 0				92
							861 9										
01	3162 X	2727	-0-	-435	-0-		297 1	1558 3	Y			793	795 0				90
							872 9										
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		394 1	3714 3	Y			1018	1019 0				89
							46 4	1120 9									
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		383 1	6473 3	Y			1021	1018 0				92
							14 4	1123 9									
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		438 1	5528 3	Y			1049	1062 0				79
							27 4	1154 9									
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		419 1	2905 3	Y			827	869 0				37
							26 4	910 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014	
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11573	
								PERF.11824 - 16450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1009 1	530 4	Y	476
						524 9			486 0
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	607 1	427 4	Y	543
						597 9			488 0
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	219 1	91 4	Y	464
						510 9			413 0
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	516 1	152 4	Y	430
						473 9			417 0
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	445 1	1217 3	Y	309
						70 4	340 9		325 0
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	567 1	803 3	Y	365
						135 4	402 9		418 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161	
								PERF.11390 - 15260	
12	1550 X	641	-0-	-909	-0-	577 1	64 9	Y	58
						498 1			52 0
01	1550 X	498	-0-	-1052	-0-	312 1	13 4	Y	-0-
						431 1			-0-
02	756 X	325	-0-	-431	-0-	430 1	16 4	Y	-0-
						205 1			-0-
03	651 X	446	-0-	-205	-0-	365 1	797 3	Y	-0-
						22 4			-0-
04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	325 1	127 3	Y	6
						20 4	7 9		6 0
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-				-0-
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 11191	
								PERF.11292 - 16597	
12	5673 X	2830	-0-	-2843	-0-	621 1	1073 3	Y	1033
						1136 9			994 0
01	6448 X	2894	-0-	-3554	-0-	426 1	1351 3	Y	1015
						1117 9			1022 0
02	5824 X	2854	-0-	-2970	-0-	477 1	1159 3	Y	1078
						32 4	1186 9		1099 0
03	6448 X	3637	-0-	-2811	-0-	523 1	2148 3	Y	860
						20 4	946 9		876 0
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	469 1	4233 3	Y	926
						29 4	1019 9		934 0
05	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	440 1	3925 3	Y	851
						28 4	936 9		883 0
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10587	
								PERF.10799 - 15437	
12	4433 X	3704	-0-	-729	-0-	800 1	1802 3	Y	1002
						1102 9			938 0
01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	384 1	4859 3	Y	992
						1091 9			997 0
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	562 1	3421 3	Y	741
						52 4	815 9		789 0
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	620 1	3498 3	Y	771
						23 4	848 9		766 0
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	691 1	6816 3	Y	1094
						43 4	1203 9		1081 0
05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	728 1	5787 3	Y	935
						46 4	1029 9		976 0

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10605	
								PERF. 9453 - 13791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8339 X	6028	-0-	-2311	-0-	681 1	850	814 0	100
						935 9			
01	6696 X	5168	-0-	-1528	-0-	462 1	644	671 0	73
						708 9			
02	5852 X	5407	-0-	-445	-0-	492 1	684	697 0	60
						54 4			
03	6479 X	5010	-0-	-1469	-0-	496 1	598	604 0	54
						19 4			
04	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	532 1	763	759 0	58
						33 4			
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	643 1	713	739 0	32
						40 4			
						784 9			
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11138	
								PERF.11319 - 17308	
12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	678 1	1158	1099 0	137
						1274 9			
01	6448 X	2101	-0-	-4347	-0-	430 1	891	927 0	101
						980 9			
02	5824 X	3794	-0-	-2030	-0-	429 1	878	902 0	77
						38 4			
03	7781 X	6459	-0-	-1322	-0-	451 1	922	916 0	83
						17 4			
04	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	501 1	1213	1204 0	92
						31 4			
05	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	583 1	1094	1137 0	49
						36 4			
						1203 9			
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 10663	
								PERF.10838 - 15505	
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	707 1	1929	1897 0	335
						129 4			
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	673 1	1888	2033 0	190
						2077 9			
02	4900 X	3440	-0-	-1460	-0-	433 1	1748	1713 0	225
						245 4			
03	5425 X	3914	-0-	-1511	-0-	504 1	1635	1588 0	272
						928 4			
04	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	365 1	1618	1623 0	267
						1266 4			
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1342 1	1699	1376 0	590
						1466 4			
						1869 9			
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF.11118 - 15800	
12	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	988 1	1007	1037 0	251
						4 4			
01	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	787 1	877	771 0	357
						5 4			
02	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	719 1	592	695 0	254
						63 4			
03	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	815 1	1169	1112 0	311
						1286 9			
04	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	757 1	1431	1495 0	247
						1 4			
05	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	822 1	1524	1334 0	437
						1676 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P251H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	845 1 3 4	11767 3 1113 9	Y	1012	1067	0		252
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	687 1 4 4	12137 3 1286 9	Y	1169	946	0		475
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	633 1 185 4	12123 3 868 9	Y	789	926	0		338
03	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	676 1 1524 9	12260 3	Y	1385	1355	0		368
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	600 1 1 4	8404 3 1825 9	Y	1659	1741	0		286
05	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	671 1 1961 9	9806 3	Y	1783	1558	0		511

FALCON STATE UNIT			WELL #: P231H		RRCID -> 289338	COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872	PERF.11387	- 15440	
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	693 1 1 4	1245 3 284 9	Y	258	262	0		50
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	551 1 306 9	423 3	Y	278	277	0		51
02	1960 X	670	-0-	-1290	-0-	430 1 239 9	1 4	Y	217	206	0		62
03	2232 X	996	-0-	-1236	-0-	518 1 1 4	187 3 290 9	Y	264	277	0		49
04	2160 X	1035	-0-	-1125	-0-	491 1 3 4	199 3 342 9	Y	311	305	0		55
05	2232 X	843	-0-	-1389	-0-	500 1 333 9	10 4	Y	303	253	0		105

FALCON STATE UNIT			WELL #: P259H		RRCID -> 289339	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020	PERF.11294	- 15357	
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	678 1 295 9	1 4	Y	268	281	0		51
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-	564 1	301 9	Y	274	275	0		50
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	448 1	240 9	Y	218	206	0		62
03	930 N	911	-0-	-19	-0-	534 1 376 9	1 4	Y	342	341	0		63
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	517 1 525 9	3 4	Y	477	456	0		84
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	551 1 510 9	11 4	Y	464	387	0		161

FALCON STATE UNIT			WELL #: 255H		RRCID -> 289341	COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000	PERF.11365	- 16205	
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	948 1 4 4	12080 3 825 9	Y	750	786	0		187
01	4681 X	3507	-0-	-1174	-0-	759 1 5 4	2129 3 614 9	Y	558	518	0		227
02	4284 X	1537	-0-	-2747	-0-	671 1 9 4	443 3 414 9	Y	376	442	0		161
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	751 1 719 9	9112 3	Y	654	641	0		174
04	4590 X	1548	-0-	-3042	-0-	688 1 859 9	1 4	Y	781	820	0		135
05	4743 X	1654	-0-	-3089	-0-	721 1	933 9	Y	848	740	0		243

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: P102H	ASSOCIATED RRCID -> 289350	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	49123 X	8275	-0-	-40848	-0-		419	1	5255	3	Y	2264	2294	0			53
							111	4	2490	9							
01	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-		365	1	8978	3	Y	1874	1879	0			48
							309	4	2061	9							
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		208	1	3346	3	Y	1245	1203	0			90
							110	4	1370	9							
03	4433 X	3496	-0-	-937	-0-		225	1	1628	3	Y	1430	1440	0			80
							70	4	1573	9							
04	4290 X	3273	-0-	-1017	-0-		232	1	1574	3	Y	1274	1293	0			61
							66	4	1401	9							
05	4433 X	3173	-0-	-1260	-0-		291	1	1429	3	Y	1321	1310	0			72
							1453	9									
FALCON STATE UNIT				WELL #: P261H	RRCID -> 289380	COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944							
12	2821 X	1499	-0-	-1322	-0-		749	1	60	3	Y	626	644	0			120
							1	4	689	9							
01	2170 X	1323	-0-	-847	-0-		602	1	721	9	Y	655	656	0			119
02	1512 N	1023	-0-	-489	-0-		480	1	543	9	Y	494	472	0			141
03	1488 N	1179	-0-	-309	-0-		500	1	1	4	Y	616	643	0			114
							678	9									
04	1290 N	1245	-0-	-45	-0-		451	1	3	4	Y	719	707	0			126
							791	9									
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		232	1	619	3	Y	703	585	0			244
							4	4	773	9							
MAGPIE UNIT				WELL #: P112H	RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524							
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-		548	1	4064	3	Y	1321	1286	0			156
							1453	9									
01	5239 X	4564	-0-	-675	-0-		403	1	3181	3	Y	891	946	0			101
							980	9									
02	6860 X	4406	-0-	-2454	-0-		393	1	3020	3	Y	865	890	0			76
							41	4	952	9							
03	7595 X	4549	-0-	-3046	-0-		221	1	3530	3	Y	718	729	0			65
							8	4	790	9							
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-		399	1	5766	3	Y	1310	1276	0			99
							25	4	1441	9							
05	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-		487	1	5587	3	Y	1556	1586	0			69
							30	4	1712	9							
MAGPIE UNIT				WELL #: P115H	RRCID -> 289382	COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439							
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		539	1	547	3	Y	107	97	0			13
							118	9									
01	837 X	671	-0-	-166	-0-		563	1	108	9	Y	98	100	0			11
02	756 X	605	-0-	-151	-0-		511	1	22	4	Y	65	70	0			6
							72	9									
03	1209 X	530	-0-	-679	-0-		435	1	16	4	Y	72	71	0			7
							79	9									
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		383	1	2207	3	Y	115	113	0			9
							24	4	127	9							
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		514	1	1650	3	Y	98	103	0			4
							32	4	108	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P221H	ASSOCIATED RRCID -> 289391	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2852 X	869	-0-	-1983	-0-	613 253 9	1	3	4	Y	230	205 0		57
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	505 3 4	1	1233	3	Y	160	152 0		65
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	449 1 4	1	264	3	Y	119	133 0		51
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	498 1	1	54	9	Y	49	87 0		13
04	1860 N	466	-0-	-1394	-0-	454 11 9	1	1	4	Y	10	21 0		2
05	930 N	544	-0-	-386	-0-	499 1	1	45	9	Y	41	31 0		12
SEAGULL UNIT				WELL #: P103HR	RRCID -> 289420	COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690				
12	5487 X	1681	-0-	-3806	-0-	724 711 9	1	957	9	Y	870	861 0		180
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	647 948 9	1	2195	3	Y	862	834 0		208
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	592 436 4	1	2064	3	Y	844	802 0		250
03	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	592 1100 4	1	781	3	Y	983	958 0		275
04	3660 X	2304	-0-	-1356	-0-	537 157 4	1	496	3	Y	633	770 0		138
05	4464 X	2620	-0-	-1844	-0-	575 543 1	1	696	9	Y	372	393 0		117
CONDOR				WELL #: 206H	RRCID -> 289421	COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206				
12	4092 X	1566	-0-	-2526	-0-	676 711 9	1	179	4	Y	646	651 0		15
01	4092 X	2086	-0-	-2006	-0-	507 429 4	1	519	3	Y	574	574 0		15
02	3080 X	1524	-0-	-1556	-0-	402 170 4	1	510	3	Y	402	388 0		29
03	1891 X	1180	-0-	-711	-0-	456 582 9	1	142	4	Y	529	528 0		30
04	2010 X	1072	-0-	-938	-0-	472 466 9	1	134	4	Y	424	434 0		20
05	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	501 1	1	493	9	Y	448	444 0		24
CONDOR				WELL #: P208HR	RRCID -> 289425	COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536				
12	8184 X	1878	-0-	-6306	-0-	580 1144 9	1	154	4	Y	1040	1047 0		24
01	8184 X	1754	-0-	-6430	-0-	392 1030 9	1	332	4	Y	936	936 0		24
02	5936 X	1156	-0-	-4780	-0-	225 94 4	1	114	3	Y	657	633 0		48
03	3038 X	1236	-0-	-1802	-0-	323 812 9	1	101	4	Y	738	744 0		42
04	1830 X	967	-0-	-863	-0-	223 681 9	1	63	4	Y	619	631 0		30
05	1891 X	1357	-0-	-534	-0-	236 1	1	1121	9	Y	1019	994 0		55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712	
								PERF.10972 - 15251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	67 1	2089 3	475	485 0
						18 4	523 9		11
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	73 1	2765 3	664	658 0
						61 4	730 9		17
02	5656 X	1707	-0-	-3949	-0-	266 1	784 3	492	473 0
						116 4	541 9		36
03	4154 X	1114	-0-	-3040	-0-	425 1	133 4	505	513 0
						556 9			28
04	3690 X	804	-0-	-2886	-0-	328 1	93 4	348	359 0
						383 9			17
05	3627 X	456	-0-	-3171	-0-	79 1	377 9	343	341 0
									19

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680	
								PERF.12222 - 16790	
12	7130 X	962	-0-	-6168	-0-	244 1	128 4	536	575 0
						590 9			106
01	7130 X	818	-0-	-6312	-0-	184 1	129 4	459	439 0
						505 9			126
02	2184 X	708	-0-	-1476	-0-	173 1	71 4	422	366 0
						464 9			182
03	2418 X	754	-0-	-1664	-0-	255 1	75 4	385	376 0
						424 9			191
04	1110 X	869	-0-	-241	-0-	334 1	53 4	438	350 0
						482 9			279
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	315 1	75 4	586	634 0
						645 9			231

CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114	
								PERF.11133 - 14910	
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	489 1	2145 4	932	910 0
						1025 9			217
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	352 1	2767 4	722	690 0
						794 9			249
02	2072 X	1126	-0-	-946	-0-	339 1	787 9	715	785 0
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	365 1	3851 4	839	866 0
						923 9			179
04	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	316 1	2832 4	520	514 0
						572 9			158
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	377 1	3663 4	953	902 0
						1048 9			209

ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676	
								PERF.10866 - 15688	
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1747 1	3174 3	410	382 0
						318 4	451 9		71
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1620 1	3076 3	378	411 0
						416 9			38
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	913 1	1769 3	350	343 0
						515 4	385 9		45
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	831 1	1127 3	358	343 0
						1531 4	394 9		60
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	452 1	596 3	213	238 0
						1569 4	234 9		35
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1733 1	204 3	57	72 0
						1893 4	63 9		20

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION															//CONT.// 027200																								
ROBIN 8															WELL #: P 1H					RRCID -> 289577					COMPL. DATE 04/27/2013					TOTAL DEPTH 11550					PERF.11869 - 16130				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
12	5828	X	5106	-0-	-722	-0-			1474	1	2679	3	Y	623		606	0			108																			
									268	4	685	9																											
01	5890	X	5109	-0-	-781	-0-			1558	1	2958	3	Y	539		593	0			54																			
									593	9																													
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-			1740	1	3371	3	Y	499		489	0			64																			
									982	4	549	9																											
03	5890	X	5040	-0-	-850	-0-			1045	1	1417	3	Y	594		559	0			99																			
									1925	4	653	9																											
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-			914	1	1205	3	Y	728		707	0			120																			
									3174	4	801	9																											
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-			3066	1	362	3	Y	767		621	0			266																			
									3349	4	844	9																											
ROBIN 8					WELL #: P104H					RRCID -> 289578					COMPL. DATE 09/01/2014					TOTAL DEPTH 10644					PERF.10726 - 15028														
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-			1917	1	3483	3	Y	779		750	0			135																			
									349	4	857	9																											
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-			2014	1	3826	3	Y	675		742	0			68																			
									743	9																													
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-			1247	1	2417	3	Y	624		612	0			80																			
									704	4	686	9																											
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-			1497	1	2030	3	Y	621		598	0			103																			
									2758	4	683	9																											
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-			1141	1	1503	3	Y	763		740	0			126																			
									3961	4	839	9																											
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-			4132	1	487	3	Y	878		699	0			305																			
									4514	4	966	9																											
ROBIN 8					WELL #: P101H					RRCID -> 289579					COMPL. DATE 03/04/2014					TOTAL DEPTH 10700					PERF.11032 - 15869														
12	5766	X	5283	-0-	-483	-0-			1587	1	2883	3	Y	476		465	0			83																			
									289	4	524	9																											
01	5921	X	4540	-0-	-1381	-0-			1423	1	2702	3	Y	377		422	0			38																			
									415	9																													
02	5348	X	3076	-0-	-2272	-0-			768	1	1489	3	Y	350		343	0			45																			
									434	4	385	9																											
03	5921	X	2075	-0-	-3846	-0-			400	1	542	3	Y	361		346	0			60																			
									736	4	397	9																											
04	5100	X	1317	-0-	-3783	-0-			161	1	212	3	Y	351		353	0			58																			
									558	4	386	9																											
05	5270	X	3514	-0-	-1756	-0-			1406	1	166	3	Y	369		299	0			128																			
									1536	4	406	9																											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9					WELL #: P205H					RRCID -> 289580					COMPL. DATE 09/18/2015					TOTAL DEPTH 10914					PERF.11190 - 15662														
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-			447	1	1431	3	Y	841		803	0			123																			
									925	9																													
01	3007	X	1307	-0-	-1700	-0-			439	1	868	9	Y	789		792	0			120																			
02	3024	X	1722	-0-	-1302	-0-			200	1	797	3	Y	653		656	0			117																			
									7	4	718	9																											
03	3348	X	2642	-0-	-706	-0-			226	1	1797	3	Y	563		597	0			83																			
									619	9																													
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-			508	1	3369	3	Y	652		619	0			116																			
									717	9																													
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-			559	1	2905	3	Y	735		622	0			229																			
									809	9																													

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 501H		ASSOCIATED RRCID -> 289588		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH	8254	PERF. 8196 - 12366	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAGPIE UNIT				WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10647 - 17437	
12	6510 X	5728	-0-	-782	-0-	576	1	3842	3	Y	1191	1136	0			140
						1310	9									
01	7099 X	4801	-0-	-2298	-0-	389	1	3321	3	Y	992	1019	0			113
						1091	9									
02	6412 X	5445	-0-	-967	-0-	382	1	3761	3	Y	1142	1155	0			100
						46	4	1256	9							
03	7099 X	3855	-0-	-3244	-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0			65
						15	4	791	9							
04	5760 X	5448	-0-	-312	-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0			52
						27	4	760	9							
05	6014 X	4809	-0-	-1205	-0-	501	1	3635	3	Y	584	610	0			26
						31	4	642	9							
BLUE JAY UNIT				WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11289 - 14992	
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	753	1	2796	3	Y	460	479	0			87
						11	4	506	9							
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	619	1	2300	3	Y	496	428	0			155
						184	4	546	9							
02	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	544	1	1908	3	Y	444	518	0			81
						390	4	488	9							
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0			159
						73	4	508	9							
04	4500 X	3709	-0-	-791	-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0			97
						35	4	433	9							
05	4061 X	2615	-0-	-1446	-0-	548	1	1537	3	Y	459	351	0			205
						25	4	505	9							
BLUE JAY UNIT				WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10814 - 15664	
12	11129 X	7701	-0-	-3428	-0-	919	1	5683	3	Y	986	1064	0			187
						14	4	1085	9							
01	10013 X	6740	-0-	-3273	-0-	680	1	4804	3	Y	958	845	0			300
						202	4	1054	9							
02	8512 X	6423	-0-	-2089	-0-	593	1	4448	3	Y	854	999	0			155
						443	4	939	9							
03	8463 X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0			312
						88	4	998	9							
04	8190 X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0			231
						38	4	1025	9							
05	7688 X	5862	-0-	-1826	-0-	585	1	4010	3	Y	1127	854	0			504
						27	4	1240	9							
CHAPARRAL 89				WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL	DEPTH	10880	PERF.11042 - 15542	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 201H	ASSOCIATED RRCID -> 289905	CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL	DEPTH 11597	PERF.11908 - 15210	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOROTHY UNIT 38														
				WELL #: 12H	RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL	DEPTH 11328	PERF.11587 - 22191					
12	24459 X	4075	-0-	-20384	-0-	90 1	2362 2	Y	1473	1435 0				159
						3 4	1620 9							
01	32395 X	12375	-0-	-20020	-0-	80 1	10867 2	Y	1295	1339 0				115
						3 4	1425 9							
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	64 1	6763 2	Y	1100	1113 0				102
						3 4	1210 9							
03	32395 X	18458	-0-	-13937	-0-	17117 2	13 4	Y	1207	1183 0				126
						1328 9								
04	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	20123 2	20 4	Y	1145	1163 0				108
						1260 9								
05	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	16273 2	20 4	Y	1141	1077 0				172
						1255 9								
DOROTHY UNIT 38														
				WELL #: 14H	RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11060 - 21311					
12	39277 X	36350	-0-	-2927	-0-	75 1	34922 2	Y	1223	1189 0				132
						8 4	1345 9							
01	39277 X	34433	-0-	-4844	-0-	70 1	33115 2	Y	1129	1161 0				100
						6 4	1242 9							
02	31906 X	31906	-0-	-0-	-0-	59 1	30717 2	Y	1020	1025 0				95
						8 4	1122 9							
03	41323 X	35443	-0-	-5880	-0-	34190 2	23 4	Y	1118	1096 0				117
						1230 9								
04	35190 X	31589	-0-	-3601	-0-	30395 2	29 4	Y	1059	1076 0				100
						1165 9								
05	36363 X	33499	-0-	-2864	-0-	32304 2	34 4	Y	1055	996 0				159
						1161 9								
RICHMOND W STATE 4239 A-B														
				WELL #: 71H	RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10798 - 18356					
12	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	105 1	26312 2	Y	2291	2325 0				58
						1753 4	2520 9							
01	21638 X	9288	-0-	-12350	-0-	34 1	8129 2	Y	608	643 0				23
						456 4	669 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 0				-0-
03	29419 X	-0-	-0-	-29419	-0-			Y	-0-					-0-
04	28470 X	-0-	-0-	-28470	-0-			Y	-0-					-0-
05	29419 X	3544	-0-	-25875	-0-	3062 2	52 4	Y	391	317 0				74
						430 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200										
RICHMOND W STATE 4239 A-C				WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	41 1	12615 2	Y	901	920	0		23	
01	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	841 4	991 9							
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	58 1	11052 2	Y	1032	1015	0		40	
03	18538 X	14214	-0-	-4324	-0-	620 4	1135 9							
04	17940 X	9077	-0-	-8863	-0-	66 1	10807 2	Y	1058	1049	0		49	
05	14477 X	2982	-0-	-11495	-0-	396 4	1164 9							
						12876 2	237 4	Y	1001	1007	0		43	
						1101 9								
						8299 2	45 4	Y	666	654	0		55	
						733 9								
						2625 2	56 4	Y	274	277	0		52	
						301 9								

RICHMOND W STATE 4239 A-D				WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749		
12	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	63 1	10317 2	Y	1377	1383	0		35	
01	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	688 4	1515 9							
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	122 1	10100 2	Y	2185	2136	0		84	
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	567 4	2404 9							
04	14040 X	13235	-0-	-805	-0-	88 1	9920 2	Y	1408	1427	0		65	
05	13206 X	2057	-0-	-11149	-0-	363 4	1549 9							
						11613 2	214 4	Y	2793	2737	0		121	
						3072 9								
						10208 2	56 4	Y	2701	2600	0		222	
						2971 9								
						930 2	27 4	Y	1000	1033	0		189	
						1100 9								

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549		
12	29295 X	27305	-0-	-1990	-0-	903 1	24203 2	Y	1998	1976	0		78	
01	27345 X	26233	-0-	-1112	-0-	1 4	2198 9							
02	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	873 1	23226 2	Y	1930	1941	0		67	
03	26970 X	19399	-0-	-7571	-0-	11 4	2123 9							
04	26100 X	23942	-0-	-2158	-0-	750 1	14758 2	Y	1213	1223	0		57	
05	26970 X	24454	-0-	-2516	-0-	48 4	1334 9							
						1329 1	17039 2	Y	932	935	0		54	
						6 4	1025 9							
						1366 1	21567 2	Y	914	903	0		65	
						4 4	1005 9							
						1573 1	21745 2	Y	1032	1009	0		88	
						1 4	1135 9							

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032		
12	34255 X	30572	-0-	-3683	-0-	1157 1	27059 2	Y	2141	2120	0		83	
01	33137 X	30105	-0-	-3032	-0-	1 4	2355 9							
02	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	1078 1	26773 2	Y	2036	2048	0		71	
03	32922 X	19607	-0-	-13315	-0-	14 4	2240 9							
04	31350 X	26358	-0-	-4992	-0-	832 1	17054 2	Y	871	901	0		41	
05	30566 X	26796	-0-	-3770	-0-	54 4	958 9							
						708 1	17322 2	Y	1429	1387	0		83	
						5 4	1572 9							
						691 1	22859 2	Y	2550	2453	0		180	
						3 4	2805 9							
						694 1	23287 2	Y	2558	2520	0		218	
						1 4	2814 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BUSH STATE UNIT 1922															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
12	8835 X	7270	-0-	-1565	-0-	1258	1 4721	1 1290	2 9	Y	1173	1159	0			46													
01	8835 X	7435	-0-	-1400	-0-	1063	1 5195	8 4	2 9	Y	1063	1072	0			37													
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	534	1 3334	24 4	2 9	Y	444	460	0			21													
03	9331 X	8528	-0-	-803	-0-	1060	1 6570	4 4	2 9	Y	813	787	0			47													
04	8340 X	4996	-0-	-3344	-0-	920	1 2413	2 4	2 9	Y	1510	1450	0			107													
05	7440 X	2870	-0-	-4570	-0-	1189	1 1661	1680 9	1 4	Y	1527	1504	0			130													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568																													
12	38688 X	29893	-0-	-8795	-0-	829	1 26450	1 4	2 9	Y	2375	2352	0			92													
01	31974 X	31945	-0-	-29	-0-	823	1 28455	12 4	2 9	Y	2414	2422	0			84													
02	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	626	1 17911	48 4	2 9	Y	2014	2004	0			94													
03	30659 X	27522	-0-	-3137	-0-	808	1 24505	6 4	2 9	Y	2003	1980	0			117													
04	29670 X	27771	-0-	-1899	-0-	1082	1 23761	3 4	2 9	Y	2659	2588	0			188													
05	30659 X	29530	-0-	-1129	-0-	1106	1 25386	1 4	2 9	Y	2761	2713	0			236													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065																													
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	669	1 19410	1 4	2 9	Y	1258	1249	0			49													
01	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	820	1 18307	10 4	2 9	Y	1217	1223	0			43													
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	549	1 12550	38 4	2 9	Y	870	872	0			41													
03	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	719	1 25658	6 4	2 9	Y	770	766	0			45													
04	21930 X	20168	-0-	-1762	-0-	781	1 18341	3 4	2 9	Y	948	926	0			67													
05	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	918	1 20428	1 4	2 9	Y	1040	1018	0			89													
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111																													
12	25172 X	21645	-0-	-3527	-0-	1106	1 17700	1 4	2 9	Y	2580	2545	0			100													
01	24626 X	15431	-0-	-9195	-0-	970	1 12011	9 4	2 9	Y	2219	2241	0			78													
02	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	664	1 10883	40 4	2 9	Y	1809	1802	0			85													
03	24521 X	6518	-0-	-18003	-0-	979	1 4203	3 4	2 9	Y	1212	1226	0			71													
04	23730 X	14417	-0-	-9313	-0-	468	1 12944	2 4	2 9	Y	912	918	0			65													
05	21638 X	17133	-0-	-4505	-0-	440	1 15533	1 4	2 9	Y	1054	1029	0			90													

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 70H	ASSOCIATED RRCID -> 290182	CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2021				TOTAL	DEPTH	10576	PERF.10638	- 18102				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16616 X	16317	-0-	-299	-0-	95	1	871	4	13076	2	Y	2068	2096	0			52
01	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	138	1	903	4	16085	2	Y	2462	2420	0			94
02	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	128	1	605	4	16539	2	Y	2041	2041	0			94
03	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	19554	2	2002	9	361	4	Y	1820	1835	0			79
04	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	17805	2	2492	9	98	4	Y	2265	2158	0			186
05	16678 X	4353	-0-	-12325	-0-	3306	2	979	9	68	4	Y	890	908	0			168
SPRUCE STATE UNIT				WELL #: 402BH	RRCID -> 290185	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10228	- 17830				
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6339	2	1	1	972	9	Y	884	842	1			181
01	7812 X	4923	-0-	-2889	-0-	574	9	1	1	4348	2	Y	522	587	1			116
02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	1132	9	1	1	8262	2	Y	1029	920	1			225
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	7956	2	1	1	845	9	Y	768	874	1			119
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	7667	2	1	1	860	9	Y	782	719	1			182
05	10416 X	7665	-0-	-2751	-0-	630	9			7034	2	Y	573	569	1			186
STORM CAT UNIT				WELL #: 402AH	RRCID -> 290286	COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL	DEPTH	9646	PERF. 9840	- 17022				
12	5673 X	478	-0-	-5195	-0-	254	1	101	9	123	2	N	92	198	1			97
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	228	1	570	9	6216	2	N	518	501	1			114
02	6328 X	2607	-0-	-3721	-0-	100	1	320	9	2187	2	N	291	185	1			220
03	7006 X	6960	-0-	-46	-0-	9	1	493	9	6458	2	N	448	549	1			119
04	6780 X	5568	-0-	-1212	-0-	15	1	377	9	5176	2	N	343	258	1			204
05	7006 X	3916	-0-	-3090	-0-	9	1	250	9	3657	2	N	227	278	1			153
HAYES STATE UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 290453	COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH	10464	PERF.10600	- 15270				
12	9176 X	9010	-0-	-166	-0-	1373	1	5	4	6282	2	Y	1227	1149	0			230
01	8396 X	4775	-0-	-3621	-0-	1166	1	7	4	2595	2	Y	915	955	0			190
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	610	1	12	4	1007	9	Y	492	436	0			246
03	8246 X	4141	-0-	-4105	-0-	632	1	1304	9	1116	2	Y	1185	1180	0			251
04	7980 X	3191	-0-	-4789	-0-	650	1	1	4	2205	2	Y	968	942	0			277
05	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	841	1	1	4	1475	2	Y	1303	1253	0			327
						1	4			1065	9							
										6701	2	Y						
										1433	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HAYES STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	42H	RRCID -> 290465	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550 - 15271	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14229 X	11819	-0-	-2410	-0-	1788	1	8503	2	Y	1382	1292	0			259
						8	4	1520	9							
01	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	1434	1	9472	2	Y	1113	1141	0			231
						12	4	1224	9							
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1183	1	7847	2	Y	763	612	0			382
						48	4	839	9							
03	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	1238	1	13343	2	Y	1197	1325	0			254
						1317	9									
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1152	1	11570	2	Y	953	934	0			273
						1	4	1048	9							
05	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	992	1	9503	2	Y	1109	1103	0			279
						1	4	1220	9							
GRADY STATE UNIT 2730					WELL #:	28H	RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259 - 21174		
12	28705 X	28705	-0-	-0-	-0-	1068	1	23424	2	Y	3829	3693	0			353
						1	4	4212	9							
01	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	909	1	24406	2	Y	3332	3409	0			276
						20	4	3665	9							
02	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	1024	1	21125	2	Y	3102	3136	0			242
						3412	9									
03	28396 X	24654	-0-	-3742	-0-	639	1	20867	2	Y	2862	2858	0			246
						3148	9									
04	27480 X	19617	-0-	-7863	-0-	497	1	16308	2	Y	2556	2575	0			227
						2812	9									
05	28396 X	26590	-0-	-1806	-0-	667	1	22665	2	Y	2962	3036	0			153
						3258	9									
PRESTIGE WORLDWIDE STATE					WELL #:	451H	RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10763 - 21158		
12	46965 X	41761	-0-	-5204	-0-	36236	3	5525	9	Y	5023	5081	0			139
01	46965 X	39156	-0-	-7809	-0-	34479	3	4677	9	Y	4252	4181	0			210
02	42700 X	41318	-0-	-1382	-0-	35980	3	5338	9	Y	4853	4804	0			259
03	47275 X	42378	-0-	-4897	-0-	37031	3	5347	9	Y	4861	4947	0			173
04	44460 X	34475	-0-	-9985	-0-	29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0			270
05	45756 X	13859	-0-	-31897	-0-	11101	3	2758	9	Y	2507	2699	0			78
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C					WELL #:	432H	RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10515 - 20942		
12	54932 X	33451	-0-	-21481	-0-	27868	3	5583	9	Y	5075	5139	0			140
01	54932 X	36441	-0-	-18491	-0-	31056	3	5385	9	Y	4895	4794	0			241
02	40317 X	40317	-0-	-0-	-0-	35147	3	5170	9	Y	4700	4690	0			251
03	40362 X	37700	-0-	-2662	-0-	32873	3	4827	9	Y	4388	4483	0			156
04	39060 X	35371	-0-	-3689	-0-	30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0			262
05	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-	49991	3	7748	9	Y	7044	7086	0			220
DRAGON STATE					WELL #:	454H	RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10276 - 15373		
12	44423 X	32158	-0-	-12265	-0-	992	1	29095	3	N	1557	1590	0			150
						358	4	1713	9							
01	44423 X	29075	-0-	-15348	-0-	992	1	26932	3	N	1026	1075	0			101
						22	4	1129	9							
02	40124 X	27845	-0-	-12279	-0-	896	1	25607	3	N	1178	1142	0			137
						46	4	1296	9							
03	41106 X	27500	-0-	-13606	-0-	992	1	25063	3	N	1314	1288	0			163
						1445	9									
04	35970 X	29097	-0-	-6873	-0-	960	1	26535	3	N	1266	1240	0			189
						209	4	1393	9							
05	32147 X	26488	-0-	-5659	-0-	992	1	24109	3	N	1261	1304	0			146
						1387	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 433H	ASSOCIATED RRCID -> 290809	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004 - 15108
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	30194 X	27106	-0-	-3088	-0-		992 1	23898 3	N	1715	1716	0	165
							329 4	1887 9					
01	29760 X	23436	-0-	-6324	-0-		992 1	21034 3	N	1265	1305	0	125
							18 4	1392 9					
02	25788 X	23124	-0-	-2664	-0-		896 1	20825 3	N	1240	1221	0	144
							39 4	1364 9					
03	28551 X	26863	-0-	-1688	-0-		992 1	24402 3	N	1335	1314	0	165
							1469 9						
04	27630 X	20804	-0-	-6826	-0-		960 1	18560 3	N	1017	1030	0	152
							165 4	1119 9					
05	27094 X	23851	-0-	-3243	-0-		992 1	21603 3	N	1142	1162	0	132
							1256 9						

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B				WELL #: 431H	RRCID -> 290876	COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763 - 21158
12	64356 X	44743	-0-	-19613	-0-		38001 3	6742 9	Y	6129	6169	0	169
01	63364 X	38009	-0-	-25355	-0-		33320 3	4689 9	Y	4263	4222	0	210
02	49980 X	12496	-0-	-37484	-0-		10541 3	1955 9	Y	1777	1892	0	95
03	49104 X	26486	-0-	-22618	-0-		21606 3	4880 9	Y	4436	4373	0	158
04	43290 X	-0-	-0-	-43290	-0-				Y	181	328	0	11
05	44733 X	20811	-0-	-23922	-0-		17083 3	3728 9	Y	3389	3294	0	106

BRAGG				WELL #: 401AH	RRCID -> 291075	COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840 - 15417
12	18166 X	12827	-0-	-5339	-0-		828 1	790 2	Y	2374	2500	0	316
							8598 3	2611 9					
01	16585 X	11607	-0-	-4978	-0-		700 1	9 2	Y	2540	2535	0	321
							8104 3	2794 9					
02	13776 X	12803	-0-	-973	-0-		731 1	74 2	Y	1833	1900	0	254
							9982 3	2016 9					
03	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-		942 1	16044 3	Y	2734	2445	0	543
							3007 9						
04	13440 X	11348	-0-	-2092	-0-		761 1	21 2	Y	2207	2357	0	393
							8138 3	2428 9					
05	14167 X	11086	-0-	-3081	-0-		760 1	22 2	Y	2158	2162	0	389
							7930 3	2374 9					

MEADE				WELL #: 408BH	RRCID -> 291085	COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840 - 15417
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEADE				WELL #: 407AH	RRCID -> 291086	COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10650 - 15167
12	7719 X	81	-0-	-7638	-0-		3 1	6 2	Y	2	27	0	-0-
							70 3	2 9					
01	7719 X	592	-0-	-7127	-0-		79 1	1 2	Y	369	360	0	9
							106 3	406 9					
02	3220 X	1998	-0-	-1222	-0-		376 1	12 2	Y	-0-	9	0	-0-
							1610 3						
03	3565 X	1540	-0-	-2025	-0-		319 1	1221 3	Y	-0-			-0-
04	3450 X	81	-0-	-3369	-0-		34 1	1 2	Y	-0-			-0-
							46 3						
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		125 1	11 2	Y	28	27	0	1
							3873 3	31 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BRAGG		WELL #:		405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 11801		PERF.12153 - 15591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0										AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	37603 X	27235	-0-	-0-	-10368		-0-			1781 1	2121 2	235	210 0		31
										23074 3	259 9				
01	34565 X	18974	-0-	-0-	-15591		-0-			1431 1	20 2	243	243 0		31
										17256 3	267 9				
02	31220 X	21513	-0-	-0-	-9707		-0-			1452 1	146 2	218	219 0		30
										19675 3	240 9				
03	34565 X	16120	-0-	-0-	-18445		-0-			968 1	15029 3	112	120 0		22
										123 9					
04	26370 X	24207	-0-	-0-	-2163		-0-			1423 1	59 2	7	28 0		1
										22717 3	8 9				
05	29179 X	29179	-0-	-0-	-0-		-0-			1886 1	75 2	4	4 0		1
										27214 3	4 9				

BULL RUN				WELL #:		413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958		PERF.11365 - 15733	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

BULL RUN				WELL #:		415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928		PERF.11221 - 15733	
12	69595 X	34751	-0-	-0-	-34844		-0-			1402 1	2807 2	-0-			-0-
										30542 3					
01	69595 X	34001	-0-	-0-	-35594		-0-			1148 1	38 2	84	82 0		2
										32723 3	92 9				
02	56924 X	879	-0-	-0-	-56045		-0-			118 1	3 2	280	276 0		6
										450 3	308 9				
03	38626 X	-0-	-0-	-0-	-38626		-0-				Y	-0-	6 0		-0-
04	37380 X	-0-	-0-	-0-	-37380		-0-				Y	-0-			-0-
05	34751 X	3455	-0-	-0-	-31296		-0-			858 1	5 2	643	618 0		25
										1885 3	707 9				

BRAGG				WELL #:		404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 10907		PERF.11115 - 15661	
12	64976 X	61567	-0-	-0-	-3409		-0-			1731 1	4401 2	6869	6730 0		913
										47879 3	7556 9				
01	63612 X	48425	-0-	-0-	-15187		-0-			1321 1	48 2	5287	5532 0		668
										41240 3	5816 9				
02	53928 X	45469	-0-	-0-	-8459		-0-			1272 1	290 2	4431	4484 0		615
										39033 3	4874 9				
03	61566 X	18667	-0-	-0-	-42899		-0-			518 1	16308 3	1674	1957 0		332
										1841 9					
04	61348 X	61348	-0-	-0-	-0-		-0-			2049 1	141 2	4626	4135 0		823
										54069 3	5089 9				
05	61566 X	53990	-0-	-0-	-7576		-0-			1927 1	131 2	4380	4413 0		790
										47114 3	4818 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
BRAGG														
WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	68665 X	31412	-0-	-37253	-0-	1101	1	2421	2	Y	1412	1415 0	188	
						26337	3	1553	9					
01	68665 X	21833	-0-	-46832	-0-	789	1	23	2	Y	1371	1386 0	173	
						19513	3	1508	9					
02	54964 X	24012	-0-	-30952	-0-	986	1	158	2	Y	1458	1429 0	202	
						21264	3	1604	9					
03	34005 X	34005	-0-	-0-	-0-	1303	1	31589	3	Y	1012	1013 0	201	
						1113	9							
04	30390 X	23454	-0-	-6936	-0-	1081	1	55	2	Y	1065	1076 0	190	
						21146	3	1172	9					
05	31403 X	30867	-0-	-536	-0-	1316	1	78	2	Y	1107	1097 0	200	
						28255	3	1218	9					
MEADE														
WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
UL 20-44 CATALINA														
WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699														
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	3358	3	2356	9	Y	2142	2194 0	501	
01	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	2909	3	2005	9	Y	1823	1754 0	570	
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	2824	3	2036	9	Y	1851	1822 0	599	
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	3231	3	2214	9	Y	2013	2027 0	585	
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	2762	3	1822	9	Y	1656	1725 0	516	
05	4185 X	2556	-0-	-1629	-0-	1580	3	976	9	Y	887	989 0	414	
BRAGG														
WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198														
12	51522 X	41084	-0-	-10438	-0-	1390	1	3188	2	Y	1660	1641 0	221	
						34680	3	1826	9					
01	51522 X	40560	-0-	-10962	-0-	1305	1	44	2	Y	1440	1479 0	182	
						37627	3	1584	9					
02	46536 X	39903	-0-	-6633	-0-	1284	1	275	2	Y	1244	1253 0	173	
						36976	3	1368	9					
03	54091 X	54091	-0-	-0-	-0-	1690	1	50633	3	Y	1607	1461 0	319	
						1768	9							
04	45150 X	42491	-0-	-2659	-0-	1477	1	103	2	Y	1533	1579 0	273	
						39225	3	1686	9					
05	44175 X	41441	-0-	-2734	-0-	1434	1	106	2	Y	1641	1618 0	296	
						38096	3	1805	9					
WOMAC A3														
WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151														
12	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-					Y	-0-		-0-	
01	33110 X	-0-	-0-	-33110	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-		-0-	
04	96 X	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	13	9 0	4	
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	84	2	91	9	Y	83	1 0	86	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION WOMAC A5			//CONT.// 71052 900 027200 WELL #:			ASSOCIATED 10UA RRCID -> 291888			CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-		39710	2	1559	4	Y	4850	4668	0			458
01	41797 X	41797	-0-	-0-	-0-		5335	9									
02	36848 X	36848	-0-	-0-	-0-		35013	2	1800	4	Y	4531	4520	0			469
03	46279 X	46279	-0-	-0-	-0-		4984	9									
04	40710 X	9298	-0-	-0-	-0-		31063	2	1118	4	Y	4243	4363	0			349
05	42067 X	151	-0-	-0-	-0-		4667	9									
							41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0			479
							8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0			355
							151	2			Y	-0-	65	0			290

MCDERMOTT STATE UNIT					WELL #:	3LA	RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652					
12	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-		242	1	19223	2	Y	1283	1276	0			262
01	18476 X	15590	-0-	-2886	-0-		70	4	1411	9							
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-		192	1	13979	2	Y	1290	1189	0			363
03	28644 X	16435	-0-	-12209	-0-		1419	9									
04	24360 X	15976	-0-	-8384	-0-		154	1	11320	2	Y	1013	1273	0			103
05	20956 X	8909	-0-	-12047	-0-		1114	9									
							138	1	13681	2	Y	2378	2216	0			265
							2616	9									
							142	1	12957	2	Y	2615	2470	0			410
							2877	9									
							83	1	6998	2	Y	1662	1660	0			412
							1828	9									

WOMAC A2					WELL #:	1LA	RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296					
12	34441 X	30441	-0-	-4000	-0-		26241	2	1030	4	Y	2882	2821	0			272
01	29995 X	24912	-0-	-5083	-0-		3170	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		21362	2	1098	4	Y	2229	2270	0			231
03	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-		2452	9			Y	-0-	231	0			-0-
04	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-						Y	-0-					-0-
05	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-						Y	-0-					-0-

WOMAC A4					WELL #:	2LA	RRCID -> 292082	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648					
12	42554 X	42554	-0-	-0-	-0-		35687	2	1401	4	Y	4969	4758	0			469
01	38489 X	29283	-0-	-9206	-0-		5466	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		24545	2	1262	4	Y	3160	3302	0			327
03	37324 X	-0-	-0-	-37324	-0-		3476	9			Y	-0-	327	0			-0-
04	36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-						Y	-0-					-0-
05	37324 X	130	-0-	-37194	-0-		94	2	36	9	Y	33					33

MCDERMOTT STATE UNIT					WELL #:	9UA	RRCID -> 292649	COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499					
12	23653 X	22557	-0-	-1096	-0-		333	1	18286	2	Y	3520	3089	0			718
01	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-		66	4	3872	9							
02	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-		371	1	23609	2	Y	3186	3008	0			896
03	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-		3505	9									
04	26610 X	21580	-0-	-5030	-0-		363	1	22917	2	Y	3122	3701	0			317
05	29574 X	24831	-0-	-4743	-0-		3434	9									
							236	1	23381	2	Y	3473	3403	0			387
							3820	9									
							204	1	18553	2	Y	2566	2551	0			402
							2823	9									
							253	1	21435	2	Y	2857	2550	0			709
							3143	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
FOX 37 A1														
WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
12	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	27546	2	2	4	Y	1739	1769	0	18
01	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	1913	9	285	4	Y	1662	1658	0	22
02	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1828	9	1012	9	Y	920	905	0	37
03	27249 X	21968	-0-	-5281	-0-	12463	2	4710	9	Y	4282	4275	0	44
04	26880 X	23577	-0-	-3303	-0-	17258	2	3662	9	Y	3329	3325	0	48
05	64054 X	64054	-0-	-0-	-0-	19915	2	3774	9	Y	3431	3423	0	56
						60280	2							
FOX 37 A2														
WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124														
12	41663 X	41663	-0-	-0-	-0-	36895	2	3	4	Y	4332	4409	0	45
01	38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	4765	9	376	4	Y	3510	3508	0	47
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	34055	2	1168	9	Y	1062	1066	0	43
03	33728 X	21110	-0-	-12618	-0-	3861	9	2917	9	Y	2652	2668	0	27
04	32640 X	20971	-0-	-11669	-0-	9749	2	2978	9	Y	2707	2695	0	39
05	69149 X	69149	-0-	-0-	-0-	18193	2	2913	9	Y	2648	2643	0	44
						17993	2							
						66236	2							
FOX 37 A3														
WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157														
12	49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	44691	2	3	4	Y	4650	4756	0	48
01	44170 X	44170	-0-	-0-	-0-	5115	9	442	4	Y	3312	3316	0	44
02	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	40085	2	1264	9	Y	1149	1146	0	47
03	49613 X	49613	-0-	-0-	-0-	3643	9	4102	9	Y	3729	3738	0	38
04	41010 X	20863	-0-	-20147	-0-	11965	2	3419	9	Y	3108	3101	0	45
05	42377 X	40656	-0-	-1721	-0-	45511	2	3502	9	Y	3184	3177	0	52
						17444	2							
						37154	2							
FOX 37 A4														
WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263														
12	34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	30866	2	2	4	Y	2943	2977	0	31
01	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	3237	9	316	4	Y	2848	2841	0	38
02	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	28602	2	938	9	Y	853	856	0	35
03	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	3133	9	8386	9	Y	7624	7581	0	78
04	28680 X	23842	-0-	-4838	-0-	10144	2	4908	9	Y	4462	4476	0	64
05	29636 X	29237	-0-	-399	-0-	27523	2	3335	9	Y	3032	3046	0	50
						18934	2							
						25902	2							
UL SUGARLOAF D 20-37-48														
WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084														
12	1550 X	36	-0-	-1514	-0-	1	1	28	2	Y	2	2	0	-0-
01	1457 N	127	-0-	-1330	-0-	5	4	55	2	Y	62	61	0	1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	68	9	Y	150	148	0	3
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	3	4	37	2	Y	47	49	0	1
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1	4	165	9	Y	197	194	0	4
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	1	1	338	2	Y	1	5	0	-0-
						28	4	52	9					
						61	4	555	2					
						1	1	217	9					
						1	1	126	2	Y	1	5	0	-0-
						23	4	1	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION UL BIGHORN B 21-30-19														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 027200					CMTY: WARD									
WELL #: 5202H					RRCID -> 294732					COMPL. DATE 03/16/2020				
M	0	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12		4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	59	1	2173	2	Y	1966	85
								2163	9					
01		4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	63	1	2191	2	Y	1796	81
								1	4	1976	9			
02		4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	Y	2099	118
								3	4	2309	9			
03		6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	4044	2	1	4	Y	2218	121
								2440	9					
04		4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2371	2	118	4	Y	1682	97
								1850	9					
*05		4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2275	2	393	4	Y	1985	99
								2184	9					

UL ROY E 18-4-13														
WELL #: 5205H					RRCID -> 294733					COMPL. DATE 06/07/2021				
12		12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	319	1	5434	2	Y	5490	270
								935	4	6039	9			
01		16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	317	1	7527	2	Y	7161	259
								820	4	7877	9			
02		14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	280	1	7163	2	Y	6112	256
								365	4	6723	9			
03		10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	5335	2	33	4	Y	4777	263
								5255	9					
04		12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	5931	2	177	4	Y	5792	297
								6371	9					
*05		13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	5709	2	1048	4	Y	5867	333
								6454	9					

POCONO 65														
WELL #: 7H					RRCID -> 294933					COMPL. DATE 02/02/2023				
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOWNSEN A6														
WELL #: 13UA					RRCID -> 295001					COMPL. DATE 02/25/2023				
12		40300	X	36363	-0-	-3937	-0-	239	1	31089	2	Y	4529	157
								53	4	4982	9			
01		34320	X	33953	-0-	-367	-0-	192	1	29869	2	Y	3537	178
								1	4	3891	9			
02		30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	219	1	26161	2	Y	3890	195
								110	4	4279	9			
03		33170	X	33054	-0-	-116	-0-	28129	2	1	4	Y	4476	179
								4924	9					
04		32100	X	30725	-0-	-1375	-0-	25568	2	480	4	Y	4252	203
								4677	9					
05		33170	X	32068	-0-	-1102	-0-	26013	2	1169	4	Y	4442	313
								4886	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
TOWNSEN A4														
WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	39593 X	39593	-0-	-0-	-0-	295	1	33088	2	Y	5594	5527	0	194
01	38497 X	38497	-0-	-0-	-0-	57	4	6153	9	Y	5492	5409	0	277
02	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	298	1	32157	2	Y	4824	4859	0	242
03	35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	1	4	6041	9	Y	5024	5065	0	201
04	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	272	1	28200	2	Y	4736	4711	0	226
05	34379 X	25125	-0-	-9254	-0-	119	4	5306	9	Y	3667	3634	0	259
						30113	2	1	4					
						5526	9							
						28019	2	526	4	Y				
						5210	9							
						20184	2	907	4	Y				
						4034	9							
TOWNSEN A5														
WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129														
12	44299 X	36714	-0-	-7585	-0-	19	1	36246	2	Y	352	377	0	12
01	39931 X	35389	-0-	-4542	-0-	62	4	387	9	Y	279	277	0	14
02	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	15	1	35066	2	Y	246	248	0	12
03	39091 X	35314	-0-	-3777	-0-	1	4	307	9	Y	264	265	0	11
04	37830 X	33078	-0-	-4752	-0-	14	1	31755	2	Y	402	394	0	19
05	36704 X	34224	-0-	-2480	-0-	134	4	271	9	Y	474	460	0	33
						35023	2	1	4					
						290	9							
						32035	2	601	4	Y				
						442	9							
						32254	2	1449	4	Y				
						521	9							
POCONO 65														
WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554														
12	25637 X	20003	-0-	-5634	-0-	507	1	16796	2	Y	1969	1987	0	37
01	25637 X	19839	-0-	-5798	-0-	534	4	2166	9	Y	1887	1877	0	47
02	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	521	1	16973	2	Y	1413	1386	0	74
03	20894 X	19125	-0-	-1769	-0-	269	4	2076	9	Y	1620	1640	0	54
04	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	485	1	15550	2	Y	1341	1365	0	30
05	19995 X	19635	-0-	-360	-0-	3	4	1554	9	Y	1056	1039	0	47
						515	1	16764	2	Y				
						64	4	1782	9	Y				
						557	1	19709	2	Y				
						467	4	1475	9	Y				
						526	1	17401	2	Y				
						546	4	1162	9					
POCONO 65														
WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615														
12	31992 X	20703	-0-	-11289	-0-	534	1	19065	2	Y	493	501	0	9
01	22785 X	21249	-0-	-1536	-0-	562	4	542	9	Y	724	715	0	18
02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	559	1	19606	2	Y	2017	1930	0	105
03	22785 X	18586	-0-	-4199	-0-	288	4	796	9	Y	495	583	0	17
04	21750 X	17751	-0-	-3999	-0-	452	1	15378	2	Y	636	639	0	14
05	21235 X	18870	-0-	-2365	-0-	3	4	2219	9	Y	909	882	0	41
						513	1	17465	2	Y				
						63	4	545	9	Y				
						427	1	16266	2	Y				
						358	4	700	9	Y				
						509	1	16833	2	Y				
						528	4	1000	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11UA	ASSOCIATED RRCID -> 295026	CAPACITY COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL	DEPTH 10592	PERF.10729	CNTY: WARD - 17510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-		37518 12098	2 9	68	4	Y	10998	10911	0			286
*09	45283 X	45283	-0-	-0-	-0-		34977 10249	2 9	57	4	Y	9317	9419	0			184
*10	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-		535 37	1 4	32122	2 9	Y	5014	5115	0			83
*11	46723 X	46723	-0-	-0-	-0-		822 441	1 4	39575	2 9	Y	5350	5291	0			142
*12	47498 X	47498	-0-	-0-	-0-		1028 1083	1 4	37142	2 9	Y	7495	7495	0			142
*01	45976 X	45976	-0-	-0-	-0-		1052 543	1 4	35249	2 9	Y	8302	8235	0			209
*02	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-		862 5	1 4	28641	2 9	Y	5921	5822	0			308
*03	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-		984 122	1 4	31883	2 9	Y	4621	4775	0			154
04	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-		550 461	1 4	18741	2 9	Y	1947	1977	0			44
*05	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-		993 1030	1 4	30946	2 9	Y	2735	2709	0			122
POCONO 65				WELL #:	3LA	RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10964	- 15345			
12	12834 X	11568	-0-	-1266	-0-		365 385	1 4	7845	2 9	Y	2703	2728	0			51
01	12369 X	10587	-0-	-1782	-0-		363 187	1 4	7492	2 9	Y	2314	2307	0			58
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-		335 2	1 4	6608	2 9	Y	2031	1983	0			106
03	11656 X	9276	-0-	-2380	-0-		338 42	1 4	6555	2 9	Y	2128	2163	0			71
04	11280 X	9902	-0-	-1378	-0-		350 293	1 4	7026	2 9	Y	2030	2055	0			46
05	11563 X	10538	-0-	-1025	-0-		365 379	1 4	7627	2 9	Y	1970	1928	0			88
TOWNSEN A7				WELL #:	19H	RRCID -> 295087	COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL	DEPTH 11026	PERF.11171	- 22752			
12	52793 X	52793	-0-	-0-	-0-		109 86	1 4	50318	2 9	Y	2073	2063	0			72
01	53355 X	53355	-0-	-0-	-0-		76 1	1 4	51742	2 9	Y	1396	1398	0			70
02	47391 X	47391	-0-	-0-	-0-		89 191	1 4	45366	2 9	Y	1586	1577	0			79
03	50280 X	50280	-0-	-0-	-0-		48251 2028	2 9	1	4	Y	1844	1849	0			74
04	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-		43196 2165	2 9	810	4	Y	1968	1948	0			94
05	45849 X	44725	-0-	-1124	-0-		40578 2324	2 9	1823	4	Y	2113	2058	0			149

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
POCONO 65		WELL #: 10UA		RRCID -> 295089		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 10474	
								PERF.10698 - 18879	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	30349 X	26652	-0-	-3697	-0-	605 1	23020 2	2173	2198 0
						637 4	2390 9		41
01	29822 X	24967	-0-	-4855	-0-	600 1	21978 2	1890	1883 0
						310 4	2079 9		48
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	452 1	16647 2	1388	1364 0
						3 4	1527 9		72
03	29822 X	19258	-0-	-10564	-0-	502 1	17185 2	1372	1398 0
						62 4	1509 9		46
04	27600 X	21964	-0-	-5636	-0-	537 1	19473 2	1367	1382 0
						450 4	1504 9		31
05	26660 X	23609	-0-	-3051	-0-	598 1	20920 2	1337	1308 0
						620 4	1471 9		60

TOWNSEN A3		WELL #: 4LA		RRCID -> 295159		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 10697	
								PERF.10996 - 22345	
12	42780 X	37508	-0-	-5272	-0-	191 1	33285 2	3614	3553 0
						57 4	3975 9		126
01	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	237 1	32102 2	4373	4279 0
						1 4	4810 9		220
02	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	190 1	30476 2	3367	3418 0
						128 4	3704 9		169
03	35402 X	34584	-0-	-818	-0-	30867 2	1 4	3378	3412 0
						3716 9			135
04	34260 X	31815	-0-	-2445	-0-	28572 2	536 4	2461	2478 0
						2707 9			118
05	35402 X	11949	-0-	-23453	-0-	10555 2	474 4	836	895 0
						920 9			59

TOWNSEN A2		WELL #: 11UA		RRCID -> 295168		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 10550	
								PERF.10822 - 22287	
12	54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	418 1	44817 2	7910	7779 0
						77 4	8701 9		275
01	53608 X	53608	-0-	-0-	-0-	454 1	43939 2	8376	8229 0
						1 4	9214 9		422
02	46756 X	46756	-0-	-0-	-0-	364 1	39118 2	6463	6561 0
						165 4	7109 9		324
03	50793 X	50793	-0-	-0-	-0-	43647 2	1 4	6495	6559 0
						7145 9			260
04	47457 X	47457	-0-	-0-	-0-	40331 2	756 4	5791	5774 0
						6370 9			277
05	46500 X	28302	-0-	-18198	-0-	23246 2	1044 4	3647	3667 0
						4012 9			257

ARROW STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295654		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9764	
								PERF.10108 - 18063	
12	59706 X	34534	-0-	-25172	-0-	865 1	29553 3	3742	3762 0
						4116 9			89
01	50468 X	36777	-0-	-13691	-0-	830 1	31176 3	4337	4324 0
						4771 9			102
02	45584 X	37362	-0-	-8222	-0-	1081 1	32065 3	3833	3812 0
						4216 9			123
03	50468 X	38325	-0-	-12143	-0-	1790 1	32118 3	4015	4029 0
						4417 9			109
04	35580 X	33547	-0-	-2033	-0-	1092 1	28580 3	3523	3527 0
						3875 9			105
05	41354 X	36230	-0-	-5124	-0-	1142 1	31259 3	3481	3471 0
						3829 9			115

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 452H	ASSOCIATED RRCID -> 295655	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH	9872	PERF.10301 - 18188			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		73594 X	49936	-0-	-23658	-0-	895 4176	1 9	44865	3	N	3796	3792 0			90
01		67239 X	44262	-0-	-22977	-0-	850 3670	1 9	39742	3	N	3336	3348 0			78
02		60732 X	41727	-0-	-19005	-0-	1193 3484	1 9	37050	3	N	3167	3144 0			101
03		67239 X	45317	-0-	-21922	-0-	1851 3801	1 9	39665	3	N	3455	3462 0			94
04		48330 X	41931	-0-	-6399	-0-	1199 3254	1 9	37478	3	N	2958	2964 0			88
05		49941 X	46335	-0-	-3606	-0-	1282 3456	1 9	41597	3	N	3142	3126 0			104
HEMDALE STATE A				WELL #: 431H	RRCID -> 295656	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9690	PERF.10025 - 17893			
12		88412 X	8991	-0-	-79421	-0-	1429 1934	1 9	5628	3	N	1758	1754 0			42
01		88412 X	1095	-0-	-87317	-0-	1095	1			N	-0-	42 0			-0-
02		32984 X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1			N	-0-				-0-
03		13113 X	3030	-0-	-10083	-0-	2407	1	623	9	N	566	551 0			15
04		8700 X	6126	-0-	-2574	-0-	1432 862	1 9	3832	3	N	784	776 0			23
05		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	819 602	1 9	12280	3	N	547	542 0	10 8		18
HEMDALE STATE C				WELL #: 432H	RRCID -> 295657	COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10036 - 17983			
12		31740 X	31740	-0-	-0-	-0-	1311 2950	1 9	27479	3	N	2682	2618 0			64
01		35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	760 3337	1 9	31387	3	N	3034	3027 0			71
02		32063 X	32063	-0-	-0-	-0-	1008 3983	1 9	27072	3	N	3621	3576 0			116
03		37015 X	37015	-0-	-0-	-0-	1680 4954	1 9	30381	3	N	4504	4498 0			122
04		35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	1034 3962	1 9	30050	3	N	3602	3617 0			107
05		35616 X	35616	-0-	-0-	-0-	1022 3819	1 9	30775	3	N	3472	3464 0			115
HUFF DOBACK				WELL #: 434H	RRCID -> 295853	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL	DEPTH	11704	PERF.11653 - 21988			
12		55738 X	54894	-0-	-844	-0-	14881 8601	1 9	31412	3	Y	7819	7853 0			81
01		55738 X	46969	-0-	-8769	-0-	15990 6914	1 9	24065	3	Y	6285	6283 0			83
02		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	15578 6269	1 9	18005	3	Y	5699	5637 0			145
03		45629 X	45629	-0-	-0-	-0-	16639 6988	1 9	22002	3	Y	6353	6363 0			135
04		36210 X	35979	-0-	-231	-0-	12424 5239	1 9	18316	3	Y	4763	4804 0			94
05		50977 X	50977	-0-	-0-	-0-	20273 7289	1 9	23415	3	Y	6626	6599 0			121

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 435H		ASSOCIATED RRCID -> 295895		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309						
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	54219 X	52759	-0-		-1460		-0-	13821 7899	1 9	31039	3	Y	7181	7223	0			74
01	60047 X	52964	-0-		-7083		-0-	17047 7399	1 9	28518	3	Y	6726	6711	0			89
02	48403 X	48403	-0-		-0-		-0-	15704 7926	1 9	24773	3	Y	7205	7111	0			183
03	51863 X	50264	-0-		-1599		-0-	16501 8465	1 9	25298	3	Y	7695	7715	0			163
04	56291 X	56291	-0-		-0-		-0-	20265 8792	1 9	27234	3	Y	7993	7998	0			158
05	54690 X	54690	-0-		-0-		-0-	21253 8408	1 9	25029	3	Y	7644	7662	0			140
HUFF DOBACK					WELL #: 453H		RRCID -> 295904	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL	DEPTH 11936	PERF.11787	- 22189			
12	53289 X	50847	-0-		-2442		-0-	13299 7836	1 9	29712	3	Y	7124	7159	0			74
01	53289 X	52302	-0-		-987		-0-	17066 7698	1 9	27538	3	Y	6998	6980	0			92
02	37166 X	37166	-0-		-0-		-0-	12761 5629	1 9	18776	3	Y	5117	5079	0			130
03	43800 X	43800	-0-		-0-		-0-	16725 6365	1 9	20710	3	Y	5786	5793	0			123
04	48807 X	48807	-0-		-0-		-0-	20014 6543	1 9	22250	3	Y	5948	5953	0			118
05	49960 X	49960	-0-		-0-		-0-	20590 6870	1 9	22500	3	Y	6245	6249	0			114
HUFF DOBACK					WELL #: 524H		RRCID -> 296030	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL	DEPTH 12270	PERF.12416	- 22653			
12	180852 X	180852	-0-		-0-		-0-	30479 18657	1 9	131716	3	Y	16961	17031	0			175
01	170948 X	170948	-0-		-0-		-0-	32515 17681	1 9	120752	3	Y	16074	16037	0			212
02	126784 X	103575	-0-		-23209		-0-	21210 10354	1 9	72011	3	Y	9413	9386	0			239
03	165657 X	165657	-0-		-0-		-0-	35634 16676	1 9	113347	3	Y	15160	15078	0			321
04	166641 X	166641	-0-		-0-		-0-	37749 16040	1 9	112852	3	Y	14582	14614	0			289
05	176334 X	176334	-0-		-0-		-0-	40963 16959	1 9	118412	3	Y	15417	15425	0			281
HUFF DOBACK					WELL #: 403H		RRCID -> 296046	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL	DEPTH 11701	PERF.11557	- 21921			
12	98591 X	98591	-0-		-0-		-0-	16186 12454	1 9	69951	3	Y	11322	11378	0			117
01	98602 X	98602	-0-		-0-		-0-	18366 12029	1 9	68207	3	Y	10935	10908	0			144
02	83601 X	83601	-0-		-0-		-0-	16763 9925	1 9	56913	3	Y	9023	8938	0			229
03	95170 X	95170	-0-		-0-		-0-	20076 11234	1 9	63860	3	Y	10213	10226	0			216
04	104976 X	104976	-0-		-0-		-0-	23399 11472	1 9	70105	3	Y	10429	10439	0			206
05	104135 X	104135	-0-		-0-		-0-	23785 11595	1 9	68755	3	Y	10541	10555	0			192

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK SV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 624H		ASSOCIATED RRCID -> 296057		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	63674 X	62111	-0-	-1563	-0-		15792 1	8972 9	37347 3	Y		8156	8196 0				84
01	67735 X	63094	-0-	-4641	-0-		19356 1	9011 9	34727 3	Y		8192	8168 0				108
02	57314 X	57314	-0-	-0-	-0-		17797 1	7788 9	31729 3	Y		7080	7008 0				180
03	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-		20107 1	8127 9	36510 3	Y		7388	7411 0				157
04	66824 X	66824	-0-	-0-	-0-		24436 1	7786 9	34602 3	Y		7078	7095 0				140
05	67277 X	67277	-0-	-0-	-0-		25994 1	8289 9	32994 3	Y		7535	7537 0				138
HEMDALE STATE D					WELL #: 453H	RRCID -> 296185	COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203						
12	113243 X	48958	-0-	-64285	-0-		1218 1	4313 9	43427 3	N		3921	3893 0				93
01	113243 X	42726	-0-	-70517	-0-		776 1	3934 9	38016 3	N		3576	3585 0				84
02	47068 X	34358	-0-	-12710	-0-		1149 1	3908 9	29301 3	N		3553	3523 0				114
03	51491 X	44210	-0-	-7281	-0-		1818 1	4370 9	38022 3	N		3973	3979 0				108
04	47370 X	36047	-0-	-11323	-0-		1090 1	3499 9	31458 3	N		3181	3194 0				95
05	48949 X	38817	-0-	-10132	-0-		1116 1	3730 9	33971 3	N		3391	3374 0				112
ARROW STATE A					WELL #: 431H	RRCID -> 296186	COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010						
12	159433 X	48562	-0-	-110871	-0-		1194 1	6668 9	40700 3	N		6062	6001 0				144
01	49507 X	45682	-0-	-3825	-0-		805 1	5509 9	39368 3	N		5008	5034 0				118
02	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-		1060 1	4881 9	37395 3	N		4437	4413 0				142
03	48577 X	46420	-0-	-2157	-0-		1821 1	4789 9	39810 3	N		4354	4378 0				118
04	47010 X	38099	-0-	-8911	-0-		1163 1	3849 9	33087 3	N		3499	3513 0				104
05	48577 X	48391	-0-	-186	-0-		1236 1	4120 9	43035 3	N		3745	3725 0				124
ARROW STATE D					WELL #: 453H	RRCID -> 296187	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383						
12	105400 X	59893	-0-	-45507	-0-		915 1	3874 9	55104 3	N		3522	3515 0				84
01	58745 X	45717	-0-	-13028	-0-		909 1	3577 9	41231 3	N		3252	3260 0				76
02	53060 X	42879	-0-	-10181	-0-		1189 1	3651 9	38039 3	N		3319	3289 0				106
03	59892 X	45624	-0-	-14268	-0-		1877 1	4370 9	39377 3	N		3973	3971 0				108
04	57960 X	39850	-0-	-18110	-0-		1067 1	3240 9	35543 3	N		2945	2965 0				88
05	59892 X	40090	-0-	-19802	-0-		1167 1	3247 9	35676 3	N		2952	2942 0				98

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HEMDALE STATE B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 452H	ASSOCIATED RRCID -> 296327	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL	DEPTH	9869	PERF.10210	- 18100		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	151125 X	19699	-0-	-131426	-0-	1411 304 9	1	17984	3	N	276	269	0			7
01	80414 X	19401	-0-	-61013	-0-	692 1156 9	1	17553	3	N	1051	1033	0			25
02	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	1193 1475 9	1	21006	3	N	1341	1323	0			43
03	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	1870 1100 9	1	16726	3	N	1000	1016	0			27
04	19050 X	14180	-0-	-4870	-0-	1133 548 9	1	12499	3	N	498	510	0			15
05	26226 X	22977	-0-	-3249	-0-	1349 1043 9	1	20585	3	N	948	932	0			31
BRENNAN DALE				WELL #: 612H	RRCID -> 296575	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12792	- 20196		
12	92070 X	78877	-0-	-13193	-0-	257 86 4	1	65638	2	Y	11724	11797	0			102
01	91233 X	70560	-0-	-20673	-0-	303 251 4	1	57031	2	Y	11795	11766	0			131
02	66584 X	58121	-0-	-8463	-0-	238 523 4	1	46076	2	Y	10258	10270	0			119
03	73718 X	67876	-0-	-5842	-0-	246 218 4	1	55337	2	Y	10977	10934	0			162
04	72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	280 392 4	1	59804	2	Y	10667	10682	0			147
05	73718 X	72439	-0-	-1279	-0-	669 1021 4	1	58731	2	Y	10925	10952	0			120
RICHMOND W. STATE 4239 A7				WELL #: 7LA	RRCID -> 296643	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10785	- 15678		
12	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	143 1071 4	1	16078	2	Y	3120	3059	0			79
01	19933 X	13022	-0-	-6911	-0-	95 588 4	1	10481	2	Y	1689	1703	0			65
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	84 190 4	1	5199	2	Y	1349	1352	0			62
03	14198 X	3896	-0-	-10302	-0-	3060 780 9	2	56	4	Y	709	740	0			31
04	13740 X	3577	-0-	-10163	-0-	2778 784 9	2	15	4	Y	713	685	0			59
05	14198 X	7226	-0-	-6972	-0-	5713 1407 9	2	106	4	Y	1279	1096	0			242
BRENNAN DALE				WELL #: 523H	RRCID -> 296656	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12539	- 19891		
12	57412 X	52057	-0-	-5355	-0-	193 65 4	1	41732	2	Y	9152	9207	0			80
01	57412 X	48854	-0-	-8558	-0-	234 194 4	1	38736	2	Y	8809	8791	0			98
02	43353 X	43353	-0-	-0-	-0-	208 457 4	1	34382	2	Y	7551	7562	0			87
03	49016 X	49016	-0-	-0-	-0-	206 183 4	1	39012	2	Y	8741	8699	0			129
04	44564 X	44564	-0-	-0-	-0-	200 281 4	1	35281	2	Y	8002	8021	0			110
05	46004 X	44777	-0-	-1227	-0-	482 735 4	1	34888	2	Y	7884	7907	0			87

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 611H			ASSOCIATED RRCID -> 296684	CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2023			TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12935 - 20145				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31279 X	26406	-0-	-4873	-0-		132 44	1 4	22237 3993	2 9	Y	3630	3650 0				32
01	29667 X	25526	-0-	-4141	-0-		203 168	1 4	22771 2384	2 9	Y	2167	2175 0				24
02	26124 X	23707	-0-	-2417	-0-		171 376	1 4	19474 3686	2 9	Y	3351	3336 0				39
03	28582 X	26056	-0-	-2526	-0-		177 157	1 4	21734 3988	2 9	Y	3625	3610 0				54
04	26550 X	22523	-0-	-4027	-0-		165 231	1 4	18528 3599	2 9	Y	3272	3281 0				45
05	26412 X	23008	-0-	-3404	-0-		401 612	1 4	18479 3516	2 9	Y	3196	3206 0				35
BRENNAN DALE					WELL #: 522H	RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023			TOTAL	DEPTH	12047	PERF.12347 - 19655				
12	47244 X	40309	-0-	-6935	-0-		178 59	1 4	31650 8422	2 9	Y	7656	7714 0				67
01	47244 X	42080	-0-	-5164	-0-		251 208	1 4	32845 8776	2 9	Y	7978	7957 0				88
02	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-		224 493	1 4	26884 7318	2 9	Y	6653	6664 0				77
03	42299 X	42299	-0-	-0-	-0-		221 196	1 4	33411 8471	2 9	Y	7701	7664 0				114
04	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-		207 289	1 4	28554 7460	2 9	Y	6782	6803 0				93
05	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-		528 805	1 4	29955 7653	2 9	Y	6957	6973 0				77
RICHMOND W. STATE 4239 A6					WELL #: 11UA	RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10503 - 18054				
12	40579 X	26984	-0-	-13595	-0-		119 1500	1 4	22514 2851	2 9	Y	2592	2637 0				65
01	41385 X	25155	-0-	-16230	-0-		137 1186	1 4	21137 2695	2 9	Y	2450	2421 0				94
02	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-		166 685	1 4	18720 2918	2 9	Y	2653	2624 0				123
03	36115 X	24969	-0-	-11146	-0-		22011 2552	2 9	406 2	4 Y	2320	2342 0				101	
04	34950 X	23078	-0-	-11872	-0-		20570 2395	2 9	113 2	4 Y	2177	2099 0				179	
05	26970 X	9481	-0-	-17489	-0-		8526 810	2 9	145 4	4 Y	736	776 0				139	
ZEMAN-STATE A11					WELL #: 7H	RRCID -> 296724	COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11126 - 18561				
12	48608 X	33628	-0-	-14980	-0-		1 584	1 9	33043	2 Y	531	537 0				17	
01	43214 X	8628	-0-	-34586	-0-		3 267	1 9	8358	2 Y	243	247 0				13	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 0				-0-	
03	37076 X	14402	-0-	-22674	-0-		11 631	1 9	13760	2 Y	574	540 0				34	
04	34348 X	34348	-0-	-0-	-0-		9 4594	1 9	29745	2 Y	4176	3951 0				259	
05	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-		7 1354	1 9	32512	2 Y	1231	1393 0				97	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRENNAN DALE		WELL #: 451H		RRCID -> 296734		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	30690 X	27029	-0-	-3661	-0-	144 1 20002 2	Y	6214	6259 0
						48 4 6835 9			54
01	30690 X	27523	-0-	-3167	-0-	196 1 20199 2	Y	6332	6316 0
						163 4 6965 9			70
02	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	176 1 17661 2	Y	5291	5300 0
						388 4 5820 9			61
03	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	175 1 21290 2	Y	6267	6235 0
						156 4 6894 9			93
04	25577 X	25577	-0-	-0-	-0-	177 1 18849 2	Y	5730	5744 0
						248 4 6303 9			79
05	25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	413 1 18692 2	Y	5605	5622 0
						630 4 6166 9			62
POCONO WEST A2		WELL #: 11A		RRCID -> 296737		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718	
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
POCONO WEST A2		WELL #: 5H		RRCID -> 296738		COMPL. DATE 07/28/2023		TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047	
*08	48780 X	48780	-0-	-0-	-0-	46106 2 85 4	Y	2354	2348 0
						2589 9			61
*09	76707 X	76707	-0-	-0-	-0-	73744 2 146 4	Y	2561	2572 0
						2817 9			50
*10	97601 X	97601	-0-	-0-	-0-	1961 1 91631 2	Y	3522	3514 0
						135 4 3874 9			58
*11	86994 X	86994	-0-	-0-	-0-	1705 1 80604 2	Y	3428	3395 0
						914 4 3771 9			91
*12	82300 X	82300	-0-	-0-	-0-	1679 1 75607 2	Y	2951	2986 0
						1768 4 3246 9			56
*01	77469 X	77469	-0-	-0-	-0-	1692 1 72664 2	Y	2036	2041 0
						873 4 2240 9			51
*02	72992 X	72992	-0-	-0-	-0-	1591 1 69639 2	Y	1594	1562 0
						9 4 1753 9			83
*03	80702 X	80702	-0-	-0-	-0-	1760 1 75929 2	Y	2542	2540 0
						217 4 2796 9			85
04	37443 X	37443	-0-	-0-	-0-	777 1 34046 2	Y	1790	1771 0
						651 4 1969 9			41
*05	76469 X	76469	-0-	-0-	-0-	1654 1 69065 2	Y	3667	3578 0
						1716 4 4034 9			164

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	7CH	RRCID ->	296739	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.11354	-	18291
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	65395 X	65395	-0-	-0-	-0-		60124	2	120	4	Y	4683	4641	0	122
							5151	9							
*09	73007 X	73007	-0-	-0-	-0-		67342	2	143	4	Y	5020	5043	0	99
							5522	9							
*10	74326 X	74326	-0-	-0-	-0-		1557	1	66939	2	Y	5203	5216	0	86
							107	4	5723	9					
*11	67169 X	67169	-0-	-0-	-0-		1425	1	59461	2	Y	5017	4970	0	133
							764	4	5519	9					
*12	67282 X	67282	-0-	-0-	-0-		1439	1	58760	2	Y	5062	5099	0	96
							1515	4	5568	9					
*01	65552 X	65552	-0-	-0-	-0-		1419	1	57873	2	Y	5025	4995	0	126
							732	4	5528	9					
*02	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-		1340	1	52641	2	Y	4295	4197	0	224
							8	4	4725	9					
*03	69864 X	69864	-0-	-0-	-0-		1527	1	60919	2	Y	6572	6577	0	219
							189	4	7229	9					
04	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-		496	1	15130	2	Y	488	499	0	11
							416	4	537	9					
*05	62981 X	62981	-0-	-0-	-0-		1452	1	56862	2	Y	2874	2822	0	128
							1506	4	3161	9					
ZEMAN-STATE A8				WELL #:	2LA	RRCID ->	296740	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.11057	-	18290
12	29667 X	24480	-0-	-5187	-0-		63	1	21588	2	Y	2571	2600	0	78
							1	4	2828	9					
01	26691 X	25997	-0-	-694	-0-		86	1	22807	2	Y	2802	2760	0	120
							22	4	3082	9					
02	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-		12	1	14900	2	Y	2264	2265	0	119
							89	4	2490	9					
03	23870 X	14244	-0-	-9626	-0-		2	1	12179	2	Y	1875	1850	0	144
							2063	9							
04	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-		10	1	27627	2	Y	1206	1265	0	85
							1	4	1327	9					
05	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-		1	1	46701	2	Y	1110	1089	0	106
							1	4	1221	9					
ZEMAN-STATE A9				WELL #:	6H	RRCID ->	296741	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11589	-	18821
12	33728 X	19501	-0-	-14227	-0-		82	1	17043	2	Y	2159	2177	0	66
							1	4	2375	9					
01	28086 X	5117	-0-	-22969	-0-		23	1	4207	2	Y	801	833	0	34
							6	4	881	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	45	0	1
03	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-		3	1	27872	2	Y	1265	1169	0	97
							1392	9							
04	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-		10	1	27091	2	Y	1752	1725	0	124
							1	4	1927	9					
05	19499 X	17378	-0-	-2121	-0-		1	1	15280	2	Y	1905	1847	0	182
							1	4	2096	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN-STATE A10				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 11UA	ASSOCIATED RRCID -> 296742	CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10662	- 18240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	50592 X	39541	-0-	-11051	-0-	1 1 3081 9	36459 2	Y	2801	2827 0	91		
01	44051 X	42317	-0-	-1734	-0-	12 1 3181 9	39124 2	Y	2892	2826 0	157		
02	34056 X	34056	-0-	-0-	-0-	14 1 2237 9	31805 2	Y	2034	2005 0	186		
03	41044 X	35499	-0-	-5545	-0-	33 1 2343 9	33123 2	Y	2130	2190 0	126		
04	40950 X	33645	-0-	-7305	-0-	9 1 1421 9	32215 2	Y	1292	1338 0	80		
05	42315 X	36624	-0-	-5691	-0-	7 1 2285 9	34332 2	Y	2077	1993 0	164		

POCONO WEST A3				WELL #: 9UA	RRCID -> 296743	COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL	DEPTH 10488	PERF.10901	- 18370
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

RICHMOND W. STATE 4239 A5				WELL #: 6H	RRCID -> 296752	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11253	- 18515
12	50437 X	27230	-0-	-23207	-0-	54 1 1617 4	24262 2	Y	1179	1156 0	30		
01	41775 X	25245	-0-	-16530	-0-	36 1 1302 4	23192 2	Y	650	655 0	25		
02	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	28 1 849 4	23187 2	Y	446	450 0	21		
03	29492 X	29492	-0-	-0-	-0-	28266 2 705 9	521 4	Y	641	634 0	28		
04	27483 X	27483	-0-	-0-	-0-	26534 2 804 9	145 4	Y	731	699 0	60		
05	29018 X	29018	-0-	-0-	-0-	27694 2 845 9	479 4	Y	768	683 0	145		

POCONO WEST A4				WELL #: 6H	RRCID -> 296775	COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL	DEPTH 10958	PERF.11297	- 18740
12	41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	845 1 890 4	36728 2	Y	2536	2574 0	48		
01	41080 X	41080	-0-	-0-	-0-	854 1 441 4	36922 2	Y	2603	2586 0	65		
02	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	793 1 4 4	33017 2	Y	2755	2677 0	143		
03	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	845 1 104 4	35409 2	Y	4262	4263 0	142		
04	41988 X	41988	-0-	-0-	-0-	828 1 694 4	33513 2	Y	6321	6319 0	144		
05	79888 X	79888	-0-	-0-	-0-	1653 1 1715 4	67686 2	Y	8031	7845 0	358		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A5			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 10UA			ASSOCIATED RRCID -> 296776			CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	48298	X	40801	-0-	-0-	-7497	-0-		759 799	1 4	34043 5200	2 9	Y	4727	4763	0			90
01	45074	X	40171	-0-	-0-	-4903	-0-		708 365	1 4	34047 5051	2 9	Y	4592	4567	0			115
02	35665	X	35665	-0-	-0-	-0-	-0-		728 4	1 4	30680 4253	2 9	Y	3866	3780	0			201
03	42780	X	38943	-0-	-0-	-3837	-0-		808 100	1 4	33649 4386	2 9	Y	3987	4055	0			133
04	40410	X	35841	-0-	-0-	-4569	-0-		764 641	1 4	30545 3891	2 9	Y	3537	3590	0			80
05	40796	X	39136	-0-	-0-	-1660	-0-		779 808	1 4	31777 5772	2 9	Y	5247	5093	0			234
POCONO WEST A4			WELL #: 2LA			RRCID -> 296777			COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 18412							
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-			-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-			-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-			-0-
BRENNAN DALE			WELL #: 613H			RRCID -> 296829			COMPL. DATE 06/10/2023			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076							
12	65410	X	55492	-0-	-0-	-9918	-0-		204 68	1 4	46948 8272	2 9	Y	7520	7568	0			65
01	65410	X	57468	-0-	-0-	-7942	-0-		265 220	1 4	48646 8337	2 9	Y	7579	7560	0			84
02	50792	X	50044	-0-	-0-	-748	-0-		227 501	1 4	42662 6654	2 9	Y	6049	6063	0			70
03	56234	X	48101	-0-	-0-	-8133	-0-		200 178	1 4	41051 6672	2 9	Y	6065	6045	0			90
04	54420	X	50145	-0-	-0-	-4275	-0-		218 305	1 4	42503 7119	2 9	Y	6472	6473	0			89
05	56234	X	51845	-0-	-0-	-4389	-0-		535 817	1 4	43180 7313	2 9	Y	6648	6664	0			73
BRENNAN DALE			WELL #: 524H			RRCID -> 296832			COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019							
12	86676	X	74437	-0-	-0-	-12239	-0-		230 77	1 4	61769 12361	2 9	Y	11237	11309	0			98
01	86676	X	78944	-0-	-0-	-7732	-0-		327 271	1 4	64733 13613	2 9	Y	12375	12336	0			137
02	67781	X	67781	-0-	-0-	-0-	-0-		286 630	1 4	55818 11047	2 9	Y	10043	10064	0			116
03	73377	X	69179	-0-	-0-	-4198	-0-		268 238	1 4	57390 11283	2 9	Y	10257	10221	0			152
04	71490	X	71490	-0-	-0-	-0-	-0-		285 399	1 4	59118 11688	2 9	Y	10625	10631	0			146
05	73377	X	64329	-0-	-0-	-9048	-0-		621 948	1 4	52300 10460	2 9	Y	9509	9550	0			105

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 523H			ASSOCIATED RRCID -> 296854		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	128619 X	110276	-0-	-18343	-0-	18874 14618	1 9	76784	3	Y	13289	13350	0					137
01	128340 X	105558	-0-	-22782	-0-	21112 13814	1 9	70632	3	Y	12558	12529	0					166
02	97743 X	97743	-0-	-0-	-0-	21679 12188	1 9	63876	3	Y	11080	10965	0					281
03	104786 X	104786	-0-	-0-	-0-	26404 12090	1 9	66292	3	Y	10991	11039	0					233
04	104314 X	104314	-0-	-0-	-0-	27686 12940	1 9	63688	3	Y	11764	11764	0					233
05	105064 X	105064	-0-	-0-	-0-	28529 12997	1 9	63538	3	Y	11815	11832	0					216
HUFF DOBACK			WELL #: 622H			RRCID -> 296855		COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729						
12	172484 X	110219	-0-	-62265	-0-	20521 10094	1 9	79604	3	Y	9176	9233	0					95
01	169632 X	108049	-0-	-61583	-0-	23950 9761	1 9	74338	3	Y	8874	8852	0					117
02	101877 X	101877	-0-	-0-	-0-	23976 8025	1 9	69876	3	Y	7295	7227	0					185
03	104563 X	92992	-0-	-11571	-0-	24174 6923	1 9	61895	3	Y	6294	6346	0					133
04	101190 X	100394	-0-	-796	-0-	29608 7374	1 9	63412	3	Y	6704	6704	0					133
05	104563 X	93720	-0-	-10843	-0-	27330 7572	1 9	58818	3	Y	6884	6891	0					126
POCONO WEST A6			WELL #: 3LA			RRCID -> 297057		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601						
12	42129 X	32330	-0-	-9799	-0-	619 652	1 4	28372	2	Y	2443	2479	0					46
01	39897 X	29457	-0-	-10440	-0-	644 332	1 4	26231	2	Y	2045	2040	0					51
02	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	553 3	1 4	24832	2	Y	1369	1349	0					71
03	39308 X	30407	-0-	-8901	-0-	636 78	1 4	28136	2	Y	1415	1439	0					47
04	34050 X	28115	-0-	-5935	-0-	630 529	1 4	25546	2	Y	1282	1300	0					29
05	32333 X	31862	-0-	-471	-0-	727 754	1 4	29021	2	Y	1236	1210	0					55
BRENNAN DALE			WELL #: 434H			RRCID -> 297177		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285						
12	40331 X	34262	-0-	-6069	-0-	162 54	1 4	25743	2	Y	7548	7591	0					66
01	36735 X	32629	-0-	-4106	-0-	207 171	1 4	23588	2	Y	7875	7854	0					87
02	29232 X	28877	-0-	-355	-0-	190 419	1 4	20953	2	Y	6650	6660	0					77
03	32364 X	31067	-0-	-1297	-0-	174 155	1 4	22751	2	Y	7261	7231	0					107
04	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	191 267	1 4	22995	2	Y	7385	7390	0					102
05	32364 X	31622	-0-	-742	-0-	454 693	1 4	22450	2	Y	7295	7317	0					80

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 402H	ASSOCIATED RRCID -> 297179	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	46252 X	41170	-0-	-5082	-0-	168 1 56 4	31190 2 9756 9	Y		8869	8924 0		77
01	46252 X	41138	-0-	-5114	-0-	234 1 193 4	30723 2 9988 9	Y		9080	9056 0		101
02	34616 X	34616	-0-	-0-	-0-	215 1 472 4	25767 2 8162 9	Y		7420	7435 0		86
03	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	191 1 170 4	27768 2 8544 9	Y		7767	7738 0		115
04	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	212 1 297 4	27680 2 8576 9	Y		7796	7804 0		107
05	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	492 1 750 4	27556 2 8419 9	Y		7654	7677 0		84

BRENNAN DALE				WELL #: 421H	RRCID -> 297190	COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11489	PERF.11975 - 19113		
12	29791 X	26715	-0-	-3076	-0-	139 1 46 4	20187 2 6343 9	Y		5766	5801 0		50
01	29791 X	26512	-0-	-3279	-0-	185 1 153 4	19747 2 6427 9	Y		5843	5828 0		65
02	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	170 1 375 4	17486 2 5250 9	Y		4773	4783 0		55
03	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	164 1 145 4	19127 2 5884 9	Y		5349	5325 0		79
04	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-	166 1 233 4	17310 2 5509 9	Y		5008	5018 0		69
05	23126 X	22753	-0-	-373	-0-	379 1 578 4	16538 2 5258 9	Y		4780	4796 0		53

HUFF DOBACK SV				WELL #: 623H	RRCID -> 297255	COMPL. DATE 09/19/2023				TOTAL DEPTH 12581	PERF.12803 - 22850		
12	181754 X	181754	-0-	-0-	-0-	30961 1 16994 9	133799 3	Y		15449	15545 0		159
01	162800 X	162800	-0-	-0-	-0-	31335 1 15092 9	116373 3	Y		13720	13698 0		181
02	140924 X	100778	-0-	-40146	-0-	21148 1 9341 9	70289 3	Y		8492	8457 0		216
03	156023 X	117464	-0-	-38559	-0-	27787 1 10712 9	78965 3	Y		9738	9748 0		206
04	150990 X	118869	-0-	-32121	-0-	29774 1 10285 9	78810 3	Y		9350	9371 0		185
05	156023 X	119675	-0-	-36348	-0-	31182 1 10272 9	78221 3	Y		9338	9353 0		170

BRENNAN DALE				WELL #: 404H	RRCID -> 297309	COMPL. DATE 07/21/2022				TOTAL DEPTH 11756	PERF.11529 - 19395		
12	0 W	32291	-0-	32291	921800	158 1 53 4	23250 2 8830 9	Y		8027	8078 0		70
01	0 W	32791	-0-	32791	954591	219 1 181 4	23522 2 8869 9	Y		8063	8044 0		89
02	0 W	26279	-0-	26279	980870	190 1 419 4	18671 2 6999 9	Y		6363	6378 0		74
03	0 W	27311	-0-	27311	1008181	164 1 146 4	19522 2 7479 9	Y		6799	6772 0		101
04	0 W	28762	-0-	28762	1036943	190 1 265 4	20607 2 7700 9	Y		7000	7005 0		96
05	0 W	31264	-0-	31264	1068207	449 1 685 4	22053 2 8077 9	Y		7343	7358 0		81

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
PWV STATE F				WELL #:	402CH	RRCID ->	297385	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11692	-	21913
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	286192 X	175476	-0-	-110716	-0-	166467	3	9009	9 Y	8190	8277	0			226
01	286192 X	155018	-0-	-131174	-0-	147563	3	7455	9 Y	6777	6669	0			334
02	181776 X	128612	-0-	-53164	-0-	122760	3	5852	9 Y	5320	5370	0			284
03	201252 X	117774	-0-	-83478	-0-	112905	3	4869	9 Y	4426	4553	0			157
04	161070 X	144190	-0-	-16880	-0-	138107	3	6083	9 Y	5530	5365	0			322
05	166439 X	144813	-0-	-21626	-0-	137946	3	6867	9 Y	6243	6370	0			195
PWV STATE D				WELL #:	401DH	RRCID ->	297388	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	11466	PERF.11648	-	21965
12	137915 X	137915	-0-	-0-	-0-	137906	3	9	9 Y	8	8	0			-0-
01	96531 X	96531	-0-	-0-	-0-	96524	3	7	9 Y	6	6	0			-0-
02	91865 X	91865	-0-	-0-	-0-	91865	3		Y	-0-					-0-
03	85932 X	31202	-0-	-54730	-0-	31202	3		Y	-0-					-0-
04	133470 X	67064	-0-	-66406	-0-	67064	3		Y	-0-					-0-
05	137919 X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3		Y	-0-					-0-
PWV STATE E				WELL #:	401CH	RRCID ->	297394	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11367	-	21706
12	250604 X	155899	-0-	-94705	-0-	148402	3	7497	9 Y	6815	6888	0			188
01	171182 X	141340	-0-	-29842	-0-	134756	3	6584	9 Y	5985	5878	0			295
02	154616 X	125167	-0-	-29449	-0-	119506	3	5661	9 Y	5146	5166	0			275
03	171182 X	108452	-0-	-62730	-0-	103726	3	4726	9 Y	4296	4418	0			153
04	156450 X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9 Y	5268	5114	0			307
05	155899 X	142317	-0-	-13582	-0-	135873	3	6444	9 Y	5858	5982	0			183
BRENNAN DALE				WELL #:	304H	RRCID ->	297401	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.10587	-	18443
12	44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	202	1	34597	2 Y	8523	8568	0			74
						67	4	9375	9						
01	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	196	1	14611	2 Y	5177	5194	0			57
						162	4	5695	9						
02	33684 X	25979	-0-	-7705	-0-	217	1	18118	2 Y	6515	6497	0			75
						477	4	7167	9						
03	37293 X	21018	-0-	-16275	-0-	164	1	14705	2 Y	5458	5452	0			81
						145	4	6004	9						
04	36090 X	18514	-0-	-17576	-0-	78	1	13260	2 Y	4605	4623	0			63
						110	4	5066	9						
05	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	477	1	30289	2 Y	8195	8168	0			90
						728	4	9015	9						
BRENNAN DALE				WELL #:	453H	RRCID ->	297404	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	11882	PERF.11837	-	19362
12	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	127	1	14275	2 Y	4678	4711	0			41
						42	4	5146	9						
01	25699 X	19326	-0-	-6373	-0-	174	1	13871	2 Y	4670	4659	0			52
						144	4	5137	9						
02	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	153	1	11648	2 Y	3903	3910	0			45
						336	4	4293	9						
03	19669 X	19669	-0-	-0-	-0-	150	1	14424	2 Y	4511	4489	0			67
						133	4	4962	9						
04	17550 X	16478	-0-	-1072	-0-	150	1	11639	2 Y	4073	4084	0			56
						209	4	4480	9						
05	18135 X	15336	-0-	-2799	-0-	344	1	10272	2 Y	3814	3828	0			42
						525	4	4195	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 452H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 297623	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH 11881	PERF.12175 - 19522			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	34627 X	23898	-0-	-10729	-0-	128 1 43 4	17200 2 6527 9	Y	5934	5967 0			52
01	34627 X	15412	-0-	-19215	-0-	135 1 112 4	8136 2 7029 9	Y	6390	6371 0			71
02	25256 X	17732	-0-	-7524	-0-	149 1 328 4	11191 2 6064 9	Y	5513	5520 0			64
03	27838 X	23794	-0-	-4044	-0-	155 1 137 4	16201 2 7301 9	Y	6637	6603 0			98
04	26640 X	19307	-0-	-7333	-0-	147 1 206 4	12572 2 6382 9	Y	5802	5820 0			80
05	23901 X	19794	-0-	-4107	-0-	347 1 529 4	12666 2 6252 9	Y	5684	5701 0			63
BRENNAN DALE			WELL #: 413H		RRCID -> 298068	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL	DEPTH 11543	PERF.11824 - 19138				
12	36208 X	30835	-0-	-5373	-0-	154 1 51 4	22530 2 8100 9	Y	7364	7410 0			64
01	35991 X	29669	-0-	-6322	-0-	204 1 169 4	21563 2 7733 9	Y	7030	7016 0			78
02	32256 X	24935	-0-	-7321	-0-	184 1 404 4	18294 2 6053 9	Y	5503	5517 0			64
03	34534 X	25602	-0-	-8932	-0-	156 1 138 4	19113 2 6195 9	Y	5632	5613 0			83
04	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	176 1 246 4	18431 2 6353 9	Y	5775	5778 0			80
05	23343 X	23114	-0-	-229	-0-	417 1 636 4	16471 2 5590 9	Y	5082	5106 0			56
GRANT-JACKSON A			WELL #: 501CH		RRCID -> 298950	COMPL. DATE 01/04/2025	TOTAL	DEPTH 11387	PERF. N/A				
01	SHUT IN	131392	-0-	131392	131392	3618 1 121362 3	142 2 6270 9	N	5700	5581 0			119
02	SHUT IN	92808	-0-	92808	224200	2572 1 84614 3	629 2 4993 9	N	4539	4523 0			135
03	SHUT IN	84578	-0-	84578	308778	2215 1 8048 9	74315 3	N	7316	7182 0			269
04	SHUT IN	136067	-0-	136067	444845	4041 1 125307 3	327 2 6392 9	N	5811	5840 0			240
05	SHUT-IN	124484	-0-	124484	569329	3675 1 113496 3	314 2 6999 9	N	6363	6322 0			281
LEE-MEADE B			WELL #: 502CH		RRCID -> 298986	COMPL. DATE 01/03/2025	TOTAL	DEPTH 11389	PERF.11811 - 21371				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	257722	-0-	257722	257722	7207 1 8710 9	241805 3	N	7918	7604 0			464
04	SHUT IN	166530	-0-	166530	424252	5005 1 155169 3	406 2 5950 9	N	5409	5590 0			283
05	SHUT-IN	191184	-0-	191184	615436	5740 1 177269 3	491 2 7684 9	N	6985	6996 0			272

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 993

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE-MEADE C				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 503CH		ASSOCIATED RRCID -> 298987		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2025				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	140831	-0-	140831	140831	3938	1	132139	3	N	4322	4167	0			253
						4754	9									
04	SHUT IN	93964	-0-	93964	234795	2816	1	228	2	N	3465	3537	0			181
						87108	3	3812	9							
05	SHUT IN	127181	-0-	127181	361976	3809	1	326	2	N	5004	4990	0			195
						117542	3	5504	9							
GRANT-JACKSON B				WELL #:	502CH	RRCID ->	299027	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH 11377	PERF. N/A				
01	SHUT IN	76815	-0-	76815	76815	2096	1	82	2	N	3932	3850	0			82
						70312	3	4325	9							
02	SHUT IN	60474	-0-	60474	137289	1678	1	411	2	N	2892	2888	0			86
						55204	3	3181	9							
03	SHUT IN	88940	-0-	88940	226229	2367	1	79413	3	N	6509	6356	0			239
						7160	9									
04	SHUT IN	185550	-0-	185550	411779	5596	1	453	2	N	5445	5459	0			225
						173511	3	5990	9							
05	SHUT IN	202747	-0-	202747	614526	6181	1	529	2	N	4686	4704	0			207
						190882	3	5155	9							
GRANT-JACKSON C				WELL #:	503CH	RRCID ->	299028	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH 11370	PERF. N/A				
01	SHUT IN	145418	-0-	145418	145418	4037	1	158	2	N	5272	5162	0			110
						135424	3	5799	9							
02	SHUT IN	95319	-0-	95319	240737	2684	1	657	2	N	3355	3365	0			100
						88287	3	3691	9							
03	SHUT IN	95239	-0-	95239	335976	2539	1	85196	3	N	6822	6671	0			251
						7504	9									
04	SHUT IN	167464	-0-	167464	503440	4908	1	398	2	N	9080	8956	0			375
						152170	3	9988	9							
05	SHUT IN	165698	-0-	165698	669138	4876	1	417	2	N	8939	8920	0			394
						150572	3	9833	9							
LEE-MEADE A				WELL #:	501CH	RRCID ->	299110	COMPL. DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH 11420	PERF.12143 - 21897				
01	SHUT IN	118995	-0-	118995	118995	3199	1	125	2	N	7607	7424	0			183
						107303	3	8368	9							
02	SHUT IN	143843	-0-	143843	262838	3993	1	977	2	N	6837	6880	0			140
						131352	3	7521	9							
03	SHUT IN	220519	-0-	220519	483357	6110	1	205009	3	N	8545	8184	0			501
						9400	9									
04	SHUT IN	135491	-0-	135491	618848	3975	1	322	2	N	7233	7356	0			378
						123238	3	7956	9							
05	SHUT IN	146749	-0-	146749	765597	4359	1	373	2	N	6728	6844	0			262
						134616	3	7401	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36				//CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 284472	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL	DEPTH 10604	PERF.10894	- 15161						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-		362 1	7827 3	67 4	1621 9	Y	1474	1471 1				197
01	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-		374 1	7729 3	927 4	1729 9	Y	1572	1520 1				249
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		343 1	7186 3	1584 9		Y	1440	1509 1				180
03	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-		394 1	8276 3	9 4	1613 9	Y	1466	1505 1		2 8		139
04	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-		318 1	6505 3	660 4	1439 9	Y	1308	1260 1		1 8		186
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-		367 1	7798 3	4 4	1594 9	Y	1449	1465 1		4 8		166
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	2H	RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10268	PERF.10800	- 15465						
12	12896 X	10695	-0-	-2201	-0-		73 1	9442 3	45 4	1135 9	Y	1032	1031 1				68
01	12896 X	10947	-0-	-1949	-0-		75 1	9293 3	22 4	1557 9	Y	1415	1395 1				88
02	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-		85 1	10695 3	1 4	1557 9	Y	1415	1434 1		1 8		68
03	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-		101 1	9998 3	2794 4	1653 9	Y	1503	1487 1		14 8		70
04	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-		97 1	12241 3	8 4	1411 9	Y	1283	1284 1				69
05	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-		84 1	10601 3	36 4	1546 9	Y	1405	1412 1				62
PIVOT 21602 34				WELL #:	2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640						
12	5549 X	866	-0-	-4683	-0-		1 1	10 3	2 4	853 9	Y	775	747 0				1341
01	5549 X	3416	-0-	-2133	-0-		410 1	2056 3	148 4	802 9	Y	729	860 0				1210
02	2632 X	2099	-0-	-533	-0-		94 1	848 3	267 4	890 9	Y	809	748 0				1271
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		6 1	1027 3	1576 4	675 9	Y	614	619 0				1266
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		22 1	4015 3	1403 4	892 9	Y	811	765 0				1312
05	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-		18 1	2200 3	5061 4	761 9	Y	692	690 0				1314
PIVOT 21602 34				WELL #:	5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893						
12	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-		867 1	7353 3	1693 4	811 9	Y	737	711 0				555
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		724 1	3633 3	261 4	909 9	Y	826	975 0				406
02	7336 X	4720	-0-	-2616	-0-		324 1	2920 3	917 4	559 9	Y	508	470 0				444
03	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-		31 1	5039 3	7732 4	749 9	Y	681	686 0				439
04	7860 X	6516	-0-	-1344	-0-		24 1	4270 3	1493 4	729 9	Y	663	626 0				476
05	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-		33 1	3965 3	9122 4	661 9	Y	601	599 0				478

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-		268 1 3 4	5562 3 572 9	Y	520	550 1	40 8	117	
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-		322 1 9 4	6181 3 494 9	Y	449	400 1	58 8	108	
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-		312 1 2 4	5934 3 409 9	Y	372	317 1	51 8	112	
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		125 1 1 4	2164 3 672 9	Y	611	537 1	67 8	119	
04	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-		604 1 28 4	10709 3 729 9	Y	663	584 1	62 8	136	
05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		324 1 78 4	6401 3 704 9	Y	640	595 1	50 8	131	
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL	DEPTH 9980	PERF.10405	- 14711			
12	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-		776 1 6 4	16170 3 763 9	Y	694	777 1	49 8	240	
01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-		622 1 16 4	11980 3 744 9	Y	676	602 1	115 8	199	
02	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-		550 1 1 4	10454 3 683 9	Y	621	530 1	92 8	198	
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-		611 1 4 4	10590 3 428 9	Y	389	342 1	136 8	109	
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-		365 1 17 4	6455 3 393 9	Y	357	245 1	120 8	101	
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		440 1 107 4	8694 3 472 9	Y	429	321 1	126 8	83	
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	4H	RRCID -> 284490	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10450	- 15090			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BLACKTOP 21601 1				WELL #:	1H	RRCID -> 284549	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10344	PERF.10700	- 15110			
12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-		70 1 44 4	9113 3 1591 9	Y	1446	1445 1		46	
01	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-		71 1 22 4	8950 3 1665 9	Y	1514	1491 1		69	
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-		56 1 1 4	6978 3 1194 9	Y	1085	1100 1	1 8	53	
03	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-		83 1 2294 4	8206 3 1865 9	Y	1695	1677 1	21 8	50	
04	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-		81 1 7 4	10233 3 1801 9	Y	1637	1638 1		49	
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-		103 1 44 4	12998 3 1885 9	Y	1714	1723 1		40	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
TETRIS 21601 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284550	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10980	- 15247	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-		184	1	15660	3	Y	2173	2158	0	31
							3	4	2390	9					
01	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-		139	1	11262	3	Y	1771	1770	0	31
							2	4	1948	9				1 8	
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-		157	1	12763	3	Y	1897	1914	0	14
							98	4	2087	9					
03	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-		175	1	13795	3	Y	2105	2100	0	19
							9	4	2316	9					
04	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-		174	1	13374	3	Y	1811	1805	0	25
							10	4	1992	9					
05	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-		17	1	15480	3	Y	2060	2064	0	21
							3	4	2266	9					

TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	10963	PERF.11095	- 15960	
12	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-		102	1	8627	3	Y	1580	1568	0	175
							2	4	1738	9					
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-		109	1	8805	3	Y	1661	1660	0	176
							1	4	1827	9					
02	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-		108	1	8728	3	Y	1438	1451	0	163
							67	4	1582	9					
03	10478 X	10422	-0-	-56	-0-		110	1	8703	3	Y	1458	1454	0	167
							5	4	1604	9					
04	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-		114	1	8797	3	Y	1460	1456	0	171
							6	4	1606	9					
05	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-		10	1	9139	3	Y	1426	1429	0	168
							2	4	1569	9					

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.10230	- 14282	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PIVOT 21602 34				WELL #:	3H	RRCID ->	284664	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.10850	- 15370	
12	12772 X	6667	-0-	-6105	-0-		143	1	4096	3	Y	1867	1871	0	53
							374	4	2054	9					
01	12772 X	6071	-0-	-6701	-0-		136	1	3843	3	Y	1801	1800	0	54
							111	4	1981	9					
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-		155	1	4588	3	Y	1705	1702	0	57
							98	4	1876	9					
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-		115	1	4084	3	Y	1849	1856	0	50
							304	4	2034	9					
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-		63	1	4335	3	Y	1638	1641	0	47
							12	4	1802	9					
05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-		36	1	7950	3	Y	1688	1686	0	49
							30	4	1857	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 284834		CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19840 X	19116	-0-	-724	-0-		790 1	17084 3	Y		1129	1127 1					122
01	19840 X	18601	-0-	-1239	-0-		1242 9	16575 3	Y		1114	1076 1					160
02	16576 X	16498	-0-	-78	-0-		801 1	14805 3	Y		897	940 1					117
03	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-		1225 9	17166 3	Y		1059	1087 1	6 8				83
04	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-		706 1	17940 3	Y		1058	1020 1	3 8				118
05	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-		987 9	18378 3	Y		1143	1155 1	11 8				95
							817 1										
							1165 9										
							878 1										
							1164 9										
							866 1										
							1257 9										
PIVOT 21602 34			WELL #: 4H			RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370						
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		128 1	3647 3	Y		1745	1748 0					70
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		333 4	1920 9									
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		100 1	2827 3	Y		1722	1721 0					71
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		82 4	1894 9									
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		100 1	2932 3	Y		1551	1549 0					73
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-		63 4	1706 9									
							88 1	3117 3	Y		1655	1661 0					67
							232 4	1821 9									
							63 1	4325 3	Y		1532	1535 0					64
							12 4	1685 9									
							15 1	3418 3	Y		1547	1545 0					66
							13 4	1702 9									
RIVERSIDE 21601 36			WELL #: 3H			RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845						
12	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-		806 1	17422 3	Y		1605	1603 1					74
01	19747 X	17741	-0-	-2006	-0-		1766 9	15222 3	Y		1622	1568 1					128
02	17836 X	16927	-0-	-909	-0-		735 1	14771 3	Y		1320	1383 1					65
03	20308 X	20308	-0-	-0-	-0-		1784 9	17839 3	Y		1473	1512 1	3 8				23
04	19110 X	18979	-0-	-131	-0-		704 1	16616 3	Y		1409	1358 1	2 8				72
05	19747 X	19487	-0-	-260	-0-		1452 9	17012 3	Y		1521	1537 1	6 8				50
							849 1										
							1620 9										
							813 1										
							1550 9										
							802 1										
							1673 9										
ARPENT 21602 25			WELL #: 2H			RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100						
12	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-		357 1	8468 3	Y		1593	1598 0					98
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-		85 4	1752 9									
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-		335 1	7695 3	Y		1653	1671 0					80
03	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-		50 4	1818 9									
04	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-		340 1	8082 3	Y		1510	1506 0					84
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-		53 4	1661 9									
							362 1	7388 3	Y		1571	1544 0					111
							901 4	1728 9									
							351 1	8054 3	Y		1320	1359 0					72
							25 4	1452 9									
							363 1	8239 3	Y		1570	1552 0					90
							95 4	1727 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	311 209	1 4	6729 704	3 9	Y	640	638	1	98
01	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	358 473	1 4	7417 723	3 9	Y	657	635	1	120
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	278 201	1 4	5829 562	3 9	Y	511	536	1	95
03	7037 X	4287	-0-	-2750	-0-	155 190	1 4	3273 669	3 9	Y	608	624	1	77
04	6810 X	3383	-0-	-3427	-0-	116 257	1 4	2365 645	3 9	Y	586	565	1	98
05	7037 X	4106	-0-	-2931	-0-	150 73	1 4	3184 699	3 9	Y	635	642	1	86
ARPENT 21602 25														
WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892														
12	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	625 150	1 4	14845 2625	3 9	Y	2386	2393	0	155
01	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	645 96	1 4	14781 2617	3 9	Y	2379	2405	0	129
02	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	553 86	1 4	13135 2327	3 9	Y	2115	2109	0	135
03	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	587 1464	1 4	11990 2560	3 9	Y	2327	2287	0	175
04	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	529 38	1 4	12155 2208	3 9	Y	2007	2067	0	115
05	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	545 142	1 4	12381 2486	3 9	Y	2260	2235	0	140
RIVERSIDE 21601 36														
WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406														
12	10292 X	9255	-0-	-1037	-0-	335 209	1 4	7247 1464	3 9	Y	1331	1329	1	202
01	10292 X	9402	-0-	-890	-0-	336 473	1 4	6959 1634	3 9	Y	1485	1436	1	251
02	9576 X	8495	-0-	-1081	-0-	321 201	1 4	6727 1246	3 9	Y	1133	1187	1	197
03	10602 X	10254	-0-	-348	-0-	389 190	1 4	8183 1492	3 9	Y	1356	1393	1	156
04	10260 X	10186	-0-	-74	-0-	395 257	1 4	8082 1452	3 9	Y	1320	1272	1	202
05	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	419 73	1 4	8899 1532	3 9	Y	1393	1408	1	180
TETRIS 21601 18														
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790														
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	68 801	1 4	3161 1113	3 9	Y	1012	994	1	18
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	110 2470	1 4	4274 1111	3 9	Y	1010	1026	1	2
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	129 741	1 4	5255 989	3 9	Y	899	863	1	38
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	41 1081	1 9	2689 9	3	Y	983	1015	1	6
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	7 1035	1 9	3483 9	3	Y	941	922	1	25
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	10 1031	1 9	4031 9	3	Y	937	942	1	20

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 6H			ASSOCIATED RRCID -> 286738	CAPACITY COMPL. DATE 01/13/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-		198	1	12736	3	Y	1656	1698	1			18
01	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-		368	4	1822	9							
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-		207	1	12383	3	Y	1495	1470	1			43
03	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-		948	4	1645	9							
04	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-		215	1	11924	3	Y	1471	1426	1			88
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-		1168	4	1618	9							
							247	1	14430	3	Y	1602	1644	1	3	8	43
							45	4	1762	9							
							243	1	13091	3	Y	1475	1502	1	2	8	14
							333	4	1623	9							
							262	1	13364	3	Y	1525	1502	1	6	8	31
							182	4	1678	9							

SCRAMBLE 21802			WELL #: 1H			RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125						
12	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-		210	1	21250	3	Y	615	597	0	8	8	202
01	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-		551	4	677	9							
02	21112 X	19534	-0-	-1578	-0-		22533	3	29	4	Y	565	547	0	13	8	207
03	23374 X	22037	-0-	-1337	-0-		622	9									
04	22620 X	20855	-0-	-1765	-0-		18894	3	48	4	Y	538	495	0	11	8	239
05	23188 X	21183	-0-	-2005	-0-		592	9									
							21388	3	649	9	Y	590	564	0	11	8	254
							20125	3	149	4	Y	528	510	0	11	8	261
							581	9									
							20405	3	247	4	Y	483	463	0	13	8	268
							531	9									

BLACKTOP 21601 1			WELL #: 3H			RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255						
12	16554 X	16222	-0-	-332	-0-		107	1	13848	3	Y	2000	1999	1			87
01	16554 X	15954	-0-	-600	-0-		67	4	2200	9							
02	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-		109	1	13584	3	Y	2026	1996	1			117
03	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-		32	4	2229	9							
04	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-		103	1	12977	3	Y	1740	1762	1	2	8	93
05	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-		2	4	1914	9							
							112	1	11080	3	Y	1906	1885	1	18	8	96
							3096	4	2097	9							
							106	1	13438	3	Y	1643	1644	1			95
							9	4	1807	9							
							114	1	14383	3	Y	1679	1688	1			86
							49	4	1847	9							

RIVERSIDE 21601			WELL #: 7H			RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900						
12	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-		212	1	13701	3	Y	1685	1727	1			4
01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-		397	4	1854	9							
02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-		190	1	11357	3	Y	1617	1590	1			31
03	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-		869	4	1779	9							
04	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-		201	1	11173	3	Y	1503	1456	1			78
05	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-		1095	4	1653	9							
							217	1	12675	3	Y	1566	1606	1	2	8	36
							40	4	1723	9							
							220	1	11880	3	Y	1497	1525	1	1	8	7
							303	4	1647	9							
							259	1	13181	3	Y	1606	1582	1	6	8	25
							179	4	1767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	118	1	15258	3	Y	1999	1998	1	90
						73	4	2199	9					
01	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	117	1	14542	3	Y	1930	1903	1	117
						35	4	2123	9					
02	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	101	1	12642	3	Y	1604	1626	1	93
						1	4	1764	9			2	8	
03	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	115	1	11403	3	Y	1797	1778	1	97
						3186	4	1977	9			15	8	
04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	100	1	12640	3	Y	1547	1548	1	96
						8	4	1702	9					
05	14508 X	13974	-0-	-534	-0-	95	1	12039	3	Y	1635	1645	1	86
						41	4	1799	9					
TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680														
12	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	18	1	856	3	Y	508	498	1	15
						217	4	559	9					
01	2635 X	937	-0-	-1698	-0-	7	1	268	3	Y	461	470	1	6
						155	4	507	9					
02	2800 N	2990	-0-	190	190	55	1	2248	3	Y	336	323	1	19
						317	4	370	9					
03	1643 N	548	-0-	-1095	-0-	3	1	149	3	Y	360	371	1	8
						396	9							
04	900 N	748	-0-	-152	-0-	1	1	418	3	Y	299	293	1	14
						329	9							
05	2201 X	506	-0-	-1695	-0-	212	3	294	9	Y	267	269	1	12
SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200														
12	27590 X	22221	-0-	-5369	-0-	210	1	21170	3	Y	265	257	0	85
						549	4	292	9			10	8	
01	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	28597	3	38	4	Y	334	324	0	66
						367	9					29	8	
02	26768 X	24808	-0-	-1960	-0-	24364	3	62	4	Y	347	319	0	69
						382	9					25	8	
03	29636 X	27304	-0-	-2332	-0-	26920	3	384	9	Y	349	334	0	57
04	28440 X	25906	-0-	-2534	-0-	25376	3	187	4	Y	312	301	0	44
						343	9					27	8	
05	29016 X	25212	-0-	-3804	-0-	24611	3	297	4	Y	276	264	0	35
						304	9					21	8	
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435														
12	22754 X	11680	-0-	-11074	-0-	518	1	9461	3	Y	1527	1482	0	215
						21	4	1680	9					
01	22754 X	9971	-0-	-12783	-0-	531	1	7613	3	Y	1508	1525	0	198
						168	4	1659	9					
02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	503	1	8643	3	Y	1384	1343	0	239
						32	4	1522	9					
03	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	512	1	7782	3	Y	1404	1427	0	216
						1222	4	1544	9					
04	10530 X	9966	-0-	-564	-0-	514	1	7989	3	Y	1330	1322	0	224
						1463	9							
05	10881 X	9929	-0-	-952	-0-	533	1	7905	3	Y	1355	1319	0	260
						1491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
12	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	846 1821	1 9	15462	3	Y	1655	1607	0		440														
01	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	833 191	1 4	11937	3	Y	1649	1667	0		422														
02	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	729 86	1 4	12526	3	Y	1537	1491	0		468														
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	852 2	1 4	12942	3	Y	1595	1621	0		442														
04	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	806 1715	1 9	12522	3	Y	1559	1549	0		452														
05	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	831 42	1 4	12318	3	Y	1602	1560	0		494														
ARPENT 21602 25															WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300														
12	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	421 100	1 4	9980	3	Y	1950	1956	0		142														
01	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	478 72	1 4	10962	3	Y	1946	1968	0		120														
02	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	437 68	1 4	10393	3	Y	1819	1814	0		125														
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	438 1093	1 4	8958	3	Y	1900	1867	0		158														
04	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	476 35	1 4	10930	3	Y	1811	1865	0		104														
05	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	490 127	1 4	11118	3	Y	1875	1855	0		124														
SCRAMBLE 21802															WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235														
12	30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	283 742	1 4	28626	3	Y	969	939	0	27 8	17														
01	31222 X	31222	-0-	-0-	-0-	30140 1042	3 9	40	4	Y	947	917	0	45 8	2														
02	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	26088 958	3 9	66	4	Y	871	801	0	42 8	30														
03	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	28934 23187	3 3	964	9	Y	876	838	0	46 8	22														
04	27330 X	24060	-0-	-3270	-0-	702 26856	9 3	171	4	Y	638	616	0	35 8	9														
05	28241 X	27960	-0-	-281	-0-	779	9	325	4	Y	708	678	0	39 8	-0-														
SCRAMBLE 21802															WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279														
12	31992 X	30491	-0-	-1501	-0-	283 742	1 4	28626	3	Y	764	740	0	12 8	155														
01	31992 X	30628	-0-	-1364	-0-	29785 804	3 9	39	4	Y	731	707	0	22 8	157														
02	28028 X	26720	-0-	-1308	-0-	25936 719	3 9	65	4	Y	654	601	0	18 8	192														
03	31031 X	29467	-0-	-1564	-0-	28743 27326	3 3	724	9	Y	658	629	0	21 8	200														
04	30000 X	28193	-0-	-1807	-0-	666 26180	9 3	201	4	Y	605	584	0	18 8	203														
05	30628 X	27096	-0-	-3532	-0-	600	9	316	4	Y	545	522	0	15 8	211														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 6H RRCID -> 287926														
COMPL. DATE 09/16/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-			347	1	13780	3	Y	1625	114
								1559	4	1788	9			
01	12183 X	12081	-0-	-102	-0-			275	1	7649	3	Y	1197	143
								2840	4	1317	9			
02	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-			350	1	15547	3	Y	1726	158
								524	4	1899	9			
03	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-			430	1	16065	3	Y	1645	116
								1740	4	1810	9			
04	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-			284	1	13524	3	Y	1709	154
								3885	4	1880	9			
05	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-			187	1	11119	3	Y	1708	126
								4343	4	1879	9			
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 5H RRCID -> 288017														
COMPL. DATE 09/16/2019														
TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472														
12	8835 X	6865	-0-	-1970	-0-			121	1	4803	3	Y	1271	68
								543	4	1398	9			
01	8835 X	6982	-0-	-1853	-0-			145	1	4051	3	Y	1165	97
								1504	4	1282	9			
02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-			113	1	5026	3	Y	1163	107
								170	4	1279	9			
03	6696 X	5482	-0-	-1214	-0-			101	1	3787	3	Y	1076	79
								410	4	1184	9			
04	6480 X	4717	-0-	-1763	-0-			58	1	2762	3	Y	1003	102
								794	4	1103	9			
05	6696 X	5847	-0-	-849	-0-			56	1	3326	3	Y	1060	85
								1299	4	1166	9			
ESCOPETA 21901														
WELL #: 6H RRCID -> 288036														
COMPL. DATE 08/23/2019														
TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800														
12	10509 X	10438	-0-	-71	-0-			341	1	7728	3	Y	2009	195
								159	4	2210	9			
01	10509 X	10099	-0-	-410	-0-			347	1	7748	3	Y	1793	264
								32	4	1972	9			
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-			290	1	6772	3	Y	1678	177
								5	4	1846	9			
03	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-			306	1	6694	3	Y	1830	178
								362	4	2013	9			
04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-			301	1	6985	3	Y	1812	258
								46	4	1993	9			
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-			334	1	7490	3	Y	1813	190
								107	4	1994	9			
ESCOPETA 21901														
WELL #: 4H RRCID -> 288083														
COMPL. DATE 08/24/2019														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810														
12	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-			500	1	11299	3	Y	2330	244
								232	4	2563	9			
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-			456	1	10185	3	Y	2250	331
								42	4	2475	9			
02	13216 X	11399	-0-	-1817	-0-			380	1	8849	3	Y	1966	229
								7	4	2163	9			
03	14632 X	13188	-0-	-1444	-0-			449	1	9844	3	Y	2147	230
								533	4	2362	9			
04	14160 X	13316	-0-	-844	-0-			449	1	10420	3	Y	2161	325
								70	4	2377	9			
05	14601 X	14263	-0-	-338	-0-			500	1	11224	3	Y	2162	245
								161	4	2378	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAPFILE SOUTH														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-		6	1	5168	3	Y	5228	5221 1	279
							1593	4	5751	9				
01	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-		7	1	5769	3	Y	5095	5105 1	269
							964	4	5605	9				
02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-		4	1	6031	3	Y	4355	4342 1	282
							1278	4	4791	9				
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-		4517	3	2861	4	Y	4281	4292 0	271
							4709	9						
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-		6335	3	1228	4	Y	4720	4700 1	291
							5192	9						
05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-		4	1	4394	3	Y	4962	4963 1	290
							839	4	5458	9				
PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250														
12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-		815	1	13911	3	Y	2074	1965 0	487
							84	4	2281	9				
01	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-		786	1	11283	3	Y	1966	2050 0	403
							2163	9						
02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-		734	1	10281	3	Y	1827	1785 0	445
							2010	9						
03	13950 X	13797	-0-	-153	-0-		641	1	11016	3	Y	1945	1910 0	480
							2140	9						
04	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-		616	1	11341	3	Y	1790	1858 0	412
							1969	9						
05	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-		624	1	12307	3	Y	1871	1888 0	395
							5	4	2058	9				
PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800														
12	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-		790	1	13481	3	Y	3128	2963 0	363
							3441	9						
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-		935	1	13406	3	Y	3447	3594 0	216
							3792	9						
02	14140 X	13207	-0-	-933	-0-		696	1	9750	3	Y	2509	2450 0	275
							1	4	2760	9				
03	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-		1098	1	18855	3	Y	3921	3850 0	346
							1	4	4313	9				
04	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-		1180	1	21718	3	Y	3414	3545 0	215
							3755	9						
05	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-		1153	1	22740	3	Y	3635	3667 0	183
							8	4	3999	9				
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440														
12	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-		102	1	13204	3	Y	2571	2571 1	33
							64	4	2828	9				
01	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-		103	1	12783	3	Y	2456	2420 1	69
							30	4	2702	9				
02	13076 X	12896	-0-	-180	-0-		85	1	10611	3	Y	1999	2025 1 3 8	40
							1	4	2199	9				
03	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-		97	1	9539	3	Y	2440	2414 1 26 8	40
							2665	4	2684	9				
04	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-		104	1	13078	3	Y	2224	2224 1	40
							9	4	2446	9				
05	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-		106	1	13411	3	Y	2226	2239 1	27
							45	4	2449	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
BLACKTOP 21601 1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19499 X	19060	-0-	-439	-0-	130 1	16981 3	Y	1697	1696	1			7
01	19499 X	15958	-0-	-3541	-0-	82 4	1867 9	Y	1475	1454	1			28
02	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	114 1	14187 3	Y	1438	1456	1	1 8		9
03	18290 X	18006	-0-	-284	-0-	34 4	1623 9	Y	1573	1557	1	14 8		11
04	17700 X	17609	-0-	-91	-0-	123 1	15475 3	Y	1420	1422	1			9
05	18515 X	18515	-0-	-0-	-0-	2 4	1582 9	Y	1380	1387	1			2
						128 1	12621 3	Y						
						3527 4	1730 9	Y						
						126 1	15910 3	Y						
						11 4	1562 9	Y						
						133 1	16807 3	Y						
						57 4	1518 9	Y						
PISTOL 21801														
WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
12	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	937 1	15984 3	Y	2493	2362	0			195
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	2742 9		Y	2460	2565	0			90
02	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	821 1	11779 3	Y	2172	2121	0			141
03	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	2706 9		Y	2321	2279	0			183
04	15960 X	15318	-0-	-642	-0-	866 1	12137 3	Y	2200	2285	0			98
05	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	14 4	2389 9	Y	2324	2345	0			77
						803 1	13793 3	Y						
						3 4	2553 9	Y						
						664 1	12234 3	Y						
						2420 9		Y						
						765 1	15084 3	Y						
						8 4	2556 9	Y						
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270														
12	23281 X	22850	-0-	-431	-0-	452 1	17914 3	Y	2234	2272	0			151
01	23281 X	20816	-0-	-2465	-0-	2027 4	2457 9	Y	1727	1684	0			194
02	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	483 1	13442 3	Y	2073	2055	0			212
03	20615 X	19451	-0-	-1164	-0-	4991 4	1900 9	Y	1904	1952	0			164
04	19950 X	19117	-0-	-833	-0-	399 1	17714 3	Y	2099	2053	0			210
05	20615 X	19837	-0-	-778	-0-	598 4	2280 9	Y	1713	1742	0			181
						409 1	15291 3	Y						
						1657 4	2094 9	Y						
						270 1	12847 3	Y						
						3691 4	2309 9	Y						
						215 1	12756 3	Y						
						4982 4	1884 9	Y						
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245														
12	31682 X	25603	-0-	-6079	-0-	506 1	20070 3	Y	2505	2548	0			195
01	30504 X	22712	-0-	-7792	-0-	2271 4	2756 9	Y	2008	1959	0			244
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	523 1	14570 3	Y	2390	2370	0			264
03	23126 X	23075	-0-	-51	-0-	5410 4	2209 9	Y	2205	2262	0			207
04	22380 X	20175	-0-	-2205	-0-	426 1	18892 3	Y	2056	2011	0			252
05	23126 X	20955	-0-	-2171	-0-	637 4	2629 9	Y	2024	2057	0			219
						486 1	18192 3	Y						
						1971 4	2426 9	Y						
						288 1	13691 3	Y						
						3934 4	2262 9	Y						
						224 1	13307 3	Y						
						5198 4	2226 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RADIO TOWER STATE 21601 28										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 5H				ASSOCIATED RRCID -> 289201				CAPACITY COMPL. DATE 03/18/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
12	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-			940	1	19560	3	Y		469	454	1	13								
								3	4	516	9														
01	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-			1040	1	20016	3	Y		497	443	1	37								
								28	4	547	9														
02	22260 X	19121	-0-	-3139	-0-			930	1	17697	3	Y		446	380	1	78								
								3	4	491	9														
03	24645 X	23591	-0-	-1054	-0-			1248	1	21650	3	Y		622	545	1	123								
								9	4	684	9														
04	23850 X	18434	-0-	-5416	-0-			951	1	16864	3	Y		523	424	1	196								
								44	4	575	9														
05	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-			1220	1	24083	3	Y		465	507	1	128								
								295	4	512	9														

ESCOPETA 21901										WELL #: 2H				RRCID -> 291207				COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210			
12	20150 X	17993	-0-	-2157	-0-			648	1	14661	3	Y		2165	2114	1	232								
								302	4	2382	9														
01	20150 X	17843	-0-	-2307	-0-			668	1	14920	3	Y		1994	1917	1	309								
								62	4	2193	9														
02	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-			610	1	14234	3	Y		1820	1914	1	215								
								12	4	2002	9														
03	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-			684	1	14979	3	Y		1994	1993	1	216								
								810	4	2193	9														
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-			660	1	15310	3	Y		1959	1873	1	302								
								102	4	2155	9														
05	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-			628	1	14082	3	Y		1875	1944	1	233								
								202	4	2063	9														

ESCOPETA 21901										WELL #: 1H				RRCID -> 291326				COMPL. DATE 06/26/2021				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990			
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-			185	1	4177	3	Y		1582	1544	1	178								
								86	4	1740	9														
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-			203	1	4522	3	Y		1498	1440	1	236								
								19	4	1648	9														
02	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-			192	1	4469	3	Y		1341	1411	1	166								
								4	4	1475	9														
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-			235	1	5160	3	Y		1462	1462	1	166								
								279	4	1608	9														
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-			210	1	4875	3	Y		1419	1356	1	229								
								32	4	1561	9														
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-			212	1	4766	3	Y		1462	1517	1	174								
								68	4	1608	9														

ARPENT 21602 25										WELL #: 4H				RRCID -> 292361				COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800			
12	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-			984	1	23347	3	Y		5190	5203	0	325								
								235	4	5709	9														
01	27819 X	27819	-0-	-0-	-0-			929	1	21289	3	Y		4965	5020	0	270								
								139	4	5462	9														
02	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-			826	1	19638	3	Y		4673	4660	0	283								
								128	4	5140	9														
03	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-			1000	1	20427	3	Y		5069	4983	0	369								
								2492	4	5576	9														
04	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-			954	1	21917	3	Y		4668	4807	0	230								
								69	4	5135	9														
05	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-			989	1	22469	3	Y		4830	4776	0	284								
								257	4	5313	9														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
LOG JAM 22111 19														
WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	19840 X	13878	-0-	-5962	-0-	72 1	9203 3	Y	4141	4035	0	66 8	99	
						48 4	4555 9							
01	19840 X	16792	-0-	-3048	-0-	112 1	12147 3	Y	4042	4062	0	68 8	11	
						87 4	4446 9							
02	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	119 1	14575 3	Y	3694	3570	0	65 8	70	
						427 4	4063 9							
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	15 1	17238 3	Y	3946	3908	0	51 8	57	
						4341 9								
04	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	15 1	17470 3	Y	3687	3669	0	38 8	37	
						20 4	4056 9							
05	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	17 1	21225 3	Y	4300	4216	0	70 8	51	
						1 4	4730 9							
LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950														
12	5952 X	3101	-0-	-2851	-0-	13 1	1653 3	Y	1296	1263	0	18 8	17	
						9 4	1426 9							
01	4061 X	3791	-0-	-270	-0-	22 1	2436 3	Y	1196	1197	0	16 8	-0-	
						17 4	1316 9							
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	27 1	3335 3	Y	1179	1139	0	18 8	22	
						98 4	1297 9							
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	3 1	3981 3	Y	1247	1234	0	13 8	22	
						1372 9								
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	4 1	4683 3	Y	1138	1132	0	14 8	14	
						5 4	1252 9							
05	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	6 1	6796 3	Y	1742	1708	0	29 8	19	
						1916 9								
LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030														
12	11904 X	8329	-0-	-3575	-0-	46 1	5869 3	Y	2167	2112	0	28 8	85	
						30 4	2384 9							
01	11904 X	9996	-0-	-1908	-0-	70 1	7580 3	Y	2083	2093	0	30 8	45	
						55 4	2291 9							
02	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	77 1	9441 3	Y	1844	1824	0	29 8	36	
						277 4	2028 9							
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	9 1	10000 3	Y	2091	2071	0	24 8	32	
						2300 9								
04	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	9 1	10022 3	Y	1885	1875	0	17 8	25	
						12 4	2074 9							
05	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	10 1	11745 3	Y	2081	2041	0	31 8	34	
						2289 9								
TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025														
12	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	223 1	18942 3	Y	3668	3643	0		37	
						3 4	4035 9							
01	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	223 1	18039 3	Y	3560	3557	0	2 8	38	
						2 4	3916 9							
02	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	190 1	15428 3	Y	3110	3138	0		10	
						119 4	3421 9							
03	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	203 1	16050 3	Y	3125	3117	0		18	
						10 4	3438 9							
04	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	213 1	16430 3	Y	2871	2861	0		28	
						12 4	3158 9							
05	16988 X	16665	-0-	-323	-0-	15 1	13279 3	Y	3062	3067	0		23	
						3 4	3368 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	35805 X	31388	-0-	-4417	-0-	217 1	28230 3	Y	2550	2550	1			125
01	34348 X	30987	-0-	-3361	-0-	136 4	2805 9	Y	2492	2454	1			163
02	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	225 1	27955 3	Y	2181	2211	1	3 8		130
03	29047 X	27321	-0-	-1726	-0-	66 4	2741 9	Y	2411	2386	1	23 8		132
04	28110 X	27033	-0-	-1077	-0-	197 1	24700 3	Y	2153	2156	1			129
05	29047 X	28024	-0-	-1023	-0-	3 4	2399 9	Y	2164	2176	1			117
						194 1	19130 3	Y						
						5345 4	2652 9							
						194 1	24455 3	Y						
						16 4	2368 9							
						201 1	25357 3	Y						
						86 4	2380 9							
TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475														
12	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	205 1	17430 3	Y	2608	2591	0			233
01	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	3 4	2869 9	Y	2459	2457	0	1 8		234
02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	233 1	18873 3	Y	2230	2250	0			214
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	2 4	2705 9	Y	2369	2363	0			220
04	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	196 1	15897 3	Y	2103	2096	0			227
05	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	122 4	2453 9	Y	2287	2291	0			223
						216 1	17045 3	Y						
						10 4	2606 9							
						194 1	14934 3	Y						
						10 4	2313 9							
						18 1	16841 3	Y						
						4 4	2516 9							
TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036														
12	36673 X	35960	-0-	-713	-0-	371 1	31514 3	Y	3699	3674	0			91
01	36673 X	35133	-0-	-1540	-0-	6 4	4069 9	Y	3586	3584	0	3 8		90
02	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	381 1	30803 3	Y	3160	3188	0			62
03	34302 X	34302	-0-	-0-	-0-	4 4	3945 9	Y	3415	3408	0			69
04	31210 X	31210	-0-	-0-	-0-	329 1	26750 3	Y	3194	3183	0			80
05	33999 X	33999	-0-	-0-	-0-	206 4	3476 9	Y	3352	3359	0			73
						381 1	30146 3	Y						
						18 4	3757 9							
						355 1	27322 3	Y						
						20 4	3513 9							
						33 1	30273 3	Y						
						6 4	3687 9							
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810														
12	33821 X	33700	-0-	-121	-0-	237 1	30761 3	Y	2322	2322	1			109
01	33821 X	32656	-0-	-1165	-0-	148 4	2554 9	Y	2177	2146	1			140
02	28140 X	27635	-0-	-505	-0-	240 1	29950 3	Y	1830	1853	1	3 8		114
03	31155 X	31014	-0-	-141	-0-	71 4	2395 9	Y	2215	2191	1	28 8		110
04	30150 X	29128	-0-	-1022	-0-	202 1	25417 3	Y	1978	1980	1			108
05	31155 X	30077	-0-	-1078	-0-	3 4	2013 9	Y	1985	1997	1			96
						224 1	22161 3	Y						
						6192 4	2437 9							
						212 1	26722 3	Y						
						18 4	2176 9							
						218 1	27582 3	Y						
						93 4	2184 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 2H RRCID -> 294199														
COMPL. DATE 01/18/2023														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
12	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-			295	1	18929	3	Y	2793	68
								279	4	3072	9			
01	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-			318	1	18202	3	Y	2492	124
								842	4	2741	9			
02	20664 X	18717	-0-	-1947	-0-			272	1	15902	3	Y	2090	81
								244	4	2299	9			
03	22878 X	18985	-0-	-3893	-0-			299	1	16062	3	Y	2093	96
								322	4	2302	9			
04	22140 X	17910	-0-	-4230	-0-			297	1	15391	3	Y	1756	88
								290	4	1932	9			
05	22568 X	19661	-0-	-2907	-0-			322	1	17099	3	Y	2010	52
								29	4	2211	9			
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 1H RRCID -> 294272														
COMPL. DATE 01/18/2023														
TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905														
12	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-			425	1	27318	3	Y	4499	94
								403	4	4949	9			
01	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-			404	1	23166	3	Y	4002	193
								1073	4	4402	9			
02	27916 X	26385	-0-	-1531	-0-			370	1	21659	3	Y	3658	136
								332	4	4024	9			
03	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-			481	1	25872	3	Y	3870	176
								518	4	4257	9			
04	29910 X	25761	-0-	-4149	-0-			417	1	21598	3	Y	3036	182
								406	4	3340	9			
05	30907 X	25477	-0-	-5430	-0-			405	1	21514	3	Y	3202	102
								36	4	3522	9			
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31														
WELL #: 3H RRCID -> 295177														
COMPL. DATE 04/13/2023														
TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201														
12	38998 X	29397	-0-	-9601	-0-			380	1	24743	3	Y	3857	3
								31	4	4243	9			
01	38998 X	18985	-0-	-20013	-0-			265	1	15066	3	Y	2819	2
								553	4	3101	9			
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-			393	1	24270	3	Y	4030	70
								4433	9					
03	30132 X	18115	-0-	-12017	-0-			269	1	14296	3	Y	2748	147
								527	4	3023	9			
04	29160 X	28260	-0-	-900	-0-			213	1	23613	3	Y	3752	31
								307	4	4127	9			
05	30132 X	29346	-0-	-786	-0-			241	1	24723	3	Y	3969	-0-
								16	4	4366	9			
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31														
WELL #: 2H RRCID -> 295340														
COMPL. DATE 04/14/2023														
TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472														
12	25296 X	23679	-0-	-1617	-0-			296	1	19302	3	Y	3688	51
								24	4	4057	9			
01	25296 X	23695	-0-	-1601	-0-			328	1	18626	3	Y	3689	73
								683	4	4058	9			
02	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-			266	1	16396	3	Y	3232	59
								3555	9					
03	19995 X	13102	-0-	-6893	-0-			195	1	10348	3	Y	1980	111
								381	4	2178	9			
04	19350 X	18254	-0-	-1096	-0-			134	1	14823	3	Y	2822	25
								193	4	3104	9			
05	19995 X	1920	-0-	-18075	-0-			15	1	1555	3	Y	317	17
								1	4	349	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 041867														
COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	142 1	9260 3	Y	2627	2576 0	52 8	35		
						12 4	2890 9							
01	11749 X	11661	-0-	-88	-0-	148 1	8390 3	Y	2559	2506 0	39 8	49		
						308 4	2815 9							
02	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	126 1	7792 3	Y	2249	2199 0	58 8	41		
						2474 9								
03	9517 X	6842	-0-	-2675	-0-	91 1	4870 3	Y	1546	1412 0	88 8	87		
						180 4	1701 9							
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	77 1	8542 3	Y	2363	2338 0	92 8	20		
						111 4	2599 9							
05	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	95 1	9759 3	Y	2686	2557 0	118 8	31		
						7 4	2955 9							
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535														
COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538														
12	39053 X	39053	-0-	-0-	-0-	506 1	32985 3	Y	5018	4921 0	156 8	9		
						42 4	5520 9							
01	36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	520 1	29581 3	Y	4791	4688 0	111 8	1		
						1085 4	5270 9							
02	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	428 1	26445 3	Y	4355	4110 0	169 8	77		
						1 4	4791 9							
03	32736 X	6194	-0-	-26542	-0-	93 1	4972 3	Y	860	832 0	54 8	51		
						183 4	946 9							
04	31680 X	22295	-0-	-9385	-0-	166 1	18416 3	Y	3157	3020 0	162 8	26		
						240 4	3473 9							
05	32736 X	-0-	-0-	-32736	-0-			Y	-0-			26		
JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777														
COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490														
12	17732 X	17307	-0-	-425	-0-	204 1	13139 3	Y	3427	3380 0	43 8	5		
						194 4	3770 9							
01	17732 X	14337	-0-	-3395	-0-	181 1	10373 3	Y	3003	2893 0	52 8	63		
						480 4	3303 9							
02	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	218 1	12739 3	Y	3168	3169 0	59 8	3		
						195 4	3485 9							
03	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	242 1	13018 3	Y	3260	3200 0	38 8	25		
						261 4	3586 9							
04	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	265 1	13767 3	Y	3048	3002 0	57 8	14		
						259 4	3353 9							
05	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	264 1	13990 3	Y	3177	3142 0	49 8	-0-		
						23 4	3495 9							
JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791														
COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920														
12	23250 X	22133	-0-	-1117	-0-	290 1	18640 3	Y	2662	2625 0	23 8	107		
						275 4	2928 9							
01	23250 X	18913	-0-	-4337	-0-	267 1	15287 3	Y	2411	2323 0	30 8	165		
						707 4	2652 9							
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	221 1	12919 3	Y	2254	2258 0	31 8	130		
						198 4	2479 9							
03	17236 X	16804	-0-	-432	-0-	256 1	13782 3	Y	2264	2223 0	20 8	151		
						276 4	2490 9							
04	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	288 1	14931 3	Y	2086	2054 0	27 8	156		
						281 4	2295 9							
05	17236 X	16092	-0-	-1144	-0-	256 1	13570 3	Y	2039	2041 0	25 8	129		
						23 4	2243 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
JAVELIN 22101 48														
WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	257 1	16525 3	244 4	2610 9	Y		2373	2340 0	20 8
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	280 1	16059 3	743 4	2379 9	Y		2163	2083 0	26 8
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	235 1	13736 3	211 4	2090 9	Y		1900	1904 0	26 8
03	16461 X	10294	-0-	-6167	-0-	150 1	8012 3	160 4	1972 9	Y		1793	1760 0	16 8
04	15930 X	7259	-0-	-8671	-0-	100 1	5215 3	98 4	1846 9	Y		1678	1653 0	23 8
05	16461 X	7512	-0-	-8949	-0-	106 1	5607 3	9 4	1790 9	Y		1627	1628 0	21 8
JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740														
12	28861 X	27737	-0-	-1124	-0-	327 1	21009 3	310 4	6091 9	Y		5537	5460 0	56 8
01	28861 X	27047	-0-	-1814	-0-	348 1	19922 3	922 4	5855 9	Y		5323	5128 0	76 8
02	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	308 1	18039 3	276 4	5445 9	Y		4950	4958 0	77 8
03	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	370 1	19899 3	370 1	19899 3	Y		5267	5170 0	54 8
04	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	399 4	5794 9	373 1	19316 3	Y		4805	4733 0	72 8
05	29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	363 4	5286 9	445 1	23583 3	Y		4886	4891 0	67 8
						40 4	5375 9							93
PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005														
12	23188 X	14672	-0-	-8516	-0-	345 1	9850 3	900 4	3577 9	Y		3252	3259 0	148
01	19995 X	14920	-0-	-5075	-0-	375 1	10619 3	307 4	3619 9	Y		3290	3288 0	150
02	16632 X	12745	-0-	-3887	-0-	311 1	9193 3	198 4	3043 9	Y		2766	2761 0	155
03	17453 X	14444	-0-	-3009	-0-	286 1	10178 3	756 4	3224 9	Y		2931	2942 0	144
04	16890 X	14071	-0-	-2819	-0-	158 1	10797 3	158 1	10797 3	Y		2805	2810 0	139
05	14911 X	12153	-0-	-2758	-0-	30 4	3086 9	41 1	9103 3	Y		2704	2699 0	144
						35 4	2974 9							
PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918														
12	14694 X	11107	-0-	-3587	-0-	254 1	7273 3	665 4	2915 9	Y		2650	2656 0	88
01	12648 X	11210	-0-	-1438	-0-	279 1	7907 3	229 4	2795 9	Y		2541	2539 0	90
02	10276 X	9538	-0-	-738	-0-	228 1	6742 3	145 4	2423 9	Y		2203	2199 0	94
03	11098 X	7285	-0-	-3813	-0-	119 1	4249 3	315 4	2602 9	Y		2365	2373 0	86
04	10860 X	10279	-0-	-581	-0-	111 1	7597 3	21 4	2550 9	Y		2318	2322 0	82
05	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	42 1	9188 3	35 4	2632 9	Y		2393	2389 0	86

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
TETRIS 21601 18				WELL #:	7H	RRCID ->	297599	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10800	- 15648	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	36146 X	34901	-0-	-1245	-0-		493 1	23002 3	Y		5070	4982 0			224
							5829 4	5577 9							
01	36146 X	35249	-0-	-897	-0-		501 1	19335 3	Y		3854	3932 0	2 8		144
							11174 4	4239 9							
02	29680 X	22629	-0-	-7051	-0-		386 1	15729 3	Y		3904	3748 0			300
							2220 4	4294 9							
03	32860 X	31501	-0-	-1359	-0-		398 1	25809 3	Y		4813	4968 1			145
							5294 9								
04	31800 X	23841	-0-	-7959	-0-		42 1	19702 3	Y		3724	3649 0			220
							1 4	4096 9							
05	32860 X	21458	-0-	-11402	-0-		39 1	17105 3	Y		3919	3943 0			196
							3 4	4311 9							

TETRIS 21601 18				WELL #:	8H	RRCID ->	297614	COMPL. DATE	04/15/2024	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.11100	- 15985	
12	49073 X	35768	-0-	-13305	-0-		506 1	23635 3	Y		5125	5036 0			358
							5989 4	5638 9							
01	38316 X	34035	-0-	-4281	-0-		467 1	18027 3	Y		4656	4756 0	1 8		257
							10419 4	5122 9							
02	32984 X	23877	-0-	-9107	-0-		410 1	16700 3	Y		4009	3850 0			416
							2357 4	4410 9							
03	35774 X	26089	-0-	-9685	-0-		323 1	20967 3	Y		4363	4504 1			275
							4799 9								
04	34620 X	22649	-0-	-11971	-0-		40 1	18568 3	Y		3674	3600 0			349
							4041 9								
05	35774 X	23713	-0-	-12061	-0-		44 1	19494 3	Y		3793	3815 0			327
							3 4	4172 9							

PIVOT 21602 34				WELL #:	7H	RRCID ->	297841	COMPL. DATE	05/06/2024	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10850	- 15645	
12	48577 X	35106	-0-	-13471	-0-		897 1	25644 3	Y		5655	5667 0			18
							2344 4	6221 9							
01	40517 X	32168	-0-	-8349	-0-		877 1	24846 3	Y		5205	5202 0			21
							719 4	5726 9							
02	33824 X	29919	-0-	-3905	-0-		802 1	23690 3	Y		4470	4462 0			29
							510 4	4917 9							
03	35495 X	33476	-0-	-2019	-0-		711 1	25317 3	Y		5060	5079 0			10
							1882 4	5566 9							
04	34350 X	29818	-0-	-4532	-0-		355 1	24312 3	Y		4622	4631 0			1
							67 4	5084 9							
05	35092 X	25320	-0-	-9772	-0-		91 1	20088 3	Y		4604	4597 0			8
							77 4	5064 9							

RIVERSIDE 21601				WELL #:	8H	RRCID ->	297856	COMPL. DATE	04/05/2024	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10800	- 15625	
12	54126 X	36433	-0-	-17693	-0-		438 1	28273 3	Y		6275	6431 0			220
							819 4	6903 9							
01	48112 X	36714	-0-	-11398	-0-		463 1	27637 3	Y		5908	5809 0			319
							2115 4	6499 9							
02	41244 X	28761	-0-	-12483	-0-		373 1	20735 3	Y		5111	4954 0			476
							2031 4	5622 9							
03	42842 X	30896	-0-	-11946	-0-		420 1	24537 3	Y		5329	5468 1	9 8		328
							77 4	5862 9							
04	39270 X	27589	-0-	-11681	-0-		397 1	21448 3	Y		4725	4812 0	5 8		236
							546 4	5198 9							
05	36704 X	25524	-0-	-11180	-0-		391 1	19923 3	Y		4491	4423 0	15 8		289
							270 4	4940 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 298349	CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL	DEPTH 10656	CNTY: WARD PERF.10825 - 15575				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		79670 X	46206	-0-	-33464	-0-	275 182	1 4	34967 10782	3 9	Y	9802	9553	0	109	8	261
01		79670 X	37121	-0-	-42549	-0-	256 199	1 4	27731 8935	3 9	Y	8123	8167	0	99	8	118
02		71960 X	28347	-0-	-43613	-0-	167 600	1 4	20485 7095	3 9	Y	6450	6357	0	86	8	125
03		63891 X	29095	-0-	-34796	-0-	18 1	1 4	21424 7652	3 9	Y	6956	6888	0	69	8	124
04		48660 X	27139	-0-	-21521	-0-	17 23	1 4	20045 7054	3 9	Y	6413	6381	0	53	8	103
05		46221 X	30651	-0-	-15570	-0-	20 1	1 4	23705 6925	3 9	Y	6295	6173	0	83	8	142

LOG JAM 22111 19				WELL #:	8H	RRCID -> 298362	COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL	DEPTH 11004	PERF.11200 - 15930				
12		85715 X	44494	-0-	-41221	-0-	284 188	1 4	36055 7967	3 9	Y	7243	7058	0	80	8	228
01		85715 X	35192	-0-	-50523	-0-	258 200	1 4	27990 6744	3 9	Y	6131	6160	0	72	8	127
02		76692 X	32709	-0-	-43983	-0-	213 765	1 4	26119 5612	3 9	Y	5102	5062	0	67	8	100
03		61442 X	26170	-0-	-35272	-0-	18 1	1 4	20765 5386	3 9	Y	4896	4849	0	47	8	100
04		46590 X	27292	-0-	-19298	-0-	19 26	1 4	21878 5369	3 9	Y	4881	4857	0	38	8	86
05		44485 X	26426	-0-	-18059	-0-	17 1	1 4	21111 5297	3 9	Y	4815	4722	0	61	8	118

LOG JAM 22111 19				WELL #:	3H	RRCID -> 298481	COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL	DEPTH 10979	PERF.11100 - 15820				
12		79794 X	36293	-0-	-43501	-0-	233 154	1 4	29525 6381	3 9	Y	5801	5653	0	56	8	272
01		79794 X	27044	-0-	-52750	-0-	199 155	1 4	21634 5056	3 9	Y	4596	4618	0	47	8	203
02		72072 X	23094	-0-	-48978	-0-	147 527	1 4	18002 4418	3 9	Y	4016	4090	0	49	8	80
03		44981 X	20553	-0-	-24428	-0-	14 4627	1 9	15912 4418	3 9	Y	4206	4165	0	36	8	85
04		35610 X	18783	-0-	-16827	-0-	12 17	1 4	14567 4187	3 9	Y	3806	3787	0	27	8	77
05		36301 X	17746	-0-	-18555	-0-	11 4257	1 9	13478 4257	3 9	Y	3870	3795	0	44	8	108

LOG JAM 22111 19				WELL #:	2H	RRCID -> 298491	COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL	DEPTH 10698	PERF.10800 - 15570				
12		59334 X	28284	-0-	-31050	-0-	162 107	1 4	20501 7514	3 9	Y	6831	6657	0	68	8	296
01		59334 X	25464	-0-	-33870	-0-	168 130	1 4	18186 6980	3 9	Y	6345	6375	0	66	8	200
02		53592 X	6381	-0-	-47211	-0-	6 20	1 4	695 5660	3 9	Y	5145	5179	0	64	8	102
03		54002 X	24423	-0-	-29579	-0-	16 1	1 4	18555 5851	3 9	Y	5319	5267	0	48	8	106
04		44820 X	22266	-0-	-22554	-0-	14 21	1 4	17280 4951	3 9	Y	4501	4479	0	34	8	94
05		28272 X	20154	-0-	-8118	-0-	12 1	1 4	15199 4942	3 9	Y	4493	4405	0	55	8	127

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY					085408												
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID -> 268277	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9500	- 13678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID -> 268786	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10654	- 14930						
*06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	4369 18 4	1 2 9	1949 3	N	2	2 8						98
07	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	4515 276 4	1 723 9	16592 3	N	657	564 1						191
08	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	4515 9 4	1 399 9	11650 3	N	363	378 1						176
09	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	4369 166 4	1 316 9	10509 3	N	287	367 1						96
10	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	4515 12 4	1 536 9	11469 3	N	487	381 1						202
11	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	4369 155 4	1 369 9	10369 3	N	335	373 1						164
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	4515 5 4	1 205 9	5928 3	N	186	190 1						160
01	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	4515 195 4	1 825 9	12119 3	N	750	584 1		142 8				184
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	4078 10 4	1 441 9	5882 3	N	401	371 1						214
*03	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	4183 85 4	1 725 9	6964 3	N	659	387 1		240 6				111
04	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	4048 126 4	1 616 9	7762 3	N	560	376 1						295
*05	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	3075 14 4	1 358 9	7003 3	N	325	377 1						243
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL	DEPTH 11584	PERF.11870	- 16301						
*06	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	15010 1553 9	3 7 8	2 4 Y	1412	1192 1	27 6						367
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	14816 1412 9	3 9	1 4 Y	1284	1428 1							223
08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	13253 1165 9	3 9	5 4 Y	1059	1017 1							265
09	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13522 1346 9	3 9	2 4 Y	1224	1257 1							232
*10	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15468 1412 9	3 9	1 4 Y	1284	1346 1							170
11	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	14203 1098 9	3 9	1 4 Y	998	912 1		59 6					197
*12	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	13508 1140 9	3 9	4 4 Y	1036	988 1							245
01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	9807 866 9	3 9	69 4 Y	787	816 1		6 8					210
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	9828 1210 9	3 9	39 4 Y	1100	873 1		2 3					193
*03	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10030 849 9	3 9	6 4 Y	772	796 1		23 6					135
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	6921 526 9	3 9	47 4 Y	478	405 1							208
05	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	11922 771 9	3 9	9 4 Y	701	732 1							177

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 270387		CAPACITY COMPL. DATE 08/23/2012				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-		985 1	16895 3	739 9		Y	672	641 1	2 8			117
07	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-		827 1	14961 3	796 9		Y	724	710 1				131
08	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-		887 1	17125 3	868 9		Y	789	872 1				48
09	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-		754 1	16207 3	818 9		Y	744	674 1				118
10	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-		981 1	17086 3	937 9		Y	852	890 1	13 6			67
11	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-		887 1	16212 3	851 9		Y	774	801 1				40
*12	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-		800 1	15813 3	840 9		Y	764	736 1				68
01	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-		883 1	15265 3	898 9		Y	816	744 1	1 8			139
02	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-		770 1	11641 3	778 9		Y	707	737 1				109
*03	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-		869 1	15070 3	823 9		Y	748	770 1	27 8			60
04	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-		768 1	14020 3	809 9		Y	735	727 1				68
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-		1201 1	16619 3	987 9		Y	897	897 1				68
BOLD JOHNSON 56-T1-30					WELL #:	1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036		
*06	21480 X	8042	-0-	-13438	-0-		6794 3	171 4	1077 9		Y	979	712 1	100 8			447
07	22196 X	17837	-0-	-4359	-0-		15942 3	101 4	1794 9		Y	1631	1993 1				97
08	58010 X	58010	-0-	-0-	-0-		50619 3	1406 4	5985 9		Y	5441	5335 1				203
09	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-		34144 3	50 4	2530 9		Y	2300	2368 1				135
10	20646 X	19500	-0-	-1146	-0-		17904 3	61 4	1535 9		Y	1395	1302 1	137 6			91
11	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-		20368 3	310 4	2593 9		Y	2357	2336 1				112
12	22196 X	18847	-0-	-3349	-0-		16941 3	139 4	1767 9		Y	1606	1341 1	253 6			124
01	22196 X	6309	-0-	-15887	-0-		5236 3	36 4	1037 9		Y	943	897 1	9 6			145
02	20048 X	11852	-0-	-8196	-0-		10116 3	252 4	1484 9		Y	1349	1384 1	3 6			107
*03	22196 X	13253	-0-	-8943	-0-		11451 3	314 4	1488 9		Y	1353	1205 1	33 6			107
04	21480 X	8243	-0-	-13237	-0-		7270 3	41 4	932 9		Y	847	763 1				191
05	18848 X	13814	-0-	-5034	-0-		12427 3	28 4	1359 9		Y	1235	1335 1				91

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																	
HOOTON ETAL STATE 57-T3-22			WELL #: 1			RRCID -> 270685			COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	

MEEKER 56-T2-22					WELL #:	1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892									
06	33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	839	1	31679	3	Y	750	687	1	3	8	297				
						72	4	825	9											
07	33759 X	30697	-0-	-3062	-0-	862	1	29032	3	Y	719	684	1			332				
						12	4	791	9											
08	30194 X	13568	-0-	-16626	-0-	794	1	12694	3	Y	50	176	1			206				
						25	4	55	9											
09	29220 X	10255	-0-	-18965	-0-	742	1	8889	3	Y	554	519	1			241				
						15	4	609	9											
10	30194 X	19036	-0-	-11158	-0-	828	1	16518	3	Y	1410	1246	1			405				
						139	4	1551	9											
11	29220 X	23162	-0-	-6058	-0-	904	1	21133	3	Y	955	1079	1			281				
						74	4	1051	9											
12	30194 X	25527	-0-	-4667	-0-	1040	1	23510	3	Y	803	718	1			366				
						94	4	883	9											
01	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	997	1	20278	3	Y	581	687	1	9	8	251				
						88	4	639	9											
02	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	759	704	1			306				
						417	4	835	9											
*03	31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	1022	1	29336	3	Y	776	889	1	41	8	152				
						45	4	854	9											
04	24690 X	23266	-0-	-1424	-0-	846	1	21769	3	Y	548	376	1			324				
						48	4	603	9											
05	30783 X	27750	-0-	-3033	-0-	945	1	26063	3	Y	621	704	1			241				
						59	4	683	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
EXTINCTION 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10787	-	15482
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	2809	1	18487	3	Y	1775	1754	1	229
							381	4	1953	9					
07	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	2692	1	17080	3	Y	1761	1785	1	205
							350	4	1937	9					
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	2781	1	16373	3	Y	1293	1264	1	234
							16	4	1422	9					
09	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	2532	1	14787	3	Y	1458	1558	1	134
							279	4	1604	9					
10	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	2560	1	13029	3	Y	1455	1450	1	134
							26	4	1601	9			5	6	
11	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	2651	1	14954	3	Y	1160	1073	1	221
							277	4	1276	9					
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	2840	1	11816	3	Y	1273	1246	1	248
							23	4	1400	9					
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	2252	1	12379	3	Y	482	543	1	174
							267	4	530	9					
02	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	2497	1	13821	3	Y	1430	1430	1	174
							18	4	1573	9					
*03	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	2631	1	15503	3	Y	1097	536	1	269
							17	4	1207	9			206	8	
04	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	2777	1	16173	3	Y	543	534	1	278
							294	4	597	9					
*05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	2557	1	14709	3	Y	550	713	1	115
							298	4	605	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-42				WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10141	-	10600
*06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4139	3	1015	9	N	923	861	1	197
												3	8		
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	5100	3	1283	9	N	1166	1211	1	152
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	5882	3	1621	9	N	1474	1456	1	170
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	5357	3	1521	9	N	1383	1286	1	267
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	6465	3	30	4	N	1540	1644	1	163
							1694	9							
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	2763	3	48	4	N	666	570	1	259
							733	9							
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	230	3	4	4	N	437	181	1	95
							481	9					334	6	
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	5670	3	52	4	N	1254	742	1	207
							1379	9					320	6	
02	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	8004	3	79	4	N	3212	2441	1	268
							3533	9							
*03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	6452	3	125	4	N	2609	2419	1	198
							2870	9					10	6	
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	3668	3	152	4	N	1506	1496	1	208
							1657	9							
*05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	7732	3	357	4	N	2803	2773	1	238
							3083	9							

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1017

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #: 1H		RRCID -> 271703		COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	13920 X	12525	-0-	-1395	-0-		11155	3	90	4	Y	1164	1092	1	133
							1280	9							
07	14384 X	11558	-0-	-2826	-0-		10111	3	81	4	Y	1242	1218	1	157
							1366	9							
08	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-		12369	3	81	4	Y	1280	1378	1	59
							1408	9							
09	13290 X	12226	-0-	-1064	-0-		10787	3	97	4	Y	1220	1200	1	79
							1342	9							
10	13733 X	8785	-0-	-4948	-0-		7969	3	102	4	Y	649	680	1	48
							714	9							
11	13410 X	12307	-0-	-1103	-0-		10875	3	153	4	Y	1163	1004	1	207
							1279	9							
12	13857 X	12084	-0-	-1773	-0-		10876	3	115	4	Y	994	1033	1	168
							1093	9							
*01	13857 X	11089	-0-	-2768	-0-		9771	3	135	4	Y	1075	976	1	217
							1183	9					40	6	
02	11480 X	9439	-0-	-2041	-0-		8550	3	300	4	Y	535	576	1	75
							589	9					12	3	
*03	12710 X	12303	-0-	-407	-0-		11394	3	159	4	Y	682	670	1	79
							750	9					8	8	
04	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-		10517	3	152	4	Y	530	504	1	105
							583	9							
05	12090 X	11182	-0-	-908	-0-		10334	3	118	4	Y	664	635	1	134
							730	9							
RAYMORE 57-T1-24				WELL #: 1H		RRCID -> 271713		COMPL. DATE 02/14/2013				TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019			
*06	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-		9638	3	8	4	N	555	128	1	293
							611	9					260	6	
07	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-		19991	3	8	4	N	843	892	1	244
							927	9							
08	24655 X	24655	-0-	-0-	-0-		23007	3	3	4	N	1495	1477	1	262
							1645	9							
09	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-		18123	3	3	4	N	847	918	1	191
							932	9							
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-		17756	3	1447	9	N	1315	1275	1	231
11	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-		18172	3	4	4	N	1013	1113	1	131
							1114	9							
12	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-		19138	3	1329	9	N	1208	929	1	370
01	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-		14238	3	12	4	N	925	1125	1	168
							1018	9					40	6	
02	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-		10210	3	54	4	N	723	756	1	130
							795	9					5	6	
*03	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-		17466	3	4	4	N	1302	1135	1	275
							1432	9					22	8	
04	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-		12959	3	7	4	N	790	732	1	333
							869	9							
05	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-		18987	3	1	4	N	963	1151	1	145
							1059	9							

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1018

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	18240 X	15268	-0-	-2972	-0-		900 1 570 9	13798 3	Y	518	497 1	1 8		81
07	19220 X	15698	-0-	-3522	-0-		971 1 562 9	14165 3	Y	511	524 1			68
08	19220 X	17342	-0-	-1878	-0-		886 1 561 9	15895 3	Y	510	504 1			74
09	18600 X	16795	-0-	-1805	-0-		795 1 573 9	15427 3	Y	521	533 1			62
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-		859 1 1075 9	16060 3	Y	977	949 1			90
11	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-		868 1 909 9	15125 3	Y	826	812 1			104
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-		960 1 980 9	15433 3	Y	891	773 1			222
01	17980 X	14641	-0-	-3339	-0-		956 1 878 9	12807 3	Y	798	852 1	8 8		160
02	16240 X	15010	-0-	-1230	-0-		832 1 838 9	13340 3	Y	762	792 1	28 6		102
*03	17980 X	17339	-0-	-641	-0-		895 1 879 9	15565 3	Y	799	794 1	12 8		95
04	16890 X	16191	-0-	-699	-0-		953 1 833 9	14405 3	Y	757	732 1			120
05	17360 X	16303	-0-	-1057	-0-		870 1 865 9	14568 3	Y	786	830 1			76
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573														
*06	16702 X	16702	-0-	-0-	-0-		4165 1 213 4	11647 3	N	615	734 1			133
07	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-		4304 1 185 4	10498 3	N	492	366 1			259
08	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-		4304 1 9 4	9263 3	N	396	551 1			104
09	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-		4165 1 137 4	8591 3	N	405	368 1			141
10	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-		4304 1 7 4	7806 3	N	492	191 1	200 6		242
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-		4165 1 133 4	8606 3	N	351	370 1			223
12	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-		4304 1 9 4	11120 3	N	382	382 1			223
01	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-		4103 1 138 4	6589 3	N	384	372 1	12 8		223
02	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-		3706 1 2 4	2609 3	N	1207	191 1	1110 6		129
*03	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-		4103 1 314 4	7594 3	N	444	369 1	30 6		173
04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-		3971 1 119 4	6554 3	N	301	369 1			105
*05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-		4103 1 123 4	7138 3	N	378	368 1			115

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
BETTYE HANSARD STATE 45-3														
WELL #: 2H RRCID -> 272207														
COMPL. DATE 06/09/2013														
TOTAL DEPTH 10619														
PERF.10718 - 15254														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
*06	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	4051	1	4596	3	Y	41	41	8	180
						91	4	45	9					
*07	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	8347	1	5435	3	Y	-0-			180
						167	4							
*08	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	4215	1	5160	3	Y	-0-			180
						3	4							
*09	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	4096	1	4850	3	Y	4	167	1	17
						75	4							
*10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	4206	1	4742	3	Y	-0-			17
*11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	4074	1	3941	3	Y	-0-			17
						72	4							
*12	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	4242	1	5288	3	Y	-0-			17
						13	4							
*01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	4331	1	9628	3	Y	59	59	8	17
						171	4	65	9					
*02	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	3883	1	8784	3	Y	-0-			17
						6	4							
*03	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	4279	1	10089	3	Y	412	250	6	102
						28	4	453	9					
*04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	4121	1	9163	3	Y	-0-			102
						150	4							
*05	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	4255	1	9135	3	Y	1			103
						153	4	1	9					
CAMP STATE 56-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 273044														
COMPL. DATE 11/03/2013														
TOTAL DEPTH 11073														
PERF.11146 - 15957														
*06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	4613	1	14229	3	N	1026	892	1	121
						287	4	1129	9					
07	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	4767	1	13451	3	N	947	910	1	158
						248	4	1042	9					
08	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	4767	1	15164	3	N	915	901	1	172
						21	4	1007	9					
09	24088 X	24088	-0-	-0-	-0-	4613	1	18122	3	N	950	927	1	195
						308	4	1045	9					
10	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	4767	1	14894	3	N	882	928	1	149
						21	4	970	9					
11	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	4613	1	16167	3	N	1000	926	1	223
						298	4	1100	9					
12	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	4767	1	15505	3	N	1091	940	1	224
						21	4	1200	9					
*01	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	350	1	15325	3	N	1316	931	1	224
						285	4	1448	9					
02	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	396	1	13776	3	N	994	946	1	122
						20	4	1093	9					
*03	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	292	1	12599	3	N	1072	736	1	225
						191	4	1179	9					
04	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	429	1	14728	3	N	920	913	1	232
						292	4	1012	9					
*05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	474	1	16940	3	N	960	1099	1	93
						325	4	1056	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:		1H	RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577						
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
*06	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	2587	1	17057	3	Y	1021	1055	1		1	8	253	
							308	4	1123	9									
07	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	2884	1	18286	3	Y	-0-						316	
							334	4											
08	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	2795	1	16525	3	Y	-0-						316	
							16	4											
09	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	2864	1	16761	3	Y	-0-						316	
							316	4											
10	20584	X	15794	-0-	-4790	-0-	2476	1	13293	3	Y	-0-						316	
							25	4											
11	19920	X	18778	-0-	-1142	-0-	2744	1	15664	3	Y	73						389	
							290	4	80	9									
12	20584	X	11315	-0-	-9269	-0-	2197	1	9102	3	Y	-0-						389	
							16	4											
01	20584	X	12746	-0-	-7838	-0-	1800	1	10426	3	Y	268	360	1				297	
							225	4	295	9									
02	18592	X	15066	-0-	-3526	-0-	2230	1	12819	3	Y	-0-						297	
							17	4											
*03	19406	X	18791	-0-	-615	-0-	2603	1	15366	3	Y	731	899	1		2	8	127	
							18	4	804	9									
04	18780	X	16778	-0-	-2002	-0-	2289	1	13352	3	Y	807	692	1				242	
							249	4	888	9									
05	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	2678	1	15405	3	Y	835	872	1				205	
							312	4	919	9									
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #:		1H	RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329						
*06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4146	1	286	4	N	1868	1945	1				352	
							2055	9											
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	4284	1	242	4	N	1672	1761	1				263	
							1839	9											
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	4284	1	922	3	N	2071	1939	1				395	
							82	4	2278	9									
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	4146	1	4053	3	N	1426	1587	1				234	
							155	4	1569	9									
10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	4284	1	6306	3	N	1957	1778	1		50	6	363	
							73	4	2153	9									
11	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	4146	1	5766	3	N	1819	1796	1				386	
							202	4	2001	9									
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	4284	1	5787	3	N	1790	1786	1				390	
							69	4	1969	9									
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	4284	1	2142	3	N	1118	721	1		390	6	397	
							84	4	1230	9									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	3870	1	19	4	N	1414	539	1		935	6	337	
							1555	9											
*03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	4284	1	5806	3	N	2885	2143	1		40	3	289	
							3001	4	3174	9			750	6					
04	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	4146	1	8602	3	N	2341	2292	1				338	
							330	4	2575	9									
*05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	4284	1	6596	3	N	1988	1946	1				380	
							242	4	2187	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-36				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 275462	CAPACITY				COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL	DEPTH 10910	PERF.11109	CNTY: WARD		- 15920
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	8070 X	7434	-0-	-636	-0-	6352	3	27	4	Y	959	944	1	3	8	109
						1055	9									
07	8339 X	8060	-0-	-279	-0-	6723	3	49	4	Y	1171	1132	1			148
						1288	9									
08	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	13629	3	83	4	Y	2058	2111	1			95
						2264	9									
09	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	10262	3	79	4	Y	1659	1647	1			107
						1825	9									
10	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	8039	3	73	4	Y	1774	1749	1			132
						1951	9									
11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7839	3	72	4	Y	1332	1227	1			237
						1465	9									
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	11149	3	71	4	Y	1437	1431	1			243
						1581	9									
01	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	9114	3	72	4	Y	1362	1267	1	50	6	276
						1498	9					12	8			
02	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	9392	3	154	4	Y	2364	1863	1	52	3	332
						2600	9					393	6			
*03	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	12232	3	137	4	Y	2703	2687	1	34	8	314
						2973	9									
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	9759	3	120	4	Y	1834	1784	1			364
						2017	9									
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	12432	3	126	4	Y	2734	2547	1			551
						3007	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2				WELL #: 3H	RRCID -> 275634	CAPACITY				COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11513	CNTY: WARD		- 15860
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	4779	1	3405	3	Y	1905	1685	1	150	6	215
						121	4	2096	9			245	8			
07	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	4938	1	3210	3	Y	1427	1196	1			446
						113	4	1570	9							
08	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	4938	1	4360	3	Y	2086	2035	1			497
						42	4	2295	9							
09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	4779	1	4062	3	Y	1809	1912	1			394
						113	4	1990	9							
10	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	4938	1	6468	3	Y	2294	2449	1			239
						45	4	2523	9							
11	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	4779	1	6454	3	Y	2712	2591	1			360
						195	4	2983	9							
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	4938	1	4887	3	Y	1984	2221	1			123
						40	4	2182	9							
*01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	4938	1	3632	3	Y	2311	1402	1	425	6	374
						119	4	2542	9			233	8			
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	4460	1	4291	3	Y	2064	1924	1	95	6	419
						39	4	2270	9							
*03	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	4938	1	4567	3	Y	2469	2088	1	467	8	333
						21	4	2716	9							
04	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	4779	1	4086	3	Y	1657	1676	1			314
						133	4	1823	9							
*05	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	4938	1	3945	3	Y	1622	1590	1			346
						143	4	1784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DIAMOND BACK 57-T3-4			//CONT.// //CONT.//		71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10465	-	15313				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	11640	X	10615	-0-	-1025	-0-		4214 1 213 4	5121 3 1067 9	N		970		731 1 39 8	40 6			308
07	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-		4355 1 304 4	9349 3 2167 9	N		1970		2032 1				246
08	12028	X	9765	-0-	-2263	-0-		4355 1 35 4	3708 3 1667 9	N		1515		1435 1				326
09	11640	X	10107	-0-	-1533	-0-		4214 1 205 4	4019 3 1669 9	N		1517		1612 1				231
10	12028	X	8931	-0-	-3097	-0-		4355 1 30 4	3038 3 1508 9	N		1371		1278 1	65 6			259
11	11640	X	10007	-0-	-1633	-0-		4214 1 284 4	4094 3 1415 9	N		1286		1278 1				267
12	12028	X	10925	-0-	-1103	-0-		4355 1 37 4	4700 3 1833 9	N		1666		1325 1	80 6			528
01	10447	X	8559	-0-	-1888	-0-		4355 1 225 4	3089 3 890 9	N		809		1075 1				262
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-		3933 1 31 4	4464 3 1518 9	N		1380		1349 1	40 6			253
*03	10912	X	6931	-0-	-3981	-0-		4355 1 43 4	1640 3 893 9	N		812		382 1	340 6			343
*04	10560	X	8818	-0-	-1742	-0-		4214 1 225 4	3256 3 1123 9	N		1021		1132 1				232
*05	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-		4355 1 256 4	6098 3 1484 9	N		1349		1108 1				473
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34			WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	10138	PERF.10754	-	15639			
*06	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-		4915 1 482 4	19998 3 3873 9	Y		3521		1095 1	2355 6			320
07	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-		5084 1 406 4	18167 3 1206 9	Y		1096		1095 1				321
08	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-		5152 1 37 4	16354 3 1234 9	Y		1122		1104 1				339
09	20070	X	16048	-0-	-4022	-0-		4949 1 263 4	9930 3 906 9	Y		824		923 1				240
10	20739	X	15737	-0-	-5002	-0-		5061 1 19 4	9635 3 1022 9	Y		929		739 1 177 6	18 3			235
11	20070	X	7582	-0-	-12488	-0-		4834 1 63 4	2126 3 559 9	Y		508		188 1	325 6			230
12	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-		5327 1 85 4	21234 3 1172 9	Y		1065		938 1				357
01	20739	X	5323	-0-	-15416	-0-		4966 1 25 4	42 3 290 9	Y		264		185 1 14 8	200 6			222
02	15008	X	4486	-0-	-10522	-0-		4485 1	1 9	Y		1						223
*03	20739	X	3396	-0-	-17343	-0-		3364 1 2 4	6 3 24 9	Y		22		9 8				236
04	20070	X	-0-	-0-	-20070	-0-				Y		-0-						236
05	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-				Y		-0-						236

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
BPX OPERATING COMPANY																			
STATE CALDWELL 57-T2-26																			
WELL #: 4H RRCID -> 276866																			
COMPL. DATE 11/24/2014																			
TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910																			
CNTY: WARD																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-		810 1	7043 3	9	Y		187	165 1					31	
							244 4	206 9											
07	8897 X	8833	-0-	-64	-0-		758 1	7136 3	9	Y		688	607 1					132	
							182 4	757 9											
08	8897 X	5602	-0-	-3295	-0-		398 1	4558 3	9	Y		581	628 1					85	
							7 4	639 9											
09	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-		765 1	18262 3	9	Y		1243	1227 1					101	
							342 4	1367 9											
10	28071 X	28071	-0-	-0-	-0-		842 1	25488 3	9	Y		1547	1535 1					113	
							39 4	1702 9											
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-		895 1	22356 3	9	Y		797	843 1					67	
							430 4	877 9											
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-		819 1	17495 3	9	Y		955	870 1		73 6			79	
							26 4	1051 9											
01	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-		748 1	13439 3	9	Y		915	838 1		7 6			84	
							267 4	1007 9					65 8						
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-		605 1	10563 3	9	Y		1027	1010 1		9 6			92	
							17 4	1130 9											
*03	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-		799 1	16050 3	9	Y		1434	1371 1		5 6			96	
							3 4	1577 9					54 8						
04	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-		713 1	14854 3	9	Y		1116	1145 1					67	
							277 4	1228 9											
05	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-		698 1	14372 3	9	Y		873	859 1					81	
							37 4	960 9											
BROWN STATE 56-T2-44																			
WELL #: 1H RRCID -> 277117																			
COMPL. DATE 10/31/2014																			
TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026																			
*06	24224 X	24224	-0-	-0-	-0-		3747 1	18221 3	9	Y		1704	1683 1		25 3			274	
							382 4	1874 9					77 6						
07	26994 X	26994	-0-	-0-	-0-		4338 1	20263 3	9	Y		1798	1747 1					325	
							415 4	1978 9											
08	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-		4581 1	20386 3	9	Y		1653	1767 1					211	
							35 4	1818 9											
09	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-		3705 1	18350 3	9	Y		1979	1935 1					255	
							2394 4	2177 9											
10	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-		3353 1	18470 3	9	Y		1883	2020 1					118	
							49 4	2071 9											
11	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-		2721 1	20150 3	9	Y		2273	2105 1		12 6			274	
							412 4	2500 9											
*12	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-		2657 1	18815 3	9	Y		1994	2014 1		10 6			244	
							56 4	2193 9											
01	22351 X	21784	-0-	-567	-0-		2976 1	15995 3	9	Y		2260	2359 1					145	
							327 4	2486 9											
02	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-		2613 1	17228 3	9	Y		2549	2421 1					273	
							49 4	2804 9											
03	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-		2762 1	18715 3	9	Y		2624	2639 1					258	
							2886 9												
04	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-		3137 1	15705 3	9	Y		2365	2297 1					326	
							332 4	2602 9											
05	22909 X	22909	-0-	-0-	-0-		4230 1	16525 3	9	Y		1664	1759 1					231	
							324 4	1830 9											

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 277213	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	9570	PERF.	9592 - 14255
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-		1399 1 284 4	13263 3 2200 9	N	2000	1677 1 1 8		260 6		356
07	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-		1446 1 259 4	12210 3 1815 9	N	1650	1832 1				174
08	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-		1446 1 38 4	14308 3 1880 9	N	1709	1494 1				389
09	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-		1399 1 257 4	13016 3 1735 9	N	1577	1695 1				271
10	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-		1446 1 30 4	10407 3 1384 9	N	1258	1111 1	85 6			333
11	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-		1399 1 186 4	9370 3 1447 9	N	1315	1502 1	45 6			101
12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-		1446 1 44 4	14253 3 1937 9	N	1761	1322 1	5 6			535
01	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-		1446 1 233 4	12156 3 1595 9	N	1450	1716 1 8 8	20 6			241
02	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-		1306 1 41 4	10361 3 2044 9	N	1858	1485 1	130 6			484
*03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-		1026 1 31 4	3575 3 1286 9	N	1169	1327 1 5 8	90 6			231
04	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-		1399 1 316 4	13455 3 4733 9	N	4303	4072 1				462
*05	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-		1446 1 419 4	19885 3 5454 9	N	4958	5288 1				132
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36				WELL #:	1H	RRCID -> 277458	CAPACITY				TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	10200 - 15011
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-		5406 1 175 4	2571 3 2006 9	N	1824	1934 1				200
07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-		5003 1 172 4	2486 3 1935 9	N	1759	1769 1				190
08	7781 X	4661	-0-	-3120	-0-		4295 1 359 9	7 4	N	326	177 1				339
09	9000 X	5667	-0-	-3333	-0-		4156 1 1416 9	95 4	N	1287	1419 1				207
10	9300 X	5974	-0-	-3326	-0-		4295 1 1645 9	34 4	N	1495	1387 1				315
11	9000 X	6219	-0-	-2781	-0-		4156 1 1938 9	125 4	N	1762	1756 1				321
12	9300 X	6028	-0-	-3272	-0-		4295 1 1697 9	36 4	N	1543	1446 1				418
01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		4136 1 92 4	734 3 1392 9	N	1265	1438 1				245
02	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-		3698 1 28 4	2806 3 1339 9	N	1217	1079 1				383
*03	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-		4094 1 125 4	4186 3 1495 9	N	1359	1247 1	2 8			493
04	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-		3962 1 134 4	5343 3 1725 9	N	1568	1574 1				487
05	8711 X	8059	-0-	-652	-0-		4094 1 86 4	2567 3 1312 9	N	1193	1408 1				272

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 277467		CAPACITY COMPL. DATE 11/27/2014				CNTY: WARD 9998 PERF.10120 - 14783				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	8220 X	6252	-0-	-1968	-0-	428	1 160 4	4733	3 931 9	Y	846	846	1			141
07	9145 X	7619	-0-	-1526	-0-	610	1 152 4	6009	3 848 9	Y	771	757	1			148
08	9145 X	6593	-0-	-2552	-0-	587	1 8 4	5434	3 564 9	Y	513	586	1			75
09	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	600	1 245 4	14647	3 1714 9	Y	1558	1507	1			126
10	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	740	1 33 4	22349	3 2147 9	Y	1952	1935	1			143
11	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	653	1 313 4	16399	3 2163 9	Y	1966	1945	1			164
12	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	775	1 21 4	15436	3 1433 9	Y	1303	1259	1	100	6	108
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	516	1 161 4	8130	3 906 9	Y	824	791	1	7	6	75
02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	601	1 17 4	10452	3 942 9	Y	856	846	1	8	6	77
*03	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	671	1 2 4	13553	3 1495 9	Y	1359	1289	1	5	6	91
04	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	701	1 245 4	13326	3 1233 9	Y	1121	1145	1			67
*05	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	659	1 32 4	13213	3 964 9	Y	876	861	1			82

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	5H	RRCID -> 277583		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2014				CNTY: WARD 9980 PERF.10089 - 14890				
*06	7380 X	4982	-0-	-2398	-0-	330	1 123 4	3856	3 673 9	Y	612	624	1			102
07	11284 X	5679	-0-	-5605	-0-	488	1 114 4	4447	3 630 9	Y	573	560	1			110
08	11284 X	5748	-0-	-5536	-0-	440	1 7 4	4881	3 420 9	Y	382	436	1			56
09	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	796	1 356 4	18452	3 2456 9	Y	2233	2108	1			181
10	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	871	1 39 4	25135	3 3061 9	Y	2783	2760	1			204
11	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	880	1 423 4	21891	3 2820 9	Y	2564	2554	1			214
12	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	801	1 26 4	16914	3 2497 9	Y	2270	2122	1	173	6	189
01	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	782	1 284 4	14402	3 1635 9	Y	1486	1421	1	12	6	136
02	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	687	1 20 4	12678	3 1508 9	Y	1371	1372	1	12	6	123
*03	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	802	1 2 4	16424	3 1577 9	Y	1434	1402	1	5	6	96
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	697	1 281 4	15153	3 1212 9	Y	1102	1132	1			66
*05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	868	1 44 4	17790	3 961 9	Y	874	859	1			81

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	15537	3	14	4	N	3851	3707	1	506
						4236	9							
07	20694 X	20694	-0-	-0-	-0-	16200	3	11	4	N	4075	4063	1	518
						4483	9							
08	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	14332	3	33	4	N	3581	3693	1	406
						3939	9							
09	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	10581	3	16	4	N	2707	2864	1	249
						2978	9							
10	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	11192	3	35	4	N	2818	2827	1	240
						3100	9							
11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	8995	3	20	4	N	2373	2137	1	476
						2610	9							
12	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	9121	3	28	4	N	2352	2339	1	489
						2587	9							
01	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	7948	3	43	4	N	2502	2346	1	510
						2752	9							
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	7170	3	35	4	N	1878	1977	1	401
						2066	9							
03	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8339	3	107	4	N	2300	2329	1	372
						2530	9							
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	4934	3	107	4	N	1250	1067	1	555
						1375	9							
05	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	9533	3	140	4	N	2278	2479	1	354
						2506	9							
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983														
*06	10470 X	9723	-0-	-747	-0-	7987	3	10	4	N	1569	1552	1	234
						1726	9							
07	10819 X	10570	-0-	-249	-0-	8738	3	10	4	N	1656	1678	1	212
						1822	9							
08	172644 X	172644	-0-	-0-	-0-	7899	3	162897	4	N	1680	1608	1	284
						1848	9							
09	10470 X	9188	-0-	-1282	-0-	7684	3	95	4	N	1281	1292	1	273
						1409	9							
10	10819 X	9578	-0-	-1241	-0-	7807	3	78	4	N	1539	1617	1	195
						1693	9							
11	10470 X	5953	-0-	-4517	-0-	4755	3	68	4	N	1027	1120	1	102
						1130	9							
12	10819 X	8908	-0-	-1911	-0-	7225	3	32	4	N	1501	1294	1	309
						1651	9							
01	10819 X	7054	-0-	-3765	-0-	5618	3	106	4	N	1209	1273	1	238
						1330	9							
02	8652 X	6152	-0-	-2500	-0-	4671	3	41	4	N	1309	1308	1	239
						1440	9							
*03	9579 X	3145	-0-	-6434	-0-	2078	3	67	4	N	909	750	1	338
						1000	9							
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	7325	3	71	4	N	1586	1710	1	214
						1745	9							
*05	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	8768	3	106	4	N	1933	1671	1	476
						2126	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
ALEXANDER 58-T2-12				WELL #:		1H	RRCID -> 277813	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*06	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	5777 3	1014	1020	1	13 8	351				
						1115 9									
07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	6372 3	1449	1389	1		411				
						1594 9									
08	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	6004 3	1255	1347	1		319				
						1381 9									
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6147 3	1241	1221	1		339				
						1365 9									
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	4681 3	1315	1012	1	360 6	282				
						1447 9									
11	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	10931 3	2013	1987	1		308				
						2214 9									
12	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	17073 3	2572	2180	1		700				
01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	15974 3	2281	2453	1		528				
						2509 9									
02	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	11234 3	1607	1582	1		553				
						1768 9									
*03	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	16842 3	2285	2317	1	120 6	394				
						2514 9									
04	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	15286 3	1627	1571	1		450				
						1790 9									
*05	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	15719 3	1825	1770	1		505				
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #:		1H	RRCID -> 278120	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL	DEPTH	10619	PERF. 10633	- 15371		
*06	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	4174 1	1392	1362	1	3 8	441				
						200 4									
07	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	4313 1	1237	1413	1		265				
						216 4									
08	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	4313 1	1478	1414	1		329				
						33 4									
09	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	4174 1	1421	1424	1		326				
						203 4									
10	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	4313 1	1368	1415	1	20 6	259				
						29 4									
11	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	4174 1	1484	1424	1	90 6	229				
						193 4									
12	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	4313 1	1492	1437	1	15 6	269				
						32 4									
01	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	4313 1	1421	1433	1		257				
						220 4									
02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	3896 1	1147	1079	1		325				
						25 4									
03	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	4313 1	1527	1435	1		417				
						215 4									
04	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	4174 1	1563	1602	1		378				
						219 4									
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	4313 1	1154	1246	1		286				
						190 4									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278121	CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2015				TOTAL	DEPTH 10479	CNTY: WARD PERF.10535 - 15272			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	9240 X	9213	-0-	-27	-0-	6835 3	109 4	N	2063	2119 1	56 8	405			
07	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	2269 9	123 4	N	2227	2119 1		513			
08	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	7748 3	206 4	N	2007	1933 1		587			
09	9240 X	7476	-0-	-1764	-0-	2450 9	85 4	N	1752	2131 1		208			
10	35518 X	35518	-0-	-0-	-0-	6244 3	216 4	N	7922	7671 1		459			
11	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	2208 9	271 4	N	10465	10073 1	15 6	836			
12	55724 X	55724	-0-	-0-	-0-	5464 3	327 4	N	12208	12456 1		588			
01	48337 X	48337	-0-	-0-	-0-	1927 9	267 4	N	10840	11193 1	7 8	228			
02	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	26588 3	105 4	N	4559	4279 1		508			
*03	9548 X	8632	-0-	-916	-0-	8714 9	192 4	N	3102	2847 1	360 6	200			
04	9240 X	2434	-0-	-6806	-0-	24345 3	56 4	N	858	203 8		701			
05	9548 X	7038	-0-	-2510	-0-	11512 9	82 4	N	2326	2656 1		371			
						41968 3									
						13429 9									
						36146 3									
						11924 9									
						12793 3									
						5015 9									
						5028 3									
						3412 9									
						1434 3									
						944 9									
						4397 3									
						2559 9									
STATE OLSON 57-T2-8				WELL #: 1H	RRCID -> 278122	COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL	DEPTH 9743	PERF.10163 - 15011			
*06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	4169 1	1957 3	Y	708	707 1	8 8	307			
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	71 4	779 9								
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	4310 1	2051 3	Y	549	541 1		315			
09	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	60 4	604 9								
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	4317 1	1860 3	Y	667	737 1		245			
11	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	18 4	734 9								
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	4188 1	2049 3	Y	716	728 1		233			
01	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	49 4	788 9								
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	4318 1	2098 3	Y	626	551 1		308			
*03	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	15 4	689 9								
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	4271 1	8300 3	Y	1843	1848 1	13 3	263			
05	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	193 4	2027 9								
						4467 1	10174 3	Y	1460	1148 1		575			
						58 4	1606 9								
						4520 1	12740 3	Y	1923	2104 1	70 6	324			
						266 4	2115 9								
						4004 1	8264 3	Y	1029	924 1	195 6	234			
						26 4	1132 9								
						4469 1	13460 3	Y	1235	1308 1	5 6	140			
						11 4	1359 9								
						4287 1	11901 3	Y	854	877 1		117			
						216 4	939 9								
						4450 1	13868 3	Y	1899	1695 1		321			
						26 4	2089 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687 - 14498
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
07	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-				Y	-0-			-0-
08	8277 X	18	-0-	-8259	-0-	2 1	12 3		Y	4	3 1		1
						4 9							
09	2280 X	501	-0-	-1779	-0-	49 1	329 3		Y	105	76 1		30
						7 4	116 9						
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3		Y	9	37 1		2
						10 9							
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-			-0-
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10069	PERF.10631 - 15442
*06	18540 X	7412	-0-	-11128	-0-	47 1	6752 3		Y	504	725 1		83
						59 4	554 9						
07	19158 X	11745	-0-	-7413	-0-	77 1	10649 3		Y	839	753 1		169
						96 4	923 9						
08	15035 X	14660	-0-	-375	-0-	157 1	12802 3		Y	1455	1472 1		152
						100 4	1601 9						
09	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	210 1	12531 3		Y	1078	1033 1		197
						180 4	1186 9						
10	22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	220 1	19702 3		Y	2127	2012 1		312
						30 4	2340 9						
11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	203 1	15358 3		Y	1284	1477 1		119
						44 4	1412 9						
12	14663 X	11257	-0-	-3406	-0-	163 1	9942 3		Y	1000	942 1		177
						52 4	1100 9						
*01	15035 X	10614	-0-	-4421	-0-	160 1	9307 3		Y	1010	760 1	90 6	241
						36 4	1111 9				96 8		
02	19740 X	15672	-0-	-4068	-0-	212 1	13836 3		Y	1359	1345 1		255
						129 4	1495 9						
*03	21855 X	15899	-0-	-5956	-0-	175 1	14023 3		Y	1409	1343 1	65 8	256
						151 4	1550 9						
04	17010 X	16901	-0-	-109	-0-	170 1	15193 3		Y	1360	1326 1		290
						42 4	1496 9						
*05	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	182 1	16201 3		Y	1184	1170 1		304
						57 4	1302 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 278214		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2015				CNTY: WARD 9945 PERF.10018 - 14504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-		3553 1 172 4	3595 3 1327 9			Y	1206	1544 1				215
07	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-		3696 1 276 4	6413 3 2079 9			Y	1890	1734 1				371
08	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-		3699 1 72 4	4268 3 1598 9			Y	1453	1544 1				280
09	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		3586 1 105 4	3728 3 1125 9			Y	1023	856 1				447
10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-		3694 1 59 4	4041 3 1339 9			Y	1217	1208 1				456
11	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		3576 1 129 4	3451 3 1513 9			Y	1375	1611 1				220
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-		3746 1 87 4	5785 3 1657 9			Y	1506	1238 1				488
01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		3706 1 95 4	3235 3 1036 9			Y	942	897 1 80 8		15 6		438
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-		3374 1 57 4	5180 3 1305 9			Y	1186	1255 1				369
*03	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-		3732 1 5 4	6507 3 2059 9			Y	1872	1932 1 54 8		100 6		155
04	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-		3583 1 131 4	5103 3 1234 9			Y	1122	881 1				396
*05	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-		3720 1 8 4	6149 3 1415 9			Y	1286	1395 1				287
STATE APACHE 56-57-T3			WELL #: 1201H			RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195					
*06	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-		853 1 192 4	6306 3 1317 9			Y	1197	1248 1		1 8		83
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-		846 1 189 4	5996 3 1450 9			Y	1318	1327 1				74
08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-		991 1 37 4	6603 3 1532 9			Y	1393	1368 1				99
09	7320 X	6803	-0-	-517	-0-		824 1 114 4	5044 3 821 9			Y	746	786 1				59
10	7564 X	7132	-0-	-432	-0-		875 1 32 4	5198 3 1027 9			Y	934	936 1				57
11	7320 X	6362	-0-	-958	-0-		848 1 109 4	4838 3 567 9			Y	515	515 1		6 6		51
12	7564 X	834	-0-	-6730	-0-		111 1 3 4	603 3 117 9			Y	106	149 1				8
01	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-						Y	-0-	8 1				-0-
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-						Y	-0-					-0-
*03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-						Y	-0-					-0-
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-						Y	-0-					-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1031

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE POGO 57-T2-4				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:		ASSOCIATED 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014		CAPACITY TOTAL DEPTH 9776		CNTY: WARD PERF.10271 - 15082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	-0-	4816	1 123 4	263 970 9	3	Y	882	752 1	22 8			300
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	1 122 4	1460 992 9	3	Y	902	1057 1				145
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	1 24 4	563 1054 9	3	Y	958	889 1				214
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	-0-	4816	1 74 4	763 903 9	3	Y	821	721 1				314
10	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	1 29 4	1507 1097 9	3	Y	997	1114 1				197
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	4816	1 98 4	405 1069 9	3	Y	972	924 1				245
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	4976	1 15 4	20 635 9	3	Y	577	563 1				259
*01	4526 X	4333	-0-	-193	-0-	-0-	2568	1 42 4	1099 624 9	3	Y	567	500 6	67 8			259
*02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	1 22 4	10713 1953 9	3	Y	1775	578 1	235 3			316
*03	40151 X	40151	-0-	-0-	-0-	-0-	5533	1 57 4	26164 8397 9	3	Y	7634	6178 1	120 3			361
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	-0-	6443	1 267 4	7240 3666 9	3	Y	3333	3239 1	431 8			455
*05	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	-0-	5802	1 137 4	3057 2330 9	3	Y	2118	2418 1				155
JOHNSON ESTATE 56-T1-8					WELL #:	1H	RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10929 - 15592				
*06	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1 29 4	15920 2360 9	3	N	2145	2360 1	10 6			68
07	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1 31 4	13777 2464 9	3	N	2240	2197 1				111
08	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1 31 4	14467 2420 9	3	N	2200	2025 1				286
09	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1 30 4	13821 2268 9	3	N	2062	2182 1				166
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1 31 4	9217 1713 9	3	N	1557	1490 1				233
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1 7 4	15944 2842 9	3	N	2584	2447 1				370
12	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1 2878 9	17292 3	3	N	2616	2442 1				544
*01	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1 1884 9	13449 3	3	N	1713	1777 1	270 6			204
02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1 1210 9	5919 3	3	N	1100	1095 1	60 6			149
*03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1 1851 9	9830 3	3	N	1683	1270 1	335 6			227
04	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1 1334 9	7879 3	3	N	1213	1315 1				125
*05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	1 1796 9	11061 3	3	N	1633	1316 1				442

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	16185	3	3607	9	N	3279	3279	1	306
07	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	13717	3	4256	9	N	3869	3910	1	265
08	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	15868	3	3199	9	N	2908	2841	1	332
09	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	14725	3	3029	9	N	2754	2899	1	187
10	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	14762	3	3106	9	N	2824	2789	1	222
11	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	14978	3	3168	9	N	2880	2747	1	285
12	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	14190	3	2581	9	N	2346	2220	1	411
01	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	9068	3	1904	9	N	1731	1721	1	301
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	693	3	375	9	N	341	379	1	263
*03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	7920	3	1458	9	N	1325	1262	1	292
04	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	12436	3	2675	9	N	2432	2446	1	278
05	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	10289	3	2039	9	N	1854	1697	1	435
STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
*06	4320 X	3893	-0-	-427	-0-	3520	1	2	3	N	334	167	1	161
07	20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	7335	1	8211	3	N	3868	3676	1	353
08	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	508	4	4255	9	N	3869	3995	1	227
09	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	3799	1	13269	3	N	3661	3370	1	518
10	24809 X	24809	-0-	-0-	-0-	91	4	4256	9	N	3644	3737	1	425
11	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	3745	1	14466	3	N	3527	3752	1	200
12	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	304	4	4027	9	N	3003	2986	1	217
01	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	3826	1	16891	3	N	3381	2493	1	405
02	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	84	4	4008	9	N	2496	2316	1	370
*03	27418 X	27418	-0-	-0-	-0-	3722	1	15077	3	N	3351	2996	1	463
04	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	341	4	3880	9	N	2746	2862	1	347
*05	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	3847	1	12490	3	N	2692	2755	1	284
						109	4	3303	9					
						3904	1	15044	3	N				
						322	4	3719	9					
						3496	1	14012	3	N				
						61	4	2746	9					
						3896	1	19817	3	N				
						19	4	3686	9					
						3701	1	15803	3	N				
						319	4	3021	9					
						3823	1	16472	3	N				
						337	4	2961	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #: 1H		RRCID -> 278235		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	10620 X	5964	-0-	-4656	-0-	4660	1	755	3	N	475	168	1	238
						26	4	523	9			1	8	
07	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9623	1	94	3	N	153	168	1	223
						21	4	168	9					
08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	4834	1	1937	3	N	742	713	1	252
						3	4	816	9					
09	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	4699	1	2752	3	N	936	882	1	306
						50	4	1030	9					
10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	4825	1	1237	3	N	1382	901	1	177
						4	4	1520	9					
11	10290 X	6110	-0-	-4180	-0-	4666	1	773	3	N	597	180	1	210
						14	4	657	9					
12	9920 X	5560	-0-	-4360	-0-	4818	1	454	3	N	260	19	3	190
						2	4	286	9					
*01	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	4897	1	4775	3	N	3704	1762	1	361
						87	4	4074	9			56	8	
02	7980 X	6305	-0-	-1675	-0-	4348	1	60	3	N	1724	534	1	161
						1	4	1896	9			1271	6	
*03	7595 X	6108	-0-	-1487	-0-	4814	1	94	3	N	933	722	1	192
						174	4	1026	9					
04	11490 X	5207	-0-	-6283	-0-	4657	1	20	3	N	481	530	1	143
						1	4	529	9					
05	12710 X	5608	-0-	-7102	-0-	4813	1	65	3	N	662	542	1	263
						2	4	728	9					

STATE JAMES 57-T2-42				WELL #: 1H		RRCID -> 278236		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461				
*06	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	4212	1	19886	3	Y	2812	2773	1	333
						470	4	3093	9					
07	27466 X	26764	-0-	-702	-0-	4355	1	18924	3	Y	2794	2806	1	321
						412	4	3073	9					
08	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	4406	1	16341	3	Y	2574	2771	1	124
						68	4	2831	9					
09	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	4292	1	14043	3	Y	2481	2121	1	484
						276	4	2729	9					
10	21545 X	19245	-0-	-2300	-0-	4356	1	12803	3	Y	1858	1929	1	413
						42	4	2044	9					
11	20850 X	20728	-0-	-122	-0-	4256	1	13513	3	Y	2423	2471	1	365
						294	4	2665	9					
12	23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4477	1	15745	3	Y	2511	2314	1	562
						102	4	2762	9					
01	21545 X	21322	-0-	-223	-0-	4474	1	14139	3	Y	2193	2344	1	403
						297	4	2412	9				8	8
02	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	4000	1	12977	3	Y	2142	2155	1	390
						57	4	2356	9					
*03	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	4417	1	15492	3	Y	2574	2668	1	280
						14	4	2831	9			6	8	
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	4213	1	12745	3	Y	2174	2287	1	167
						257	4	2391	9					
05	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	4381	1	15046	3	Y	2581	2304	1	444
						309	4	2839	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 278241	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2015			TOTAL	DEPTH	10359	PERF.10480	- 15081			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	4134 200	1 4	7987 1888	3 9	N	1716	1740	1			316
07	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	4271 259	1 4	10386 2424	3 9	N	2204	1895	1			625
08	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	4271 44	1 4	9875 2206	3 9	N	2005	2426	1			204
09	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	4134 187	1 4	9325 2140	3 9	N	1945	1725	1			424
10	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	4271 39	1 4	8183 2023	3 9	N	1839	1908	1			355
11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	4134 165	1 4	8218 2054	3 9	N	1867	1891	1			331
12	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	4271 41	1 4	8812 2109	3 9	N	1917	1778	1			470
*01	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	4271 160	1 4	7700 1910	3 9	N	1736	1622	1	49	3	464
02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	3858 61	1 4	9729 3366	3 9	N	3060	2508	1	10	8	731
*03	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	4271 388	1 4	16588 5181	3 9	N	4710	5107	1	65	6	269
04	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	4134 313	1 4	11546 4434	3 9	N	4031	4131	1			169
*05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	4271 130	1 4	5698 1792	3 9	N	1629	1611	1			187
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1					WELL #:	1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015			TOTAL	DEPTH	9101	PERF. 9541	- 16463		
*06	8730	X	4816	-0-	-3914	-0-	1622 58	1 4	2906 230	3 9	Y	209	354	1			27
07	9021	X	4127	-0-	-4894	-0-	332 86	1 4	1928 1781	3 9	Y	1619	1494	1			152
08	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	1427 14	1 4	9369 4638	3 9	Y	4216	4043	1			325
09	8730	X	8292	-0-	-438	-0-	1291 105	1 4	5268 1628	3 9	Y	1480	1637	1			168
10	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	1790 17	1 4	11595 1541	3 9	Y	1401	1431	1	32	6	106
11	8730	X	1691	-0-	-7039	-0-	438 51	1 4	1202 902	3 3	Y	-0-	106	1			-0-
12	9021	X	1208	-0-	-7813	-0-	185 1	1 4	902 120	3 9	Y	109	79	1	1	3	24
01	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	229 136	1 4	6969 690	3 9	Y	627	565	1	10	6	61
02	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	350 15	1 4	10815 1174	3 9	Y	1067	978	1	38	6	112
*03	9021	X	6306	-0-	-2715	-0-	152 18	1 4	5556 580	3 9	Y	527	510	1	19	6	98
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	280 190	1 4	9774 1135	3 9	Y	1032	936	1			194
05	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	966 613	1 4	30712 3444	3 9	Y	3131	3128	1			197

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 2H			ASSOCIATED RRCID -> 278250	CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		622 1 384 4	1491 3 1436 9			N	1305	1454 1	1 8			147
07	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-		643 1 62 4	4742 3 2153 9			N	1957	1863 1				241
08	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		643 1 41 4	3898 3 1759 9			N	1599	1649 1				191
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		622 1 131 4	2618 3 1394 9			N	1267	1223 1				235
10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-		643 1 132 4	4659 3 1914 9			N	1740	1790 1				185
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		622 1 71 4	2041 3 1033 9			N	939	874 1				250
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-		6 3	208 9			N	189	187 1				252
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		560 1 75 4	4144 3 835 9			N	759	739 1				272
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-		581 1 29 4	1200 3 506 9			N	460	568 1				164
*03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-		643 1 52 4	1114 3 714 9			N	649	569 1	1 8			243
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		622 1 56 4	2720 3 1426 9			N	1296	1132 1				407
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		975 1 51 4	2889 3 1404 9			N	1276	1312 1				371
STATE CALDWELL 57-T2-26					WELL #: 2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL	DEPTH	10008	PERF.10148	- 14959		
*06	8610 X	7292	-0-	-1318	-0-		509 1 185 4	5551 3 1047 9			Y	952	924 1				158
07	8432 X	6435	-0-	-1997	-0-		457 1 126 4	4949 3 903 9			Y	821	814 1				158
08	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-		924 1 17 4	13343 3 2635 9			Y	2395	2202 1				351
09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-		701 1 302 4	17314 3 2804 9			Y	2549	2694 1				206
10	26578 X	26578	-0-	-0-	-0-		753 1 34 4	22906 3 2885 9			Y	2623	2637 1				192
11	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-		685 1 326 4	17078 3 1195 9			Y	1086	1187 1				91
12	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-		854 1 21 4	15657 3 1928 9			Y	1753	1564 1	134 6			146
01	17670 X	12658	-0-	-5012	-0-		642 1 203 4	10542 3 1271 9			Y	1155	1103 1 83 8	9 6			106
02	15960 X	8532	-0-	-7428	-0-		395 1 11 4	7374 3 752 9			Y	684	723 1	6 6			61
*03	17670 X	14496	-0-	-3174	-0-		615 1 2 4	12328 3 1551 9			Y	1410	1319 1 53 8	5 6			94
04	17100 X	13780	-0-	-3320	-0-		559 1 217 4	11653 3 1351 9			Y	1228	1248 1				74
05	17670 X	13637	-0-	-4033	-0-		550 1 29 4	11164 3 1894 9			Y	1722	1635 1				161

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26			//CONT.// 71052 900 085408 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 278368			CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-		10541	3	1	4	N	1513	1237	1	28	6	394
07	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-		1664	9					7	8			201
08	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		8605	3	1	4	N	1157	1350	1			152
09	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-		1273	9									239
			-0-	-0-	-0-		5174	3	3	4	N	609	658	1			160
			-0-	-0-	-0-		670	9									169
*10	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-		9195	3	1	4	N	1265	1178	1			291
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-		1392	9									296
*12	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-		9609	3	1330	9	N	1209	1288	1			223
01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-		7300	3	941	9	N	855	795	1	51	6	158
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-		8541	3	3	4	N	1232	1110	1			162
*03	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-		1355	9									222
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		8155	3	139	4	N	1110	1096	1	9	8	
*05	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-		1221	9									
			-0-	-0-	-0-		6806	3	17	4	N	1273	1064	1	2	3	
			-0-	-0-	-0-		1400	9					280	6			
			-0-	-0-	-0-		7003	3	5	4	N	904	929	1	27	6	
			-0-	-0-	-0-		994	9					13	8			
			-0-	-0-	-0-		3244	3	10	4	N	372	368	1			
			-0-	-0-	-0-		409	9									
			-0-	-0-	-0-		8705	3	5	4	N	880	820	1			
			-0-	-0-	-0-		968	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-30			WELL #:			2H	RRCID -> 278426	COMPL.	DATE 01/14/2015	TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003				
*06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					193	212	1	20	8			88
07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-		7958	3	60	4	Y	3040	2936	1			181
08	5704 X	2520	-0-	-3184	-0-		3344	9									40
09	5520 X	1985	-0-	-3535	-0-		1190	3	151	4	Y	1072	1213	1			97
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-		1179	9									163
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-		153	3	3	4	Y	1663	1606	1			60
12	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-		1829	9									181
01	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-		6938	3	121	4	Y	2489	2180	1	243	6	189
02	8512 X	7997	-0-	-515	-0-		2738	9									109
*03	9424 X	7005	-0-	-2419	-0-		6864	3	211	4	Y	1255	1358	1			130
04	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-		1381	9									384
*05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-		8502	3	83	4	Y	2356	1863	1	372	6	181
			-0-	-0-	-0-		2592	9									
			-0-	-0-	-0-		9367	3	43	4	Y	1229	1189	1	11	6	189
			-0-	-0-	-0-		1352	9					21	8			
			-0-	-0-	-0-		6327	3	154	4	Y	1378	1455	1	3	6	109
			-0-	-0-	-0-		1516	9									
			-0-	-0-	-0-		5080	3	123	4	Y	1638	1437	1	40	6	130
			-0-	-0-	-0-		1802	9					140	8			
			-0-	-0-	-0-		8645	3	50	4	Y	1702	1448	1			384
			-0-	-0-	-0-		1872	9									
			-0-	-0-	-0-		8800	3	22	4	Y	1976	2215	1			145
			-0-	-0-	-0-		2174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY										COMPL. DATE 03/14/2015		9906 PERF.10040 - 14389		
STATE CUMBERLAND 57-T2-16										TOTAL DEPTH		9906 PERF.10040 - 14389		
WELL #: 1H RRCID -> 278442										TOTAL DEPTH		9906 PERF.10040 - 14389		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	432 1	5203 3	Y	1180	1239 1				106
						189 4	1298 9							
07	8370 X	7698	-0-	-672	-0-	499 1	5577 3	Y	1299	1201 1				204
						193 4	1429 9							
08	8370 X	74	-0-	-8296	-0-	20 1	34 3	Y	7	209 1				2
						12 4	8 9							
09	8100 X	83	-0-	-8017	-0-	61 1	10 3	Y	2	3 1				1
						10 4	2 9							
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-					-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 1H RRCID -> 278514										COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963		
*06	11190 X	11013	-0-	-177	-0-	1219 1	7576 3	Y	1736	1553 1		1 8		255
						308 4	1910 9							
07	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	920 1	24221 3	Y	4816	4768 1				303
						923 4	5298 9							
08	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	737 1	15896 3	Y	2974	3117 1				160
						182 4	3271 9							
09	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	803 1	17815 3	Y	3883	3959 1				84
						533 4	4271 9							
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	805 1	16967 3	Y	3726	3666 1				144
						215 4	4099 9							
11	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	842 1	15838 3	Y	3321	3369 1				96
						463 4	3653 9							
12	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	875 1	14901 3	Y	3248	3078 1				266
						222 4	3573 9							
*01	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	842 1	13253 3	Y	2783	2789 1		48 6		204
						388 4	3061 9			8 8				
02	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	750 1	12987 3	Y	2996	2900 1				300
						167 4	3296 9							
*03	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	833 1	13952 3	Y	2860	2969 1		7 6		100
						142 4	3146 9			84 8				
04	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	750 1	10227 3	Y	2204	2213 1				91
						281 4	2424 9							
05	11563 X	2897	-0-	-8666	-0-	518 1	1859 3	Y	454	79 1				466
						21 4	499 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-			185	
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			168	
08	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	771	1	9705	3	Y	2706	2594	1	280	
						134	4	2977	9						
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	179	1	101	
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			101	
11	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	591	1	2132	3	Y	734	544	1	291	
						77	4	807	9						
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	832	1	6132	3	Y	2297	2425	1	163	
						132	4	2527	9						
01	4898 X	1096	-0-	-3802	-0-	337	1	517	3	Y	203	192	1	168	
						19	4	223	9				6 8		
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	36			204	
*03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	92	188	1	106	
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-		2 8	106	
05	4898 X	79	-0-	-4819	-0-	47	1	32	9	Y	29			135	

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535	
*06	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	8355	3	2	4	Y	1456	1564	1	122	
						1602	9						25 8		
07	4867 X	3953	-0-	-914	-0-	2633	3	38	4	Y	1165	1031	1	255	
						1282	9								
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	317	1	4050	3	Y	668	718	1	205	
						41	4	735	9						
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	421	1	3888	3	Y	1167	1176	1	196	
						1	4	1284	9						
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	248	1	6085	3	Y	1190	1240	1	146	
						1309	9								
11	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	150	1	5724	3	Y	2398	2358	1	186	
						2	4	2638	9						
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	138	1	5312	3	Y	1304	1238	1	222	
						8	4	1434	9				30 6		
01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	167	1	5571	3	Y	1228	1299	1	140	
						1	4	1351	9				11 8		
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	157	1	5351	3	Y	1163	1169	1	134	
						1279	9								
*03	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	3	Y	1582	1451	1	250	
						1	4	1740	9				15 8		
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	206	1	5621	3	Y	1081	1177	1	154	
						22	4	1189	9						
05	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	219	1	5851	3	Y	1370	1349	1	175	
						1	4	1507	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
OLYPHANT 57-T1-43X42				WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10683 - 18094
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	25590	X	21754	-0-	-3836	-0-	622 1	18201 3	N	2607	2618	1	218
							63 4	2868 9					
07	26443	X	20680	-0-	-5763	-0-	643 1	17253 3	N	2480	2420	1	278
							56 4	2728 9					
08	22475	X	20658	-0-	-1817	-0-	643 1	17240 3	N	2476	2423	1	331
							51 4	2724 9					
09	21750	X	19579	-0-	-2171	-0-	622 1	16298 3	N	2376	2280	1	427
							45 4	2614 9					
10	22444	X	19713	-0-	-2731	-0-	643 1	16282 3	N	2455	2306	1	576
							87 4	2701 9					
11	21720	X	12628	-0-	-9092	-0-	622 1	10139 3	N	1630	1776	1	430
							74 4	1793 9					
12	20677	X	16514	-0-	-4163	-0-	643 1	13154 3	N	2331	2448	1	283
							153 4	2564 9				30 6	
01	20646	X	15062	-0-	-5584	-0-	643 1	11894 3	N	2205	2136	1	352
							99 4	2426 9					
02	18284	X	11529	-0-	-6755	-0-	581 1	9156 3	N	1584	1587	1	349
							50 4	1742 9					
*03	19716	X	14786	-0-	-4930	-0-	643 1	11677 3	N	2182	2130	1	329
							66 4	2400 9				50 6	
04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	622 1	13820 3	N	2357	2263	1	423
							57 4	2593 9					
05	16523	X	12582	-0-	-3941	-0-	643 1	9944 3	N	1769	1950	1	242
							49 4	1946 9					

STATE LRP 57-T2-12				WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10140 - 14840
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			179
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			179
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	20	20	6	179
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			179
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
STATE SCOOTER 56-T2-33X28				WELL #: 1H		RRCID -> 278911		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10586 - 17883							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-		1591	1	13068	3	Y	1883	1873	1		5	8	306	
							365	4	2071	9									
07	30505 X	30505	-0-	-0-	-0-		1422	1	24668	3	Y	3391	3437	1				260	
							685	4	3730	9									
08	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-		883	1	24057	3	Y	2793	2843	1				210	
							156	4	3072	9									
09	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-		850	1	22416	3	Y	2790	2801	1				199	
							475	4	3069	9									
10	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-		903	1	23009	3	Y	2818	2841	1				176	
							140	4	3100	9									
*11	26679 X	26679	-0-	-0-	-0-		860	1	22476	3	Y	2624	2389	1		100	6	311	
							457	4	2886	9									
12	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-		880	1	22368	3	Y	2610	2623	1		49	6	249	
							123	4	2871	9									
01	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-		933	1	20242	3	Y	2505	2560	1		6	8	188	
							437	4	2756	9									
02	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-		837	1	19342	3	Y	2251	2198	1		10	6	231	
							110	4	2476	9									
*03	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-		819	1	17258	3	Y	2053	2081	1		13	6	162	
							72	4	2258	9			28	8					
04	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-		676	1	13160	3	Y	1608	1598	1				172	
							289	4	1769	9									
05	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-		773	1	18670	3	Y	2364	2393	1				143	
							403	4	2600	9									

STATE KEASLER 57-T3-18				WELL #: 1H		RRCID -> 278914		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 0 - 14523							
*06	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-		4192	1	5113	3	Y	915	1046	1		3	8	171	
							167	4	1007	9									
*07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-		8624	1	4629	3	Y	719	531	1				359	
							230	4	791	9									
*08	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-		4364	1	5731	3	Y	812	885	1				286	
							39	4	893	9									
*09	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-		4274	1	7982	3	Y	1127	1066	1				347	
							175	4	1240	9									
*10	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-		4327	1	3049	3	Y	459	527	1				279	
							19	4	505	9									
*11	12960 X	10092	-0-	-2868	-0-		4222	1	4971	3	Y	714	735	1				258	
							114	4	785	9									
*12	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-		4433	1	8105	3	Y	1226	1244	1				240	
							74	4	1349	9									
*01	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-		4468	1	9610	3	Y	1326	1268	1		65	8	233	
							216	4	1459	9									
*02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-		4024	1	9515	3	Y	1251	1251	1				233	
							58	4	1376	9									
*03	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-		4425	1	10252	3	Y	1208	1074	1		22	8	345	
							8	4	1329	9									
*04	12960 X	12690	-0-	-270	-0-		4237	1	7329	3	Y	880	893	1				332	
							156	4	968	9									
*05	13392 X	6942	-0-	-6450	-0-		4321	1	2133	3	Y	396	537	1				191	
							52	4	436	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #:															1H															RRCID -> 278915															COMPL. DATE 08/25/2015															TOTAL DEPTH 10453															PERF.10643 - 17940														

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1042

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278957	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	42030 X	11530	-0-	-30500	-0-	1706 35 4	9485 304 9	3	Y	276	300	1	2	8	79
*07	43431 X	29437	-0-	-13994	-0-	1402 131 4	26988 916 9	3	Y	833	712	1			200
08	43431 X	5052	-0-	-38379	-0-	174 1 4	3355 1522 9	3	Y	1384	1264	1			320
09	40500 X	6169	-0-	-34331	-0-	780 23 4	4645 721 9	3	Y	655	754	1			221
10	41850 X	13645	-0-	-28205	-0-	1397 3 4	11708 537 9	3	Y	488	566 60 6	1	4	3	79
11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-				Y	-0-	79 1	1			-0-
*12	29450 X	297	-0-	-29153	-0-	6 259 9	32 3	3	Y	235	184	1	24	6	27
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-				Y	77	85 1 8	1	5	6	13
02	12292 X	737	-0-	-11555	-0-	68 527 9	142 263 3	3	Y	479	323	1	81	6	88
*03	13609 X	691	-0-	-12918	-0-	20 408 9	263 88 6	3	Y	371	283 88 6	1	32 5	3 8	51
04	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	110 2 4	733 268 9	3	Y	244	164	1			131
05	806 X	425	-0-	-381	-0-	13 1 4	398 13 9	3	Y	12	141	1			2
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #: 1H	RRCID -> 278999	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	2663 385 4	12933 5823 9	3	Y	5294	4391	1	885	6	237
07	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	6467 613 4	11402 3640 9	3	Y	3309	3293	1			253
08	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	2838 32 4	9142 2453 9	3	Y	2230	2369	1			114
09	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	2590 243 4	10765 3549 9	3	Y	3226	2959	1			381
10	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	2937 49 4	11592 4071 9	3	Y	3701	3860	1			222
11	11670 X	10931	-0-	-739	-0-	1302 99 4	6637 2893 9	3	Y	2630	2622 29 6	1	41	3	160
12	12059 X	3623	-0-	-8436	-0-	803 10 4	1358 1452 9	3	Y	1320	1317	1	20	6	143
01	12059 X	11768	-0-	-291	-0-	1460 147 4	5351 4810 9	3	Y	4373	2624 1405 6	1	250 87	3 8	150
02	10892 X	4546	-0-	-6346	-0-	461 24 4	1648 2413 9	3	Y	2194	2075	1			269
*03	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1588 2 4	8766 2702 9	3	Y	2456	2034	1	200	6	491
04	10920 X	6296	-0-	-4624	-0-	1107 100 4	3813 1276 9	3	Y	1160	1464	1			187
*05	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	1967 227 4	8619 1577 9	3	Y	1434	1460	1			161

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1043

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LOWE ROYALTY PARTNERS				//CONT.// 56-T2-20		71052 900 085408 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 279011		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	2610 X	432	-0-	-2178	-0-			41 3	25 4	Y		333	251 1	54 6	181			
07	2697 X	670	-0-	-2027	-0-			366 9				425	435 1		171			
08	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-			1 1	169 3	Y		747	799 1		119			
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-			32 4	468 9			554	520 1		153			
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-			11 1	880 3	Y		800	798 1		155			
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-			40 4	822 9			1129	932 1	56 6	296			
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-			6 1	346 3	Y		932	1063 1		165			
01	3875 X	3558	-0-	-317	-0-			2773 4	609 9			715	717 1	2 8	161			
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-			5 1	400 3	Y		842	763 1	22 6	218			
*03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-			171 4	880 9			1110	1142 1	15 8	171			
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-			18 1	1317 3	Y		932	961 1		142			
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-			119 4	1242 9			1107	1090 1		159			
								50 1	2909 3	Y								
								62 4	1025 9									
								47 1	2610 3	Y								
								114 4	787 9									
								40 1	2642 3	Y								
								37 4	926 9									
								46 1	3617 3	Y								
								112 4	1221 9									
								36 1	3464 3	Y								
								122 4	1025 9									
								46 1	4051 3	Y								
								53 4	1218 9									
JR 56-T3-26				WELL #:	1H	RRCID -> 279167	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10591 - 15254									
*06	11370 X	8798	-0-	-2572	-0-	6896 3	107 4 N	1632	1586 1									287
07	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	1795 9	152 4 N	2372	2118 1									541
08	11749 X	11382	-0-	-367	-0-	9353 3	139 4 N	1666	1763 1									444
09	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	2609 9	128 4 N	1956	2140 1									260
10	12121 X	7694	-0-	-4427	-0-	9410 3	102 4 N	1604	1602 1									262
11	11730 X	11107	-0-	-623	-0-	1833 9	111 4 N	1976	1798 1									440
12	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	8784 3	113 4 N	2056	2158 1									338
01	11439 X	11131	-0-	-308	-0-	2152 9	107 4 N											
02	10360 X	10293	-0-	-67	-0-	8890 3	117 4 N	1721	1796 1									202
*03	12121 X	11525	-0-	-596	-0-	1893 9	147 4 N	2068	1793 1	46 8	431							
04	11730 X	8450	-0-	-3280	-0-	9103 3	93 4 N	1356	1604 1									183
05	12121 X	9337	-0-	-2784	-0-	2275 9	123 4 N	1653	1598 1									238
						6865 3												
						1492 9												
						7396 3												
						1818 9												

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44															
WELL #: 1H RRCID -> 279200															
COMPL. DATE 07/31/2015															
TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	7118 3	28 4	Y	3431	3223 1	54 6			182
							3774 9				14 8				
07	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	8994 3	62 4	Y	3140	3201 1				121
							3454 9								
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	662 1	7784 3	Y	2855	2654 1				322
							36 4	3141 9							
09	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	867 1	5777 3	Y	1756	1867 1				211
							42 4	1932 9							
10	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	1108 1	9725 3	Y	3661	3454 1	134 6			284
							21 4	4027 9							
*11	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1168 1	11672 3	Y	4342	4294 1	45 6			287
							16 4	4776 9							
12	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	1168 1	10836 3	Y	3083	3057 1	11 6			302
							13 4	3391 9							
01	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	994 1	10065 3	Y	2852	2819 1	109 6			226
							23 4	3137 9							
02	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1711 1	11947 3	Y	2785	2718 1				293
							113 4	3064 9							
*03	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	1809 1	21263 3	Y	6109	5317 1	499 6			409
							114 4	6720 9			177 8				
04	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	1495 1	17961 3	Y	4186	4333 1				262
							102 4	4605 9							
*05	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	1498 1	13715 3	Y	2360	2459 1				163
							65 4	2596 9							
STATE LEE WAY 57-T2-10															
WELL #: 1H RRCID -> 279233															
COMPL. DATE 07/22/2015															
TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878															
*06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	3650 1	4797 3	Y	2127	2176 1				196
							194 4	2340 9							
07	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	3779 1	5290 3	Y	2188	2059 1				325
							193 4	2407 9							
08	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	3807 1	5574 3	Y	2171	2229 1				267
							58 4	2388 9							
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	3723 1	6668 3	Y	1967	2067 1				167
							153 4	2164 9							
10	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	3895 1	13960 3	Y	2824	2777 1				214
							75 4	3106 9							
11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	3756 1	10393 3	Y	1826	1778 1				262
							233 4	2009 9							
12	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	3911 1	10115 3	Y	2371	2280 1				353
							94 4	2608 9							
01	7967	X	3910	-0-	-4057	-0-	3739 1	4 3	Y	148	379 1	6 8			116
							4 4	163 9							
02	7196	X	6000	-0-	-1196	-0-	3403 1	1719 3	Y	779	575 1				320
							21 4	857 9							
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	3808 1	4380 3	Y	1390	1523 1				187
							9 4	1529 9							
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	3694 1	7462 3	Y	1570	1350 1				407
							163 4	1727 9							
05	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	3828 1	7784 3	Y	1355	1495 1				267
							11 4	1491 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE MINT 57-T3-16				WELL #:		1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL	DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	454	1	8325	3	Y	1136	1124	1	2	188
						207	4	1250	9						
*07	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	684	1	5179	3	Y	812	870	1		130
						215	4	893	9						
*08	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	450	1	7589	3	Y	1061	1073	1		118
						21	4	1167	9						
*09	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	694	1	5739	3	Y	1094	1049	1		163
						102	4	1203	9						
*10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	651	1	4383	3	Y	1309	1302	1		170
						18	4	1440	9						
*11	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	632	1	8463	3	Y	1221	1165	1		226
						175	4	1343	9						
*12	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1978	1	6925	3	Y	551	611	1		166
						44	4	606	9						
*01	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	1739	1	7167	3	Y	675	695	1	22	124
						141	4	743	9						
*02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	602	1	7980	3	Y	666	691	1		99
						24	4	733	9						
*03	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	699	1	10351	3	Y	979	883	1	14	181
						98	4	1077	9						
*04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	850	829	1		202
						179	4	935	9						
*05	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	733	1	8947	3	Y	770	869	1		103
						173	4	847	9						

ESCARPA ROJA 57-T1-34				WELL #:		1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL	DEPTH 10066	PERF.10239 - 14812				
*06	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	13421	3	173	4	N	1669	1646	1	9	333
						1836	9								
07	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	12859	3	95	4	N	1430	1615	1		148
						1573	9								
08	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	11721	3	62	4	N	1600	1419	1		329
						1760	9								
09	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	11355	3	60	4	N	1457	1664	1		122
						1603	9								
10	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	11528	3	62	4	N	1383	1300	1	5	200
						1521	9								
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11098	3	60	4	N	1232	1318	1		114
						1355	9								
12	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	11204	3	62	4	N	1397	1138	1		373
						1537	9								
01	9052 X	8399	-0-	-653	-0-	6907	3	4	4	N	1353	1445	1	37	244
						1488	9								
02	8176 X	5844	-0-	-2332	-0-	4595	3	1249	9	N	1135	1145	1		234
*03	9052 X	2556	-0-	-6496	-0-	1501	3	1055	9	N	959	561	1	487	145
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	9360	3	3485	9	N	3168	2829	1		484
05	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8172	3	3058	9	N	2780	2834	1		430

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1046

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #:	1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	-	14678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*06	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	490 1	15249 3	Y	630	596 1	2	8		160
						305 4	693 9							
*07	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	935 1	14718 3	Y	675	705 1				130
						512 4	743 9							
*08	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	623 1	13937 3	Y	522	505 1				147
						26 4	574 9							
*09	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	778 1	12971 3	Y	506	557 1				96
						215 4	557 9							
*10	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	1428 1	14481 3	Y	1287	925 1				458
						29 4	1416 9							
*11	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	629 1	11608 3	Y	935	1140 1	8	6		245
						229 4	1029 9							
*12	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	670 1	12743 3	Y	1090	1082 1	48	6		205
						55 4	1199 9							
*01	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	605 1	11046 3	Y	1071	936 1	54	8		286
						205 4	1178 9							
*02	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	559 1	10867 3	Y	756	839 1				203
						23 4	832 9							
*03	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	642 1	11420 3	Y	918	899 1	23	6		175
						13 4	1010 9							
*04	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	517 1	11114 3	Y	796	585 1				386
						199 4	876 9							
*05	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	584 1	12034 3	Y	789	988 1				187
						217 4	868 9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16				WELL #:	2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	-	14945
*06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	337 1	4630 3	Y	1134	1199 1				102
						179 4	1247 9							
07	6200 X	5154	-0-	-1046	-0-	295 1	3678 3	Y	946	900 1				148
						140 4	1041 9							
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	770 1	5459 3	Y	1301	1172 1				277
						241 4	1431 9							
09	6390 X	4911	-0-	-1479	-0-	694 1	3251 3	Y	778	714 1				341
						110 4	856 9							
10	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	787 1	5522 3	Y	1449	1215 1	48	3		445
						108 4	1594 9							
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	763 1	4535 3	Y	1220	1453 1	40	6		172
						56 4	1342 9							
12	6603 X	3071	-0-	-3532	-0-	361 1	2037 3	Y	564	540 1				196
						53 4	620 9							
01	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-					196
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-			Y	-0-					196
*03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-					196
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-					196
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-					196

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
SIGLER STATE 57-T2-22				WELL #:	2H	RRCID ->	279609	COMPL.	DATE 12/05/2015	TOTAL	DEPTH 10168	PERF.10289	-	15078					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	19680 X	17120	-0-	-2560	-0-		764	1	14759	3	Y	1152	1283	1		2	8		74
							330	4	1267	9									
07	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-		727	1	18101	3	Y	1607	1517	1					164
							391	4	1768	9									
08	20336 X	19636	-0-	-700	-0-		853	1	17103	3	Y	1471	1519	1					116
							62	4	1618	9									
09	19680 X	10378	-0-	-9302	-0-		601	1	8880	3	Y	669	638	1					147
							161	4	736	9									
10	20336 X	12038	-0-	-8298	-0-		501	1	10391	3	Y	980	1082	1		13	6		32
							68	4	1078	9									
11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-		789	1	23155	3	Y	2224	1999	1		99	6		158
							592	4	2446	9									
12	20336 X	18305	-0-	-2031	-0-		587	1	15942	3	Y	1454	1442	1		24	3		127
							177	4	1599	9			19	6					
01	19623 X	11157	-0-	-8466	-0-		529	1	9280	3	Y	1017	1001	1		17	6		106
							229	4	1119	9			20	8					
02	18368 X	10659	-0-	-7709	-0-		493	1	8953	3	Y	1028	1037	1		10	6		87
							82	4	1131	9									
*03	20336 X	10998	-0-	-9338	-0-		440	1	9326	3	Y	1114	1128	1		11	6		61
							7	4	1225	9			1	8					
04	19680 X	11851	-0-	-7829	-0-		502	1	9738	3	Y	1260	1187	1					134
							225	4	1386	9									
05	18290 X	11837	-0-	-6453	-0-		497	1	9788	3	Y	1323	1380	1					77
							97	4	1455	9									
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL.	DATE 11/18/2015	TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10609	-	15383					
*06	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-		4204	1	7509	3	N	1488	1540	1					188
							238	4	1637	9									
07	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-		4344	1	8510	3	N	1623	1588	1					223
							261	4	1785	9									
08	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-		4344	1	6856	3	N	1470	1391	1					302
							58	4	1617	9									
09	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-		4204	1	5847	3	N	1215	1250	1					267
							138	4	1337	9									
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-		4344	1	6702	3	N	1337	1425	1					179
							51	4	1471	9									
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-		4204	1	6952	3	N	1565	1245	1		43	3		304
							158	4	1722	9			152	6					
12	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-		4344	1	5075	3	N	1067	693	1		40	6		638
							40	4	1174	9									
01	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-		4344	1	5758	3	N	1229	1400	1		105	6		362
							138	4	1352	9									
02	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-		3924	1	4945	3	N	929	894	1		6	6		391
							37	4	1022	9									
*03	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-		4344	1	7030	3	N	1038	1083	1		30	6		316
							47	4	1142	9									
04	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-		4204	1	5934	3	N	1106	1069	1					353
							166	4	1217	9									
*05	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-		4344	1	6819	3	N	1243	1386	1					210
							164	4	1367	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
STATE PISH 57-T3-36				WELL #:		1H		RRCID -> 280224		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 10150		PERF.10283 - 15072					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT			CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	4794	1	10149	3		N	1411	1624	1			182	
							279	4	1552	9									
07	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	4954	1	9037	3		N	1319	996	1			505	
							249	4	1451	9									
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	4966	1	9576	3		N	1345	1451	1			399	
							60	4	1480	9									
09	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	4806	1	7200	3		N	1128	1247	1			280	
							164	4	1241	9									
10	12028	X	9846	-0-	-2182	-0-	4966	1	3982	3		N	790	532	1	110	6	428	
							29	4	869	9									
11	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	4806	1	9354	3		N	1607	1404	1	120	6	511	
							207	4	1768	9									
12	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	4966	1	6413	3		N	1196	1341	1			366	
							50	4	1316	9									
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	4966	1	7086	3		N	1444	1395	1	9	8	406	
							173	4	1588	9									
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	4488	1	6671	3		N	1638	1098	1	560	6	386	
							42	4	1802	9									
*03	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	4972	1	8233	3		N	1291	1408	1	18	8	251	
							44	4	1420	9									
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	4812	1	5789	3		N	990	721	1			520	
							132	4	1089	9									
05	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	4971	1	6516	3		N	1010	1264	1			266	
							142	4	1111	9									
MOCAP 56-T1-25				WELL #:		2H		RRCID -> 280254		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 11032		PERF.11164 - 16027					
*06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	141	1	4145	3		Y	1709	1820	1	5	6	389	
							43	4	1880	9				4	8				
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	144	1	6631	3		Y	3054	2977	1			466	
							82	4	3359	9									
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	168	1	5542	3		Y	2806	2946	1			326	
							117	4	3087	9									
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	178	1	3639	3		Y	1429	1641	1			114	
							81	4	1572	9									
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	186	1	3540	3		Y	483	562	1			35	
							18	4	531	9									
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	173	1	6576	3		Y	3078	2976	1			137	
							62	4	3386	9									
*12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	191	1	6752	3		Y	3145	2699	1	9	6	574	
							23	4	3460	9									
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	154	1	1318	3		Y	1091	1572	1	7	8	86	
							10	4	1200	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3		Y	1896	1807	1			175	
							61	4	2086	9									
*03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	157	1	5617	3		Y	2097	2067	1	23	8	182	
							48	4	2307	9									
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	172	1	5104	3		Y	1529	1548	1			163	
							1	4	1682	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	145	1	4263	3		Y	1818	1750	1			231	
							43	4	2000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749														
COMPL. DATE 02/23/2016														
TOTAL DEPTH 10896														
PERF.11056 - 18450														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	556	1	6362	3	Y	2317	2251	1	292
07	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	20	4	2549	9					
08	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	687	1	6153	3	Y	2509	2255	1	546
09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	2760	9							
10	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	677	1	6464	3	Y	2272	2447	1	371
11	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	3	4	2499	9					
12	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	721	1	6185	3	Y	2364	2285	1	450
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	2600	9							
02	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	2987	1	7462	3	Y	2405	2441	1	414
03	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	1	4	2646	9					
04	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	1019	1	6442	3	Y	2130	2133	1	411
05	30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	189	4	2343	9					
						275	1	6571	3	Y	2288	2272	1	427
						299	4	2517	9					
						215	1	6853	3	Y	2205	2146	1	486
						119	4	2426	9					
						269	1	5640	3	Y	8915	8949	1	452
						233	4	9807	9					
						289	1	6898	3	Y	2695	2661	1	486
						1588	4	2965	9					
						560	1	27727	3	Y	7940	7828	1	598
						531	4	8734	9					
						562	1	23035	3	Y	5931	6262	1	267
						331	4	6524	9					
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11048														
PERF.11120 - 16256														
*06	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	208	1	7147	3	Y	1309	1291	1	298
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	71	4	1440	9			3	8	
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	216	1	9684	3	Y	1171	1290	1	179
09	5790 X	5139	-0-	-651	-0-	119	4	1288	9					
*10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	192	1	6413	3	Y	811	896	1	94
11	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	138	4	892	9					
*12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	170	1	3871	3	Y	959	977	1	76
01	5983 X	5157	-0-	-826	-0-	43	4	1055	9					
02	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	174	1	4684	3	Y	1906	1842	1	140
*03	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	25	4	2097	9					
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	176	1	7716	3	Y	613	726	1	27
05	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	77	4	674	9					
						169	1	7366	3	Y	344	307	1	63
						10	4	378	9					
						206	1	4157	3	Y	711	714	1	56
						12	4	782	9					
						184	1	5868	3	Y	878	853	1	81
						75	4	966	9					
						203	1	7182	3	Y	1312	1265	1	114
						67	4	1443	9			14	8	
						177	1	5574	3	Y	1928	1837	1	205
						1	4	2121	9					
						215	1	5769	3	Y	1593	1595	1	203
						62	4	1752	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #: 1H		RRCID -> 281230		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	779 1	18693 3	Y	5065	4940	1		468
							693 4	5572 9						
07	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	793 1	15895 3	Y	4621	4586	1		503
							557 4	5083 9						
08	20801	X	19951	-0-	-850	-0-	852 1	14901 3	Y	3760	3664	1		599
							62 4	4136 9						
09	20130	X	18575	-0-	-1555	-0-	859 1	13343 3	Y	3741	3913	1		427
							258 4	4115 9						
10	20801	X	18154	-0-	-2647	-0-	821 1	13291 3	Y	3639	3555	1		511
							39 4	4003 9						
11	20130	X	16572	-0-	-3558	-0-	811 1	11845 3	Y	3336	3390	1		457
							246 4	3670 9						
12	20801	X	15911	-0-	-4890	-0-	865 1	11368 3	Y	3287	3258	1		486
							62 4	3616 9						
01	19964	X	15870	-0-	-4094	-0-	874 1	11213 3	Y	3237	3251	1		472
							222 4	3561 9						
02	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	765 1	10261 3	Y	2971	3052	1		391
							30 4	3268 9						
03	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	809 1	10630 3	Y	3069	3216	1		244
							210 4	3376 9						
04	14400	X	13804	-0-	-596	-0-	751 1	9439 3	Y	3130	2859	1		515
							171 4	3443 9						
05	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	981 1	27660 3	Y	6290	6158	1		647
							972 4	6919 9						
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #: 1H		RRCID -> 281238		COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502				
*06	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	5240 1	6129 3	N	1916	2023	1	32 8	376
							264 4	2108 9						
07	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	5415 1	10865 3	N	3562	3654	1		284
							471 4	3918 9						
08	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	5414 1	7423 3	N	2176	1978	1		482
							96 4	2394 9						
09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	5239 1	5781 3	N	1298	1276	1		504
							152 4	1428 9						
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	5414 1	8058 3	N	2393	2384	1	16 3	448
							108 4	2632 9			49 6			
11	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	5241 1	8160 3	N	1478	1460	1	30 6	436
							199 4	1626 9						
12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	5416 1	8167 3	N	2041	1642	1	20 6	815
							95 4	2245 9						
01	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	5416 1	7488 3	N	1827	2063	1	20 6	559
							200 4	2010 9						
02	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	4902 1	7874 3	N	2270	2424	1	80 6	325
							103 4	2497 9						
*03	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	5427 1	11389 3	N	2923	2834	1	7 8	407
							1 4	3215 9						
04	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	5252 1	12182 3	N	2538	2594	1		351
							310 4	2792 9						
05	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	5427 1	13111 3	N	2481	2598	1		234
							321 4	2729 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	1705 1 36 4	15609 3 1352 9	Y	1229	1277	1		91
07	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	1768 1 4 4	14423 3 1343 9	Y	1221	1184	1		128
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	2028 1 21 4	14947 3 1255 9	Y	1141	1117	1		152
09	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	1569 1 2 4	12441 3 851 9	Y	774	831	1		95
10	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	1986 1 3 4	14153 3 1111 9	Y	1010	993	1	5 6	107
11	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	1466 1 41 4	11022 3 2169 9	Y	1972	1730 1 123 6		90 3	136
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1393 1 810 4	10183 3 1885 9	Y	1714	1506 1			344
01	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	1249 1 29 4	10470 3 855 9	Y	777	1043 1		9 8	69
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	1160 1 12 4	12900 3 1111 9	Y	1010	1006 1		16 6	57
*03	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	1124 1 13 4	12848 3 861 9	Y	783	803 1		15 8	22
04	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	897 1 3 4	10171 3 903 9	Y	821	745 1			98
05	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	1124 1 14 4	12792 3 1079 9	Y	981	1014 1			65

STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #: 1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10351	PERF.10387	- 15161	
*06	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	849 1 47 4	10252 3 2955 9	Y	2686	2692	1	15 8	162
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	1084 1 17 4	12357 3 3193 9	Y	2903	2938	1		127
08	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	1103 1 16 4	11705 3 3020 9	Y	2745	2639	1		233
09	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	461 1 4 4	5412 3 1594 9	Y	1449	1481	1		201
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	746 1 13 4	8086 3 2541 9	Y	2310	2301	1		210
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	957 1 10 4	9723 3 3586 9	Y	3260	3152	1	190 6	128
12	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	3496 1 255 4	11833 3 2250 9	Y	2045	1788	1		385
01	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	286 1 109 4	8393 3 1924 9	Y	1749	2001	1		133
02	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	596 1 8 4	7716 3 1794 9	Y	1631	1711	1		53
*03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	679 1 1254 9	5272 3	Y	1140	1080 1 2 8		1 6	110
04	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	2327 1 2113 9	10631 3	Y	1921	1488	1		543
05	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	832 1 32 4	12097 3 2545 9	Y	2314	2668	1		189

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL.	DATE 05/01/2016	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*06	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-		1187	1	11982	3	Y	527	600	1	29 6 57		
							17	4	580	9							
07	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-		1552	1	14832	3	Y	547	578	1	26		
							12	4	602	9							
08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-		781	1	6713	3	Y	1124	1090	1	60		
							7	4	1236	9							
09	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-		1562	1	12987	3	Y	2472	2302	1	230		
							9	4	2719	9							
10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-		1234	1	11433	3	Y	2255	2216	1	269		
							10	4	2481	9							
11	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-		561	1	12294	3	Y	2061	2050	1	280		
							7	4	2267	9							
12	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-		312	1	10818	3	Y	1742	1861	1	161		
							33	4	1916	9							
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-		199	1	11926	3	Y	2285	2236	1	7 8 203		
							49	4	2514	9							
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-		175	1	9133	3	Y	1358	1411	1	42 6 108		
							6	4	1494	9							
*03	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-		508	1	11700	3	Y	2156	2058	1	39 8 167		
							15	4	2372	9							
04	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-		2183	1	9508	3	Y	1893	1919	1	141		
							18	4	2082	9							
05	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-		1183	1	11114	3	Y	2150	2165	1	126		
							7	4	2365	9							
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL.	DATE 09/16/2016	TOTAL	DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810				
*06	7050 X	6464	-0-	-586	-0-		1853	1	3009	3	N	1456	1286	1	98 8 279		
							1602	9									
07	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-		1799	1	11272	3	N	1201	1405	1	75		
							1321	9									
08	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-		2165	1	8122	3	N	2254	1938	1	391		
							674	4	2479	9							
09	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-		2787	1	7768	3	N	2297	2488	1	200		
							129	4	2527	9							
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-		2526	1	5646	3	N	2174	2118	1	256		
							22	4	2391	9							
11	9510 X	8397	-0-	-1113	-0-		1732	1	4836	3	N	1650	1437	1	32 3 314		
							14	4	1815	9							
12	9827 X	8321	-0-	-1506	-0-		1986	1	4604	3	N	1572	1587	1	299		
							2	4	1729	9							
01	9827 X	9354	-0-	-473	-0-		1721	1	5261	3	N	2154	1976	1	238 8 239		
							3	4	2369	9							
02	8876 X	7232	-0-	-1644	-0-		1689	1	3757	3	N	1616	1439	1	125 6 291		
							8	4	1778	9							
*03	9827 X	5826	-0-	-4001	-0-		2402	1	2155	3	N	1090	892	1	50 6 276		
							70	4	1199	9							
04	8790 X	7070	-0-	-1720	-0-		2585	1	2874	3	N	1445	1427	1	294		
							21	4	1590	9							
05	9083 X	8450	-0-	-633	-0-		2908	1	3710	3	N	1656	1776	1	174		
							10	4	1822	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	-	15359
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	8790 X	8446	-0-	-344	-0-	344	1	5953	3	Y	1954	1680	1	6 8	306
						2149	9								
07	9083 X	4921	-0-	-4162	-0-	315	1	3801	3	Y	732	941	1		97
						805	9								
08	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	400	1	7613	3	Y	2329	2087	1		339
						2562	9								
09	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	450	1	7929	3	Y	1950	2056	1		233
						2145	9								
10	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	427	1	7993	3	Y	2159	2193	1		199
						2375	9								
11	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	377	1	6715	3	Y	1698	1682	1		215
						1868	9								
12	9083 X	7562	-0-	-1521	-0-	326	1	5671	3	Y	1423	1284	1		354
						1565	9								
01	9083 X	5781	-0-	-3302	-0-	330	1	4199	3	Y	1138	1252	1	12 8	228
						1252	9								
02	8204 X	7164	-0-	-1040	-0-	330	1	5161	3	Y	1521	1488	1	57 6	204
						1673	9								
*03	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	391	1	6915	3	Y	1917	1863	1	29 8	229
						2109	9								
04	8790 X	6458	-0-	-2332	-0-	292	1	4724	3	Y	1311	1332	1		208
						1442	9								
05	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	416	1	6608	3	Y	1734	1773	1		169
						1907	9								
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10750	-	18167
*06	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	340	1	12312	3	Y	2934	2971	1	8 6	115
						202	4	3227	9			4	8		
07	26178 X	26178	-0-	-0-	-0-	410	1	21430	3	Y	3859	3792	1		182
						93	4	4245	9						
08	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	329	1	20409	3	Y	3578	3546	1		214
						75	4	3936	9						
09	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	382	1	18688	3	Y	3557	3523	1		248
						77	4	3913	9						
10	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	282	1	17533	3	Y	3252	3294	1	34 6	172
						63	4	3577	9						
11	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	343	1	18834	3	Y	3729	3689	1	19 6	193
						95	4	4102	9						
12	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	404	1	18416	3	Y	4254	4118	1		329
						157	4	4679	9						
01	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	417	1	16795	3	Y	3556	3708	1	7 8	170
						129	4	3912	9						
02	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	353	1	15723	3	Y	3419	3444	1		145
						61	4	3761	9						
*03	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	313	1	16477	3	Y	3869	3696	1	47 8	271
						85	4	4256	9						
04	19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	224	1	15886	3	Y	3289	3387	1		173
						92	4	3618	9						
05	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	88	1	7664	3	Y	1560	1674	1		59
						48	4	1716	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 282003	CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL	DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*06	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-		2945	1	5634	3	N	918	1021	1	8	404	
							50	4	1010	9							
07	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-		4188	1	7467	3	N	1308	1373	1		339	
							67	4	1439	9							
08	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-		3728	1	4730	3	N	834	639	1		534	
							58	4	917	9							
09	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-		3536	1	7860	3	N	1034	1184	1		384	
							40	4	1137	9							
10	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-		2673	1	8404	3	N	1555	1637	1		302	
							62	4	1711	9							
11	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-		2071	1	16147	3	N	1914	1730	1		486	
							80	4	2105	9							
12	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-		1905	1	15123	3	N	1906	1824	1	15	6	553
							88	4	2097	9							
*01	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-		1630	1	10008	3	N	1357	1432	1	20	3	357
							132	4	1493	9			80	6	21	8	
02	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-		642	1	10428	3	N	1539	1470	1	20	6	406
							114	4	1693	9							
*03	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-		1623	1	16303	3	N	2042	2155	1	83	8	210
							115	4	2246	9							
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-		2369	1	14538	3	N	1761	1787	1			184
							90	4	1937	9							
05	18126 X	18126	-0-	-0-	-0-		2477	1	14318	3	N	1136	1065	1			255
							81	4	1250	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:	1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL	DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473		
*06	29281 X	29281	-0-	-0-	-0-		2093	1	21682	3	Y	4948	2422	1	2415	6	347
							63	4	5443	9			39	8			
07	26815 X	23794	-0-	-3021	-0-		1977	1	19324	3	Y	2249	2288	1			308
							19	4	2474	9							
08	26815 X	26251	-0-	-564	-0-		2215	1	21361	3	Y	2396	2291	1			413
							39	4	2636	9							
09	35718 X	35718	-0-	-0-	-0-		2487	1	29392	3	Y	3443	3478	1			378
							52	4	3787	9							
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-		2241	1	22625	3	Y	2947	2644	1	165	6	516
							59	4	3242	9							
11	25950 X	22889	-0-	-3061	-0-		1689	1	18617	3	Y	2235	2492	1	8	6	251
							124	4	2459	9							
12	26815 X	20721	-0-	-6094	-0-		2016	1	16203	3	Y	2135	1929	1	10	6	447
							153	4	2349	9							
*01	26815 X	22283	-0-	-4532	-0-		1989	1	17335	3	Y	2561	2295	1	125	6	464
							142	4	2817	9			124	8			
02	24220 X	18941	-0-	-5279	-0-		2057	1	14715	3	Y	1880	2101	1			243
							101	4	2068	9							
*03	26815 X	21141	-0-	-5674	-0-		2363	1	16285	3	Y	2257	2147	1	65	6	205
							10	4	2483	9			83	8			
04	22890 X	20364	-0-	-2526	-0-		2248	1	15901	3	Y	2010	1783	1			432
							4	4	2211	9							
05	22134 X	21051	-0-	-1083	-0-		2135	1	16682	3	Y	2017	2092	1			357
							15	4	2219	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 282023		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	15120 X	14384	-0-	-736	-0-	929 27	1 4	11771 1657	3 9	Y	1506	1548	1			143
07	15624 X	14084	-0-	-1540	-0-	899 30	1 4	11521 1634	3 9	Y	1485	1543	1			85
08	15624 X	14275	-0-	-1349	-0-	957 27	1 4	11644 1647	3 9	Y	1497	1483	1			99
09	15120 X	14297	-0-	-823	-0-	1153 1	1 4	11377 1766	3 9	Y	1605	1466	1			238
10	14849 X	11191	-0-	-3658	-0-	751 17	1 4	8904 1519	3 9	Y	1381	1407 106	1 6	4	3	102
11	14370 X	9764	-0-	-4606	-0-	446 18	1 4	7820 1480	3 9	Y	1345	1075	1	170	6	202
12	14787 X	13886	-0-	-901	-0-	647 38	1 4	11440 1761	3 9	Y	1601	1579	1			224
01	14787 X	12574	-0-	-2213	-0-	1796 28	1 4	9202 1548	3 9	Y	1407	1492	1	14	8	125
02	13356 X	12257	-0-	-1099	-0-	2312 32	1 4	8554 1359	3 9	Y	1235	977	1			383
*03	13888 X	5875	-0-	-8013	-0-	1904 37	1 4	3458 476	3 9	Y	433	692	1	7	8	117
04	13440 X	7254	-0-	-6186	-0-	397 1	1 4	5995 861	3 9	Y	783	821	1			79
05	13888 X	13166	-0-	-722	-0-	11273	3	1893	9	Y	1721	1653	1			147
STATE TRINITY 56-T2-34																
			WELL #: 1H			RRCID -> 282064		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389						
*06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	2696 1	1 4	5793 3007	3 9	N	2734	1274 1250	1 6	30	3	404
07	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	2651 1837	1 9	6409 1837	3 9	N	1670	1656	1			418
08	11377 X	11110	-0-	-267	-0-	2678 1	1 4	6652 1779	3 9	N	1617	1648	1			387
09	11010 X	8123	-0-	-2887	-0-	2550 63	1 4	4226 1284	3 9	N	1167	1111	1			443
10	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	2581 2426	1 9	10298 181	3 6	N	2205	2034 181	1 6	24	3	409
11	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	2392 1	1 4	9984 2783	3 9	N	2530	1875 784	1 6	26	3	254
12	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	2135 17	1 4	8652 2394	3 9	N	2176	1863 201	1 6	104	3	262
*01	13981 X	10716	-0-	-3265	-0-	2129 15	1 4	6336 2236	3 9	N	2033	1518 30	1 8	450	6	297
02	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	2092 2	1 4	5274 7358	3 9	N	6689	6759	1			227
*03	13981 X	12128	-0-	-1853	-0-	2235 1	1 4	7779 2113	3 9	N	1921	1865 16	1 8	40	6	227
04	13530 X	10518	-0-	-3012	-0-	2044 1	1 4	6716 1757	3 9	N	1597	1592	1			232
05	13981 X	12037	-0-	-1944	-0-	1883 1828	1 9	8326	3	N	1662	1679	1			215

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1057

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408									
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:		1H	RRCID -> 282114		COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10910		- 18479	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	105	1	7092	3	Y	1551	1411	1	202
							17	4	1706	9					
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	55	248	1	9
							2	4	61	9					
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	72	1	5626	3	Y	1790	1588	1	211
							65	4	1969	9					
09	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	208	1	13495	3	Y	3448	3429	1	230
							126	4	3793	9					
10	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	188	1	16872	3	Y	4220	4143	1	289
							144	4	4642	9			18	6	
11	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	204	1	15169	3	Y	3694	3517	1	466
							177	4	4063	9					
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	179	1	10632	3	Y	2588	2831	1	217
							180	4	2847	9					
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	189	1	11021	3	Y	2815	2672	1	329
							109	4	3097	9			31	6	
02	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	201	1	13204	3	Y	3080	3060	1	210
							155	4	3388	9					
*03	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	160	1	12795	3	Y	3264	3018	1	299
							105	4	3590	9			46	8	
04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	156	1	14025	3	Y	3228	3167	1	360
							132	4	3551	9					
*05	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	158	1	14096	3	Y	2832	2929	1	263
							190	4	3115	9					

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:		1401H	RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10346		- 15141	
*06	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1522	1	10707	3	Y	1593	1645	1	111
							284	4	1752	9					
07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	1504	1	10117	3	Y	1595	1616	1	90
							271	4	1755	9					
08	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	1533	1	9759	3	Y	1526	1507	1	109
							55	4	1679	9					
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	1550	1	9125	3	Y	2551	2459	1	201
							208	4	2806	9					
10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1603	1	9106	3	Y	1444	1557	1	88
							56	4	1588	9					
11	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	1578	1	8857	3	Y	2803	2579	1	278
							200	4	3083	9					
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	1843	1	9171	3	Y	1400	1574	1	104
							49	4	1540	9					
01	9858	X	3882	-0-	-5976	-0-	754	1	2437	3	Y	569	512	1	152
							65	4	626	9			5	8	
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1356	1	7034	3	Y	1569	1543	1	124
							42	4	1726	9					
*03	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	3184	1	21508	3	Y	5948	4538	1	207
							180	4	6543	9			973	6	
04	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	3524	1	27832	3	Y	5994	5787	1	414
							680	4	6593	9					
*05	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	2868	1	13521	3	Y	2583	2814	1	183
							309	4	2841	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	6785	1	7788	3	Y	1199	1093	1	395
						326	4	1319	9					
07	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	4957	1	8508	3	Y	1357	1461	1	291
						365	4	1493	9					
08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	4408	1	9662	3	Y	1428	1452	1	267
						132	4	1571	9					
09	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	4290	1	8750	3	Y	1278	1099	1	446
						243	4	1406	9					
10	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	4399	1	9611	3	Y	1431	1483	1	394
						102	4	1574	9					
11	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	4274	1	8982	3	Y	916	931	1	169
						208	4	1008	9			210	6	
12	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	4280	1	7434	3	Y	1383	568	1	384
						81	4	1521	9			160	3	
01	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	4165	1	5314	3	Y	966	936	1	338
						151	4	1063	9			76	8	
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	692	728	1	282
						51	4	761	9			20	6	
*03	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	252
						44	4	1056	9			53	8	
04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1000	933	1	319
						200	4	1100	9					
05	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	4169	1	8750	3	Y	984	1115	1	188
						32	4	1082	9					

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085				
*06	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	2551	1	17893	3	Y	3010	3111	1	209
						537	4	3311	9			2	8	
07	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	2741	1	18434	3	Y	3108	3142	1	175
						553	4	3419	9					
08	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	2568	1	16500	3	Y	2605	2594	1	186
						93	4	2866	9					
09	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	2553	1	14930	3	Y	1661	1716	1	131
						340	4	1827	9					
10	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	2612	1	14764	3	Y	2891	2846	1	176
						91	4	3180	9					
11	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	2501	1	14060	3	Y	1640	1634	1	162
						318	4	1804	9			20	6	
12	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	3137	1	15583	3	Y	2811	2764	1	209
						83	4	3092	9					
01	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	4337	1	10531	3	Y	2268	1835	1	605
						277	4	2495	9			21	8	
02	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2228	2581	1	176
						70	4	2451	9			76	6	
*03	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	1907	1	12408	3	Y	3967	3120	1	138
						106	4	4364	9			649	6	
04	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2819	2762	1	195
						269	4	3101	9			139	8	
*05	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1	173
						235	4	2687	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	8520 X	3057	-0-	-5463	-0-	436 1	2281 3	Y	302	317 1	26 3			37
						8 4	332 9			33 6				
07	8494 X	3896	-0-	-4598	-0-	590 1	3002 3	Y	263	271 1				29
						15 4	289 9							
08	6107 X	4378	-0-	-1729	-0-	594 1	2961 3	Y	369	352 1				46
						417 4	406 9							
09	5910 X	2650	-0-	-3260	-0-	386 1	1845 3	Y	371	366 1				51
						11 4	408 9							
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	2104 1	10573 3	Y	1006	996 1				61
						151 4	1107 9							
11	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	1562 1	6979 3	Y	1705	1633 1	7 6			126
						80 4	1876 9							
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1004 1	3577 3	Y	691	750 1				67
						122 4	760 9							
01	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	1094 1	6275 3	Y	1528	1405 1	11 3			126
						89 4	1681 9			53 6				
02	8204 X	6950	-0-	-1254	-0-	371 1	5148 3	Y	1250	1283 1				93
						56 4	1375 9							
*03	9083 X	7597	-0-	-1486	-0-	694 1	5548 3	Y	1186	1208 1	11 6			60
						50 4	1305 9							
04	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1125 1	6898 3	Y	1723	1673 1				110
						64 4	1895 9							
05	9083 X	1789	-0-	-7294	-0-	212 1	1196 3	Y	335	423 1				22
						12 4	369 9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309				
*06	7320 X	7047	-0-	-273	-0-	1964 1	3690 3	Y	929	788 1	104 8			214
						371 4	1022 9							
07	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	2933 1	6469 3	Y	1527	1419 1				322
						74 4	1680 9							
08	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	2150 1	6647 3	Y	1157	1280 1				199
						117 4	1273 9							
09	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	2828 1	7590 3	Y	1501	1489 1				211
						16 4	1651 9							
10	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	2832 1	6073 3	Y	1370	1386 1				195
						15 4	1507 9							
11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	2003 1	4889 3	Y	1427	1227 1	63 3			222
						95 4	1570 9			110 6				
12	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	3350 1	7708 3	Y	4887	1176 1	468 3			726
						80 4	5376 9			2739 6				
01	7564 X	5013	-0-	-2551	-0-	2579 1	1788 3	Y	339	589 1	7 6			446
						273 4	373 9			23 8				
*02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	2361 1	4619 3	Y	1404	1715 1				135
						217 4	1544 9							
*03	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	3123 1	4806 3	Y	1729	1225 1	394 8			245
						105 4	1902 9							
04	7320 X	7233	-0-	-87	-0-	2372 1	3652 3	Y	953	968 1				230
						161 4	1048 9							
05	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	3432 1	6892 3	Y	1700	1559 1				371
						144 4	1870 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID ->	282873	COMPL.	DATE 01/04/2017	TOTAL	DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	8250 X	6425	-0-	-1825	-0-		1724 474	1 4	2632 1595	3 9	Y	1450	1222	1	162	8	334
07	8525 X	5466	-0-	-3059	-0-		1388 30	1 4	2639 1409	3 9	Y	1281	1345	1			270
08	8525 X	8453	-0-	-72	-0-		1641 74	1 4	4957 1781	3 9	Y	1619	1610	1			279
09	8250 X	5178	-0-	-3072	-0-		1353 8	1 4	2375 1442	3 9	Y	1311	1406	1			184
10	7285 X	4766	-0-	-2519	-0-		1473 7	1 4	1940 1346	3 9	Y	1224	1234	1			174
11	8190 X	7434	-0-	-756	-0-		1522 47	1 4	4168 1697	3 9	Y	1543	1290	1	68	3	240
12	8463 X	5584	-0-	-2879	-0-		1026 20	1 4	1867 2671	3 9	Y	2428	714	1	233	3	361
01	8463 X	1569	-0-	-6894	-0-		308 14	1 4	1092 155	3 9	Y	141	292	1	3	6	196
*02	6944 X	3861	-0-	-3083	-0-		1033 86	1 4	1933 809	3 9	Y	735	860	1			71
*03	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-		4107 143	1 4	6326 2679	3 9	Y	2435	1606	1	555	8	345
04	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-		2891 175	1 4	4274 1636	3 9	Y	1487	1473	1			359
05	5580 X	5250	-0-	-330	-0-		1287 50	1 4	2463 1450	3 9	Y	1318	1389	1			288
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL.	DATE 09/18/2016	TOTAL	DEPTH 10293	PERF.10476	- 15072				
*06	10620 X	8859	-0-	-1761	-0-		1228 24	1 4	4516 3091	3 9	Y	2810	2214	1	243	3	342
07	10974 X	7323	-0-	-3651	-0-		681 17	1 4	3172 3453	3 9	Y	3139	3139	1	1	8	342
08	10974 X	7287	-0-	-3687	-0-		739 441	1 4	3899 2208	3 9	Y	2007	2099	1			250
09	10620 X	3564	-0-	-7056	-0-		264 7	1 4	1719 1574	3 9	Y	1431	1484	1			197
10	8525 X	8182	-0-	-343	-0-		825 24	1 4	4329 3004	3 9	Y	2731	2761	1			167
11	8250 X	4055	-0-	-4195	-0-		581 30	1 4	2511 933	3 9	Y	848	948	1	4	6	63
12	7316 X	2808	-0-	-4508	-0-		255 32	1 4	1316 1205	3 9	Y	1095	1051	1			107
01	8184 X	3711	-0-	-4473	-0-		244 20	1 4	1651 1796	3 9	Y	1633	1536	1	12	3	135
02	7392 X	2575	-0-	-4817	-0-		83 9	1 4	1221 1262	3 9	Y	1147	1197	1			85
*03	8184 X	3018	-0-	-5166	-0-		164 12	1 4	1402 1440	3 9	Y	1309	1315	1	13	6	66
04	4050 X	3991	-0-	-59	-0-		268 15	1 4	1853 1855	3 9	Y	1686	1645	1			107
05	3720 X	825	-0-	-2895	-0-		59 4	1 4	423 339	3 9	Y	308	395	1			20

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.11199	-	18052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	11790 X	7746	-0-	-4044	-0-	-0-	1899 210	1 4	4052 1585	3 9	Y	1441	1578	1	26	8	145
07	12183 X	11445	-0-	-738	-0-	-0-	1523 438	1 4	6578 2906	3 9	Y	2642	2315	1			472
08	10354 X	7019	-0-	-3335	-0-	-0-	1684 260	1 4	3813 1262	3 9	Y	1147	1454	1			165
09	9570 X	6924	-0-	-2646	-0-	-0-	1824 145	1 4	3647 1308	3 9	Y	1189	1224	1			130
10	11439 X	6203	-0-	-5236	-0-	-0-	1729 180	1 4	3107 1187	3 9	Y	1079	934	1			275
11	11070 X	6629	-0-	-4441	-0-	-0-	813 113	1 4	4231 1472	3 9	Y	1338	1342	1	9	6	262
12	11439 X	8914	-0-	-2525	-0-	-0-	863 189	1 4	5275 2587	3 9	Y	2352	1971	1	29	6	614
01	7161 X	3721	-0-	-3440	-0-	-0-	722 281	1 4	1215 1503	3 9	Y	1366	1552	1	23	6	403
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	-0-	730 167	1 4	4437 1758	3 9	Y	1598	1847	1			154
*03	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-	3667 286	1 4	5526 2127	3 9	Y	1934	1783	1	5	6	300
04	8640 X	6649	-0-	-1991	-0-	-0-	2342 182	1 4	2863 1262	3 9	Y	1147	1186	1			261
05	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	-0-	3269 198	1 4	4317 1615	3 9	Y	1468	1490	1			239
CITATION 57-1-39																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10186	-	17563		
*06	17010 X	11429	-0-	-5581	-0-	-0-	1901 291	1 4	8292 945	3 9	Y	859	837	1	5	6	112
07	16058 X	11563	-0-	-4495	-0-	-0-	1902 281	1 4	8185 1195	3 9	Y	1086	1022	1			176
08	16058 X	10919	-0-	-5139	-0-	-0-	1864 76	1 4	7849 1130	3 9	Y	1027	1071	1			132
09	12630 X	10273	-0-	-2357	-0-	-0-	3080 162	1 4	5966 1065	3 9	Y	968	829	1			271
10	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	-0-	3349 59	1 4	8043 1253	3 9	Y	1139	1179	1			231
11	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	-0-	3316 205	1 4	7866 1219	3 9	Y	1108	1203	1			136
12	11563 X	10480	-0-	-1083	-0-	-0-	4487 40	1 4	5053 900	3 9	Y	818	811	1			143
01	12710 X	6519	-0-	-6191	-0-	-0-	3779 90	1 4	2088 562	3 9	Y	511	484	1	4	6	149
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-	-0-					Y	-0-	149	1			-0-
*03	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10686	- 15468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	9030 X	6618	-0-	-2412	-0-	1242	1	4729	3	Y	567	484	1	69
						23	4	624	9			62	6	
07	9331 X	5142	-0-	-4189	-0-	826	1	3970	3	Y	296	333	1	32
						20	4	326	9					
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	903	1	5346	3	Y	496	466	1	62
						105	4	546	9					
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	3313	1	5301	3	Y	633	608	1	87
						96	4	696	9					
10	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	3929	1	15372	3	Y	1370	1373	1	84
						737	4	1507	9					
11	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	3469	1	13691	3	Y	2115	2034	1	156
						203	4	2327	9				9 6	
12	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	1780	1	7329	3	Y	1040	1095	1	101
						148	4	1144	9					
01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1488	1	10330	3	Y	1325	1262	1	109
						121	4	1458	9			46	6	
02	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	854	1	11858	3	Y	1404	1409	1	104
						109	4	1544	9					
*03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	1488	1	11645	3	Y	1440	1458	1	72
						105	4	1584	9				14 6	
04	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	1980	1	11892	3	Y	636	668	1	40
						108	4	700	9					
05	11470 X	2606	-0-	-8864	-0-	348	1	2111	3	Y	115	147	1	8
						20	4	127	9					
BIG HORN 57-1-11														
				WELL #:	1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	17786	-0-	17786	17786	456	1	14409	3	N	2655	2397	1	258
						2921	9							
*05	14B2 EXT	53636	-0-	53636	71422	14394	1	28509	3	N	9757	9338	1	677
						10733	9							
STATE FLOYD 33-96 SA														
				WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11227	- 16688
*06	10770 X	5736	-0-	-5034	-0-	1237	1	2103	3	Y	2029	2230	1	205
						164	4	2232	9				36 8	
07	11129 X	2905	-0-	-8224	-0-	262	1	1155	3	Y	1264	1243	1	226
						98	4	1390	9					
08	10416 X	8564	-0-	-1852	-0-	1744	1	3631	3	Y	2659	2502	1	383
						264	4	2925	9					
09	10080 X	7175	-0-	-2905	-0-	1520	1	2969	3	Y	2326	2455	1	254
						127	4	2559	9					
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	1612	1	2920	3	Y	2305	1971	1	588
						216	4	2536	9					
11	8280 X	7534	-0-	-746	-0-	737	1	3909	3	Y	2534	2609	1	497
						101	4	2787	9			16 6		
12	8556 X	2614	-0-	-5942	-0-	216	1	886	3	Y	1324	1459	1	346
						56	4	1456	9			16 6		
*01	8556 X	3711	-0-	-4845	-0-	468	1	872	3	Y	1969	1699	1	582
						205	4	2166	9			2 8	32 6	
02	7028 X	4686	-0-	-2342	-0-	345	1	2130	3	Y	1942	2337	1	187
						75	4	2136	9					
*03	7781 X	4289	-0-	-3492	-0-	843	1	1252	3	Y	1913	1799	1	296
						90	4	2104	9			5 6		
04	7530 X	7381	-0-	-149	-0-	2185	1	2515	3	Y	2216	2007	1	505
						243	4	2438	9					
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	1549	1	2076	3	Y	2210	2355	1	360
						95	4	2431	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
BIG HORN 56-1-31			WELL #:		1H	RRCID -> 283894		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10376		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44				WELL #:	W101H	RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017			TOTAL	DEPTH 10730	PERF.10213 - 14946					
*06	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	2862	1	19661	3	Y	2609	2733	1		222	
							69	4	2870	9							
07	42841	X	42841	-0-	-0-	-0-	3215	1	33134	3	Y	5852	5793	1		281	
							55	4	6437	9							
08	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	4852	1	25749	3	Y	4378	4512	1		147	
							76	4	4816	9							
09	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	4053	1	19555	3	Y	3288	3206	1		229	
							28	4	3617	9							
10	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	11930	1	13830	3	Y	3432	3304	1	120	6	237
							14	4	3775	9							
11	21180	X	21149	-0-	-31	-0-	7408	1	10345	3	Y	2606	1974	1	620	6	249
							529	4	2867	9							
12	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	8164	1	14426	3	Y	2442	2429	1			262
							80	4	2686	9							
01	21886	X	20428	-0-	-1458	-0-	4365	1	13161	3	Y	2598	2458	1	140	6	262
							44	4	2858	9							
02	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	230	3	147
							19	4	2800	9			340	6			
*03	20832	X	19685	-0-	-1147	-0-	3374	1	13823	3	Y	2230	2091	1	20	6	266
							35	4	2453	9							
04	20160	X	17084	-0-	-3076	-0-	1015	1	13862	3	Y	1994	2061	1			199
							14	4	2193	9							
05	20832	X	9981	-0-	-10851	-0-	512	1	8270	3	Y	1077	1106	1			170
							14	4	1185	9							

STATE TRINITY 56-T2-34				WELL #:	W106H	RRCID -> 284001	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.10956	- 15486		
*06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	4393 34 4	2639 2767 9	Y	2515	2546	1	6	8	308
07	15128	X	10584	-0-	-4544	-0-	4651 28 4	2708 3197 9	Y	2906	3018	1			196
08	15128	X	9957	-0-	-5171	-0-	4135 43 4	2763 3016 9	Y	2742	2748	1			190
09	14640	X	8884	-0-	-5756	-0-	3570 33 4	2507 2774 9	Y	2522	2374	1			338
10	12586	X	9634	-0-	-2952	-0-	3582 36 4	3004 3012 9	Y	2738	2741	1			335
11	10230	X	8579	-0-	-1651	-0-	3008 29 4	2312 3230 9	Y	2936	3031	1			240
12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	1791 40 4	11229 2525 9	Y	2295	2306	1			229
01	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	188 22 4	13863 3124 9	Y	2840	2755	1	5	8	309
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	222 23 4	12692 2 9	Y	2	165	1			146
*03	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	245 31 4	13301 3053 9	Y	2775	2719	1	27	8	175
04	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	429 33 4	12326 2143 9	Y	1948	1946	1			177
05	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	970 23 4	13046 2576 9	Y	2342	2316	1			203

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H		ASSOCIATED RRCID -> 284079		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11034 - 15630		CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06		9360 X	8831	-0-	-529	-0-	4189 1 32 4	2549 3 2061 9		Y	1874	1903 1	4 8			229
07		9672 X	9229	-0-	-443	-0-	4335 1 26 4	2538 3 2330 9		Y	2118	2204 1				143
08		9672 X	8510	-0-	-1162	-0-	3771 1 40 4	2548 3 2151 9		Y	1955	1962 1				136
09		9360 X	8383	-0-	-977	-0-	3761 1 35 4	2453 3 2134 9		Y	1940	1816 1				260
10		9672 X	8270	-0-	-1402	-0-	3310 1 33 4	2778 3 2149 9		Y	1954	1975 1				239
11		8940 X	7109	-0-	-1831	-0-	2576 1 25 4	1987 3 2521 9		Y	2292	2343 1				188
12		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1654 1 36 4	10961 3 2059 9		Y	1872	1873 1				187
01		15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	172 1 20 4	12678 3 2415 9		Y	2195	2139 1	4 8			239
02		11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192 1 19 4	10883 3 2 9		Y	2	128 1				113
*03		14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	223 1 28 4	12084 3 2342 9		Y	2129	2086 1	21 8			135
04		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	431 1 33 4	12149 3 2071 9		Y	1883	1847 1				171
05		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	1062 1 25 4	14394 3 2336 9		Y	2124	2111 1				184

STATE TRINITY 56-T2-34			WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 10730		PERF.11061 - 15518					
*06		9720 X	9553	-0-	-167	-0-	4069 1 31 4	2498 3 2955 9		Y	2686	2720 1	6 8			329
07		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	4786 1 29 4	2781 3 3793 9		Y	3448	3545 1				232
08		10044 X	9875	-0-	-169	-0-	3931 1 40 4	2600 3 3304 9		Y	3004	3027 1				209
09		9720 X	7579	-0-	-2141	-0-	2926 1 27 4	2002 3 2624 9		Y	2385	2274 1				320
10		10044 X	7983	-0-	-2061	-0-	2815 1 29 4	2357 3 2782 9		Y	2529	2539 1				310
11		9720 X	6445	-0-	-3275	-0-	2666 1 25 4	2036 3 1718 9		Y	1562	1744 1				128
12		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	1475 1 29 4	8085 3 1176 9		Y	1069	1090 1				107
01		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	131 1 17 4	9988 3 1414 9		Y	1285	1250 1	2 8			140
02		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	153 1 14 4	8345 3 1 9		Y	1	75 1				66
*03		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	229 1 28 4	12050 3 1738 9		Y	1580	1531 1	15 8			100
04		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	302 1 21 4	8441 3 1838 9		Y	1671	1619 1				152
05		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	955 1 22 4	12820 3 2465 9		Y	2241	2198 1				195

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1065

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	24870 X	11141	-0-	-13729	-0-	9976	3	30	4	Y	1032	1079	1	41 8	123
07	25699 X	8911	-0-	-16788	-0-	1135	9								
08	25699 X	15147	-0-	-10552	-0-	210	1	7767	3	Y	829	774	1		178
09	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	22	4	912	9						
10	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	1163	1	9968	3	Y	1376	1388	1		166
11	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	2502	4	1514	9						
12	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	1627	1	17581	3	Y	1624	1548	1		242
*01	22444 X	18598	-0-	-3846	-0-	45	4	1786	9						
02	20720 X	18686	-0-	-2034	-0-	2109	1	18359	3	Y	1730	1690	1		282
*03	22940 X	6857	-0-	-16083	-0-	58	4	1903	9						
04	22200 X	8823	-0-	-13377	-0-	1920	1	18261	3	Y	1701	1723	1		260
05	22661 X	9736	-0-	-12925	-0-	162	4	1871	9						
						2418	1	18399	3	Y	1481	1309	1	14 6	418
						204	4	1629	9						
						1596	1	15136	3	Y	1625	1541	1	256 6	231
						78	4	1788	9						
						1978	1	15132	3	Y	1388	1251	1	24 6	344
						49	4	1527	9						
						1893	1	4224	3	Y	556	486	1	72 3	197
						128	4	612	9						
						101	1	7637	3	Y	950	108 6		37 8	301
						40	4	1045	9						
						134	1	8590	3	Y	913	975	1		239
						8	4	1004	9						

STATE APACHE 56-57-T3				WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957			
*06	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	5617	1	12776	3	N	1835	1925	1	1 8	188
07	21824 X	16670	-0-	-5154	-0-	84	4	2019	9						
08	21824 X	16069	-0-	-5755	-0-	1491	1	12970	3	N	1920	1596	1		512
09	21120 X	14757	-0-	-6363	-0-	97	4	2112	9						
10	21576 X	15453	-0-	-6123	-0-	13945	3	100	4	N	1840	2065	1		287
11	20490 X	14685	-0-	-5805	-0-	2024	9								
12	16678 X	14362	-0-	-2316	-0-	12678	3	93	4	N	1805	1599	1		493
01	16058 X	5115	-0-	-10943	-0-	1986	9								
02	13944 X	3966	-0-	-9978	-0-	13292	3	100	4	N	1874	2128	1		239
*03	15438 X	2362	-0-	-13076	-0-	2061	9								
04	14700 X	3252	-0-	-11448	-0-	12625	3	93	4	N	1788	1704	1		323
05	14353 X	2261	-0-	-12092	-0-	1967	9								
						12306	3	83	4	N	1794	1801	1	35 6	281
						1973	9								
						4186	3	100	4	N	754	715	1	15 8	305
						829	9								
						37	1	2815	3	N	931	1092	1		144
						90	4	1024	9						
						1648	1	152	3	N	416	176	1	70 8	314
						104	4	458	9						
						2583	1	73	3	N	460	535	1		239
						90	4	506	9						
						1207	1	472	3	N	454	518	1		175
						83	4	499	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL	DEPTH	9492	PERF.	9742	-	14469
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	12690 X	9709	-0-	-2981	-0-	579 1 3 4	7547 3 1580 9	Y	1436	1374 1 50 8	16 6		124
07	13113 X	7094	-0-	-6019	-0-	972 1 1 4	4685 3 1436 9	Y	1305	1234 1			134
08	12121 X	8659	-0-	-3462	-0-	359 1 2 4	7646 3 652 9	Y	593	689 1			38
09	11730 X	9502	-0-	-2228	-0-	443 1 5 4	6294 3 2760 9	Y	2509	2329 1			218
10	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	609 1 6 4	9975 3 2981 9	Y	2710	2719 1	48 6		161
11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	473 1 5 4	7856 3 967 9	Y	879	964 1	6 6		70
12	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	375 1 6 4	10461 3 1351 9	Y	1228	1225 1	5 6		68
01	13578 X	11241	-0-	-2337	-0-	267 1 14 4	9717 3 1243 9	Y	1130	1098 1 12 8	9 6		79
02	12264 X	11060	-0-	-1204	-0-	280 1 12 4	9741 3 1027 9	Y	934	868 1	65 6		80
*03	13578 X	11835	-0-	-1743	-0-	295 1 18 4	10108 3 1414 9	Y	1285	1164 1 78 6	88 3 17 8		18
04	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	382 1 12 4	10276 3 1249 9	Y	1135	1035 1			118
05	12245 X	11717	-0-	-528	-0-	514 1 15 4	10007 3 1181 9	Y	1074	1090 1			102
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W103H	RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL	DEPTH	9451	PERF.	9501	-	14356
*06	24720 X	20731	-0-	-3989	-0-	1385 1 6 4	17909 3 1431 9	Y	1301	1232 1 45 8	15 6		112
07	25544 X	11124	-0-	-14420	-0-	1709 1 1 4	8262 3 1152 9	Y	1047	996 1			108
08	24490 X	15066	-0-	-9424	-0-	605 1 3 4	13874 3 584 9	Y	531	605 1			34
09	23700 X	13261	-0-	-10439	-0-	809 1 8 4	11525 3 919 9	Y	835	796 1			73
10	21793 X	16750	-0-	-5043	-0-	883 1 9 4	14611 3 1247 9	Y	1134	1120 1	20 6		67
11	19770 X	16561	-0-	-3209	-0-	832 1 10 4	14606 3 1113 9	Y	1012	991 1	7 6		81
12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	564 1 9 4	15741 3 1466 9	Y	1333	1334 1	6 6		74
01	16740 X	16571	-0-	-169	-0-	392 1 22 4	14587 3 1570 9	Y	1427	1375 1 15 8	11 6		100
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	398 1 17 4	14276 3 1683 9	Y	1530	1393 1	106 6		131
*03	17794 X	17012	-0-	-782	-0-	448 1 27 4	15347 3 1190 9	Y	1082	1044 1 66 6	74 3 14 8		15
04	17220 X	15821	-0-	-1399	-0-	529 1 15 4	14385 3 892 9	Y	811	742 1			84
05	18135 X	15825	-0-	-2310	-0-	733 1 18 4	14137 3 937 9	Y	852	855 1			81

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22			WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	1226 1	15467 3	Y	885	893 1	10 6		76
						6 4	974 9			31 8			
07	18166 X	9332	-0-	-8834	-0-	1243 1	6009 3	Y	1890	1721 1			194
						1 4	2079 9						
08	19809 X	14712	-0-	-5097	-0-	574 1	12614 3	Y	1383	1489 1			88
						3 4	1521 9						
09	19170 X	9994	-0-	-9176	-0-	601 1	8267 3	Y	1017	1017 1			88
						7 4	1119 9						
10	19809 X	11982	-0-	-7827	-0-	618 1	10122 3	Y	1123	1124 1	20 6		67
						7 4	1235 9						
11	17580 X	11868	-0-	-5712	-0-	567 1	9971 3	Y	1201	1164 1	8 6		96
						9 4	1321 9						
12	14725 X	12759	-0-	-1966	-0-	386 1	10969 3	Y	1271	1290 1	6 6		71
						6 4	1398 9						
01	14725 X	11806	-0-	-2919	-0-	285 1	10491 3	Y	921	911 1	7 6		65
						17 4	1013 9			9 8			
02	11088 X	10722	-0-	-366	-0-	275 1	9419 3	Y	909	833 1	63 6		78
						28 4	1000 9						
*03	12772 X	10996	-0-	-1776	-0-	276 1	9421 3	Y	1165	1060 1	80 3		17
						17 4	1282 9			71 6	15 8		
04	12360 X	10303	-0-	-2057	-0-	331 1	8891 3	Y	974	890 1			101
						10 4	1071 9						
05	12772 X	10612	-0-	-2160	-0-	472 1	9024 3	Y	996	1002 1			95
						20 4	1096 9						

STATE GERONIMO 57-T3-8			WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
*06	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	1780 1	23301 3	Y	2799	2745 1	20 6		271
						186 4	3079 9						
07	28520 X	27520	-0-	-1000	-0-	1663 1	22674 3	Y	2773	2738 1			306
						133 4	3050 9						
08	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	2634 1	21125 3	Y	2225	2251 1			280
						172 4	2448 9						
09	25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	3041 1	19468 3	Y	2266	2299 1			247
						133 4	2493 9						
10	24490 X	23785	-0-	-705	-0-	3598 1	17639 3	Y	2192	2007 1			432
						137 4	2411 9						
11	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	2485 1	18861 3	Y	2145	2370 1			207
						1953 4	2360 9						
12	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	3272 1	21424 3	Y	2392	2247 1			352
						126 4	2631 9						
*01	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	3433 1	20382 3	Y	2605	2385 1	205 6		342
						107 4	2866 9			25 8			
02	23940 X	23468	-0-	-472	-0-	3079 1	18001 3	Y	2090	2072 1	35 6		325
						89 4	2299 9						
*03	27466 X	4789	-0-	-22677	-0-	2178 1	2222 3	Y	272	387 1	80 6		130
						90 4	299 9						
04	26580 X	22054	-0-	-4526	-0-	1135 1	19192 3	Y	1532	1517 1			145
						42 4	1685 9						
*05	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	2790 1	22265 3	Y	2233	1908 1			470
						111 4	2456 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	4669 1	1542 3	N	942	707 1	170 6			356
						1036 9								
07	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	4845 1	11017 3	N	2322	2279 1				399
						28 4	2554 9							
08	18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	5054 1	11263 3	N	2278	2444 1				233
						112 4	2506 9							
09	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	4805 1	8814 3	N	1825	1762 1				296
						68 4	2008 9							
10	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	4578 1	8910 3	N	1698	1742 1				252
						74 4	1868 9							
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	3939 1	7963 3	N	1669	1605 1				316
						58 4	1836 9							
12	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	4440 1	8870 3	N	1863	1970 1				209
						93 4	2049 9							
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	1624 1	8071 3	N	1433	1228 1	99 3			224
						129 4	1576 9							
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	1971 1	8043 3	N	1531	1439 1				316
						150 4	1684 9							
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	4378 1	1059 3	N	328	521 1				123
						61 4	361 9							
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	4069 1	4198 3	N	1295	891 1				527
						55 4	1425 9							
05	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	2444 1	7691 3	N	1357	1243 1				641
						59 4	1493 9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
*06	45720 X	26664	-0-	-19056	-0-	375 1	22070 3	Y	3835	3370 1	38 3			216
						4219 9				226 6	135 8			
07	37541 X	29037	-0-	-8504	-0-	592 1	23275 3	Y	4700	4448 1				543
						5170 9								
08	37541 X	32612	-0-	-4929	-0-	555 1	23859 3	Y	7453	7663 1				333
						8198 9								
09	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	707 1	24347 3	Y	6165	6025 1				473
						6782 9								
10	32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	729 1	24250 3	Y	6640	6652 1				461
						7304 9								
11	31560 X	29774	-0-	-1786	-0-	796 1	24479 3	Y	4090	4246 1	52 6			253
						4499 9								
12	32922 X	32348	-0-	-574	-0-	1064 1	26548 3	Y	4305	4252 1	29 6			277
						4736 9								
01	32922 X	29610	-0-	-3312	-0-	583 1	24196 3	Y	4369	4351 1	12 6			264
						25 4	4806 9			19 8				
02	29736 X	26574	-0-	-3162	-0-	593 1	21871 3	Y	3643	3751 1	12 6			144
						103 4	4007 9							
*03	32333 X	30587	-0-	-1746	-0-	820 1	24676 3	Y	4506	4341 1	33 6			206
						134 4	4957 9			70 8				
04	31290 X	27669	-0-	-3621	-0-	374 1	23316 3	Y	3562	3548 1				220
						61 4	3918 9							
05	32333 X	30036	-0-	-2297	-0-	80 1	26146 3	Y	3426	3428 1				218
						41 4	3769 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #:	W103H	RRCID ->	285038	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	10078	PERF.10321	-	13202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
*06	7110 X	2756	-0-	-4354	-0-	356 1	195 3	Y	1963	1296 1	49 3	264					
07	3875 X	3243	-0-	-632	-0-	46 4	2159 9	Y	2470	502 6	1 8	275					
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	486 1	40 4	Y	1965	2293 1		150					
09	1980 X	1291	-0-	-689	-0-	2717 9		Y	824	2090 1		168					
10	3255 X	1006	-0-	-2249	-0-	53 4	906 9	Y	197	806 1		90					
11	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	789 1	217 9	Y	436	132 1	143 6	285					
12	39854 X	39854	-0-	-0-	-0-	238 1	2038 3	Y	11235	237 1	4 6	539					
*01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	11 4	480 9	Y	2624	7110 1	164 3	143					
02	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	72 4	12359 9	Y	1952	3707 6		74					
*03	9424 X	3332	-0-	-6092	-0-	661 1	4114 3	Y	2894	2752 1	226 6	78					
04	9120 X	2634	-0-	-6486	-0-	6 4	2886 9	Y	1665	42 8		116					
05	9424 X	2086	-0-	-7338	-0-	379 1	4289 3	Y	1276	1923 1	98 6	112					
						3 4	2147 9	Y									
						1 1	64 3	Y									
						84 4	3183 9	Y									
						11 1	780 3	Y									
						11 4	1832 9	Y									
						10 1	660 3	Y									
						12 4	1404 9	Y									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W107H	RRCID ->	285086	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10897	-	20582
*06	24510 X	16523	-0-	-7987	-0-	235 1	13882 3	Y	2187	1923 1	21 3	123			
07	25327 X	16574	-0-	-8753	-0-	2406 9	13636 3	Y	2356	129 6	77 8	272			
08	25327 X	18932	-0-	-6395	-0-	346 1	14436 3	Y	3785	2250 1		169			
09	18330 X	18027	-0-	-303	-0-	2592 9	13908 3	Y	3378	3888 1		259			
10	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	332 1	14040 3	Y	3372	3288 1		234			
11	18330 X	11899	-0-	-6431	-0-	4164 9	9858 3	Y	1583	3397 1	20 6	98			
12	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	403 1	17080 3	Y	2192	1699 1	15 6	141			
01	37294 X	37294	-0-	-0-	-0-	3716 9	31676 3	Y	4375	2134 1	12 6	264			
02	30794 X	30794	-0-	-0-	-0-	422 1	26326 3	Y	3292	4221 1	11 6	130			
*03	31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	3709 9	3621 9	Y	3626	19 8	27 6	165			
04	24510 X	21162	-0-	-3348	-0-	300 1	26509 3	Y	2162	3415 1		134			
05	25327 X	23777	-0-	-1550	-0-	1741 9	3989 9	Y	2233	3507 1		142			
						553 1	18439 3	Y		57 8					
						2411 9	2378 9	Y							
						765 1	21221 3	Y							
						40 4	2456 9	Y							
						714 1		Y							
						133 4		Y							
						877 1		Y							
						145 4		Y							
						291 1		Y							
						54 4		Y							
						63 1		Y							
						37 4		Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 285099	COMPL.	DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH 10133	PERF.10564	- 14890						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	748 27	1 4	9057 2529	3 9	Y	2299	2148	1	65	6	237
07	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	882 25	1 4	10265 1466	3 9	Y	1333	1369	1			110
08	10912	X	8396	-0-	-2516	-0-	700 22	1 4	6454 1220	3 9	Y	1109	1118	1			101
09	11340	X	10511	-0-	-829	-0-	822 14	1 4	7625 2050	3 9	Y	1864	1812	1			153
10	12648	X	12519	-0-	-129	-0-	1555 25	1 4	8959 1980	3 9	Y	1800	1841	1	16	6	96
11	12240	X	12041	-0-	-199	-0-	1467 27	1 4	9119 1428	3 9	Y	1298	1157	1			237
12	12648	X	9689	-0-	-2959	-0-	991 24	1 4	7710 964	3 9	Y	876	1066	1	2	6	45
01	12524	X	8260	-0-	-4264	-0-	685 17	1 4	6245 1313	3 9	Y	1194	1042	1	13	8	184
02	11312	X	8506	-0-	-2806	-0-	781 23	1 4	6318 1384	3 9	Y	1258	1329	1	7	6	106
*03	12524	X	11581	-0-	-943	-0-	982 31	1 4	8774 1794	3 9	Y	1631	1582	1	19	6	136
04	12030	X	11578	-0-	-452	-0-	1307 38	1 4	8640 1593	3 9	Y	1448	1148	1			436
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	2048 49	1 4	24631 6657	3 9	Y	6052	6191	1			297
STATE LRP 57-T2-12			WELL #: W105H		RRCID -> 285100	COMPL.	DATE 08/07/2019	TOTAL	DEPTH 10146	PERF.10307	- 14995						
*06	20430	X	11984	-0-	-8446	-0-	580 23	1 4	9501 1880	3 9	Y	1709	1636	1	48	6	176
07	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	1276 36	1 4	16014 4360	3 9	Y	3964	3949	1			326
08	21111	X	15992	-0-	-5119	-0-	1014 32	1 4	12239 2707	3 9	Y	2461	2563	1			224
09	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	1873 34	1 4	18092 2860	3 9	Y	2600	2610	1			214
10	21700	X	21580	-0-	-120	-0-	2485 40	1 4	15894 3161	3 9	Y	2874	2909	1	25	6	154
11	21000	X	19087	-0-	-1913	-0-	1940 35	1 4	14307 2805	3 9	Y	2550	2239	1			465
12	23622	X	15430	-0-	-8192	-0-	1037 28	1 4	10637 3728	3 9	Y	3389	3671	1	7	6	176
01	23622	X	17158	-0-	-6464	-0-	1372 37	1 4	12876 2873	3 9	Y	2612	2357	1	29	8	402
02	21336	X	13480	-0-	-7856	-0-	1304 40	1 4	10135 2001	3 9	Y	1819	2059	1	9	6	153
*03	21545	X	15757	-0-	-5788	-0-	1325 43	1 4	11652 2737	3 9	Y	2488	2405	1	28	6	208
04	19080	X	11447	-0-	-7633	-0-	1227 35	1 4	8320 1865	3 9	Y	1695	1393	1			510
05	17112	X	7039	-0-	-10073	-0-	337 9	1 4	4721 1972	3 9	Y	1793	2215	1			88

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408																
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH		9903 PERF.11229 - 14674								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	31890	X	27627	-0-	-4263	-0-			2600	1	21915	3	Y	2450	2134	1	61	3	329	
									417	4	2695	9			627	6	1	8		
07	32953	X	28388	-0-	-4565	-0-			4357	1	22196	3	Y	1274	1678	1			142	
									434	4	1401	9								
08	32103	X	32103	-0-	-0-	-0-			4292	1	24755	3	Y	2198	2172	1			168	
									638	4	2418	9								
09	27180	X	5318	-0-	-21862	-0-			1137	1	3617	3	Y	208	334	1			42	
									335	4	229	9								
10	28830	X	853	-0-	-27977	-0-			634	1	219	9	Y	199	33	1	144	6	64	
11	31080	X	173	-0-	-30907	-0-			172	1	1	3	Y	-0-	64	1			-0-	
12	32116	X	12815	-0-	-19301	-0-			738	1	7546	3	Y	4101	2491	1	60	3	197	
									20	4	4511	9			1353	6				
*01	32116	X	27709	-0-	-4407	-0-			2567	1	18222	3	Y	6272	5488	1	539	6	342	
									21	4	6899	9			100	8				
02	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-			1590	1	18865	3	Y	5346	5220	1	267	6	201	
									13	4	5881	9								
*03	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-			239	1	14603	3	Y	3760	3837	1	23	6	101	
									2310	4	4136	9								
04	26130	X	24160	-0-	-1970	-0-			208	1	17614	3	Y	5507	5223	1			385	
									280	4	6058	9								
05	29171	X	26914	-0-	-2257	-0-			258	1	20087	3	Y	5616	5508	1			493	
									391	4	6178	9								
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH		10083 PERF.10398 - 14834								
*06	25710	X	21770	-0-	-3940	-0-			4422	1	15472	3	Y	1633	1716	1	21	6	219	
									80	4	1796	9								
07	26567	X	20865	-0-	-5702	-0-			6889	1	12578	3	Y	1222	1270	1			171	
									54	4	1344	9								
08	25823	X	19625	-0-	-6198	-0-			3238	1	13368	3	Y	2718	2651	1			238	
									29	4	2990	9								
09	24660	X	18619	-0-	-6041	-0-			3680	1	13611	3	Y	1150	1177	1			211	
									63	4	1265	9								
10	24924	X	20090	-0-	-4834	-0-			5089	1	13351	3	Y	1415	1453	1			173	
									93	4	1557	9								
11	21750	X	21129	-0-	-621	-0-			4365	1	14996	3	Y	1539	1580	1			132	
									75	4	1693	9								
12	20894	X	16288	-0-	-4606	-0-			2919	1	11295	3	Y	1817	1761	1			188	
									75	4	1999	9								
01	20088	X	183	-0-	-19905	-0-			18	1	165	9	Y	150	306	1	1	8	31	
02	19712	X	572	-0-	-19140	-0-			1	1	2	3	Y	517	413	1	15	3	91	
									569	9					29	6				
*03	21824	X	521	-0-	-21303	-0-			5	4	516	9	Y	469	367	1	15	6	155	
															23	8				
04	21120	X	4131	-0-	-16989	-0-			606	1	2734	3	Y	684	719	1			120	
									39	4	752	9								
05	16275	X	8230	-0-	-8045	-0-			1353	1	5625	3	Y	1118	1188	1			50	
									22	4	1230	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408																
STATE LRP 57-T2-12			WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-		1107	1	13258	3	Y	1124	1042	1	32	6	116	
								40	4	1236	9								
07	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-		1198	1	13946	3	Y	683	698	1			56	
								34	4	751	9								
08	15438	X	13125	-0-	-2313	-0-		1156	1	11234	3	Y	637	635	1			58	
								34	4	701	9								
09	15150	X	14957	-0-	-193	-0-		1290	1	12367	3	Y	1161	1123	1			96	
								23	4	1277	9								
10	15934	X	14039	-0-	-1895	-0-		1905	1	10973	3	Y	1028	1060	1	9	6	55	
								30	4	1131	9								
11	15420	X	14988	-0-	-432	-0-		1798	1	10984	3	Y	1975	1670	1			360	
								33	4	2173	9								
12	15934	X	12933	-0-	-3001	-0-		1391	1	10761	3	Y	679	1003	1	1	6	35	
								34	4	747	9								
01	15469	X	12511	-0-	-2958	-0-		1253	1	10159	3	Y	970	845	1	11	8	149	
								32	4	1067	9								
02	14000	X	10637	-0-	-3363	-0-		1077	1	8672	3	Y	777	857	1	4	6	65	
								33	4	855	9								
*03	15500	X	14045	-0-	-1455	-0-		1300	1	11457	3	Y	1134	1091	1	13	6	95	
								41	4	1247	9								
04	15000	X	12893	-0-	-2107	-0-		1332	1	10472	3	Y	957	764	1			288	
								36	4	1053	9								
05	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-		1897	1	25216	3	Y	4498	4565	1			221	
								45	4	4948	9								
STATE PERRYMAN 56-T3-34			WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208								
*06	21540	X	11192	-0-	-10348	-0-		3358	1	6454	3	N	1210	1412	1			299	
								49	4	1331	9								
07	22258	X	11533	-0-	-10725	-0-		2386	1	7986	3	N	1020	1061	1			258	
								39	4	1122	9								
08	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-		3144	1	18258	3	N	2626	2463	1			421	
								77	4	2889	9								
09	20700	X	20025	-0-	-675	-0-		2243	1	15279	3	N	2213	2311	1			323	
								69	4	2434	9								
10	20863	X	20687	-0-	-176	-0-		2117	1	15984	3	N	2289	2306	1			306	
								68	4	2518	9								
11	23580	X	19624	-0-	-3956	-0-		2171	1	15006	3	N	2163	1913	1	30	6	526	
								68	4	2379	9								
12	24366	X	20950	-0-	-3416	-0-		3966	1	14354	3	N	2322	2336	1	65	6	447	
								76	4	2554	9								
01	24366	X	17919	-0-	-6447	-0-		620	1	14867	3	N	2031	2170	1			308	
								198	4	2234	9								
02	18704	X	16824	-0-	-1880	-0-		445	1	14151	3	N	1988	1966	1			330	
								41	4	2187	9								
03	20956	X	17333	-0-	-3623	-0-		363	1	14637	3	N	2080	1972	1			438	
								45	4	2288	9								
04	20280	X	16223	-0-	-4057	-0-		363	1	13495	3	N	2109	2111	1			436	
								45	4	2320	9								
05	20956	X	17015	-0-	-3941	-0-		280	1	14588	3	N	1912	1926	1			422	
								44	4	2103	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 285126	CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10466	- 14901		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	22980	X	21122	-0-	-1858	-0-	4531 50	1 4	14047 2494	3 9	Y	2267	2305	1	29	6	304
07	23746	X	23200	-0-	-546	-0-	5901 49	1 4	14527 2723	3 9	Y	2475	2433	1			346
08	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	4445 41	1 4	17726 1604	3 9	Y	1458	1676	1			128
09	21900	X	14230	-0-	-7670	-0-	2410 54	1 4	9692 2074	3 9	Y	1885	1667	1			346
10	23498	X	8788	-0-	-14710	-0-	1873 110	1 4	5496 1309	3 9	Y	1190	1391	1			145
11	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	5086 89	1 4	19680 3918	3 9	Y	3562	3402	1			305
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	5318 108	1 4	16367 2503	3 9	Y	2275	2344	1			236
01	24465	X	24465	-0-	-0-	-0-	7923 121	1 4	14136 2285	3 9	Y	2077	1870	1	18	8	425
02	25200	X	23021	-0-	-2179	-0-	7300 117	1 4	13915 1689	3 9	Y	1535	1558	1	44	3	271
*03	27900	X	9131	-0-	-18769	-0-	3224 61	1 4	5361 485	3 9	Y	441	530	1	15	6	146
04	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	3837 132	1 4	24057 4767	3 9	Y	4334	3722	1			758
05	53374	X	53374	-0-	-0-	-0-	8233 135	1 4	36834 8172	3 9	Y	7429	7855	1			332
MDJ MINERALS 58-T2-22					WELL #: W108H	RRCID -> 285325	COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL	DEPTH	9411	PERF. 9754	- 14494		
*06	29460	X	27618	-0-	-1842	-0-	25742 1874	3 9	2	4	Y	1704	1766	1	29	8	143
07	32426	X	13319	-0-	-19107	-0-	11281 1835	3 9	203	4	Y	1668	1447	1			365
08	32426	X	17011	-0-	-15415	-0-	526 55	1 4	15625 805	3 9	Y	732	872	1			225
09	31380	X	11986	-0-	-19394	-0-	395 1	1 4	10387 1203	3 9	Y	1094	1135	1			184
10	32423	X	32423	-0-	-0-	-0-	595 2015	1 9	29813	3	Y	1832	1791	1			225
11	27600	X	26904	-0-	-696	-0-	666 13	1 4	25003 1222	3 9	Y	1111	1250	1			86
12	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	704 115	1 4	24972 2379	3 9	Y	2163	1830	1	50	6	369
01	32426	X	26885	-0-	-5541	-0-	676 7	1 4	24244 1958	3 9	Y	1780	1931	1	15	8	203
02	29288	X	21676	-0-	-7612	-0-	604 2	1 4	19425 1645	3 9	Y	1495	1526	1			172
*03	32426	X	25133	-0-	-7293	-0-	654 3	1 4	22598 1878	3 9	Y	1707	1593	1	17	8	269
04	27270	X	18882	-0-	-8388	-0-	610 130	1 4	16359 1783	3 9	Y	1621	1659	1			231
05	28179	X	18186	-0-	-9993	-0-	624 2	1 4	16245 1315	3 9	Y	1195	1273	1			153

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020		TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906								
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	9480	X	241	-0-	-9239	-0-	32	1	179	3	Y	24	219	1	1	3	3	
							4	4	26	9			6	6				
07	9796	X	1463	-0-	-8333	-0-	194	1	1247	3	Y	3	414	1			-0-	
							19	4	3	9								
08	9796	X	2272	-0-	-7524	-0-	260	1	1609	3	Y	337	311	1			26	
							32	4	371	9								
09	6780	X	3047	-0-	-3733	-0-	1700	1	801	3	Y	168	160	1			34	
							361	4	185	9								
10	1488	X	699	-0-	-789	-0-	677	1	22	9	Y	20	27	1	14	6	13	
11	2190	X	403	-0-	-1787	-0-	217	1	186	9	Y	169	70	1	1	6	111	
12	3162	X	166	-0-	-2996	-0-	38	1	92	3	Y	33	131	1	11	6	2	
							36	9										
01	3162	X	28	-0-	-3134	-0-	28	1			Y	-0-	2	1			-0-	
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-	
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-	
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	

SWEET MARILYN 57-T1-12				WELL #: W108H	RRCID -> 285399	COMPL. DATE 01/07/2020	TOTAL DEPTH 10571	PERF.10991 - 15500									
*06	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	2154	1	11272	3	N	1697	1739	1	7	8	506
							75	4	1867	9							
07	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	1537	1	11589	3	N	1596	1789	1			313
							23	4	1756	9							
08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	1380	1	11713	3	N	1699	1633	1			379
							26	4	1869	9							
09	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1133	1	10402	3	N	1619	1483	1			515
							24	4	1781	9							
10	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	2788	1	9176	3	N	1648	1859	1			304
							55	4	1813	9							
11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	4215	1	7455	3	N	1579	1498	1			385
							131	4	1737	9							
12	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	4461	1	8367	3	N	1724	1694	1			415
							46	4	1896	9							
01	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	3631	1	5485	3	N	1363	1536	1	1	8	241
							97	4	1499	9							
02	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	3017	1	7489	3	N	1750	1474	1	300	6	217
							47	4	1925	9							
*03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	5232	1	5858	3	N	1714	1646	1	74	8	211
							50	4	1885	9							
04	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	3761	1	6561	3	N	1524	1473	1			262
							53	4	1676	9							
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	2761	1	3056	3	N	1038	927	1			373
							86	4	1142	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOUSTON FULLER C20-4X43			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H			ASSOCIATED RRCID -> 285430		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-			4461 95	1 4	31805 6151	3 9	N	5592	5390	1	1	8	597
07	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-			4576 51	1 4	31706 5852	3 9	N	5320	5540	1			377
08	41891 X	41891	-0-	-0-	-0-			4948 67	1 4	31057 5819	3 9	N	5290	5210	1			457
09	39922 X	39922	-0-	-0-	-0-			4895 147	1 4	29246 5634	3 9	N	5122	4888	1			691
10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-			5071 88	1 4	30153 5832	3 9	N	5302	5468	1			525
11	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-			4972 86	1 4	29282 5621	3 9	N	5110	5147	1			488
12	39744 X	39744	-0-	-0-	-0-			4831 139	1 4	29268 5506	3 9	N	5005	5195	1			298
01	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-			4536 288	1 4	28039 5750	3 9	N	5227	4829	1			696
02	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-			3330 134	1 4	20490 4096	3 9	N	3724	3901	1			519
03	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-			2152 78	1 4	27954 5325	3 9	N	4841	5087	1			273
04	33464 X	33464	-0-	-0-	-0-			2928 99	1 4	25663 4774	3 9	N	4340	4245	1			368
05	36752 X	36752	-0-	-0-	-0-			3437 114	1 4	27877 5324	3 9	N	4840	4640	1			568
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11					WELL #:	2H	RRCID -> 285512	COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070						
*06	35726 X	35726	-0-	-0-	-0-			1030 672	1 4	27592 6432	3 9	Y	5847	6014 8	1 8	17	6	229
07	39016 X	39016	-0-	-0-	-0-			618 141	1 4	32351 5906	3 9	Y	5369	5345	1			253
08	34760 X	34760	-0-	-0-	-0-			468 107	1 4	28953 5232	3 9	Y	4756	4725	1			284
09	35940 X	34531	-0-	-1409	-0-			596 118	1 4	28756 5061	3 9	Y	4601	4564	1			321
10	39649 X	30896	-0-	-8753	-0-			414 90	1 4	25658 4734	3 9	Y	4304	4351	1	46	6	228
11	37860 X	31207	-0-	-6653	-0-			475 130	1 4	26081 4521	3 9	Y	4110	4104	1	21	6	213
12	39122 X	29757	-0-	-9365	-0-			554 241	1 4	25192 3770	3 9	Y	3427	3375	1			265
01	35805 X	28545	-0-	-7260	-0-			587 211	1 4	23800 3947	3 9	Y	3588	3675	1	7	8	171
02	32340 X	25887	-0-	-6453	-0-			491 85	1 4	21851 3460	3 9	Y	3145	3183	1			133
*03	32147 X	27199	-0-	-4948	-0-			435 118	1 4	22871 3775	3 9	Y	3432	3283	1	41	8	241
04	31110 X	26451	-0-	-4659	-0-			312 127	1 4	22178 3834	3 9	Y	3485	3543	1			183
05	29760 X	12852	-0-	-16908	-0-			125 69	1 4	10734 1924	3 9	Y	1749	1866	1			66

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 286547	CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2019			TOTAL	DEPTH 10360	PERF.10688	CNTY: WARD - 15110			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	35640	X	34909	-0-	-731	-0-	170 1 54 4	29724 3 4961 9		Y	4510	4608	1			126
07	42154	X	42154	-0-	-0-	-0-	400 1 13 4	36443 3 5298 9		Y	4816	4683	1			259
08	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	251 1 24 4	30372 3 4733 9		Y	4303	4320	1			242
09	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	172 1 5 4	28440 3 4387 9		Y	3988	4127	1			103
10	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	205 1 4617 9	28917 3		Y	4197	4199	1			101
11	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	203 1 4 4	26834 3 4399 9		Y	3999	3849	1			251
12	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	184 1 18 4	28219 3 4835 9		Y	4395	4198	1			448
01	31868	X	31105	-0-	-763	-0-	279 1 140 4	25627 3 5059 9		Y	4599	4662	1	2	8	383
02	28168	X	22852	-0-	-5316	-0-	84 1 28 4	18802 3 3938 9		Y	3580	3632	1	198	6	133
03	31186	X	24152	-0-	-7034	-0-	113 1 457 4	19780 3 3802 9		Y	3456	3462	1			127
04	30180	X	27283	-0-	-2897	-0-	152 1 107 4	22510 3 4514 9		Y	4104	3933	1			298
05	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	113 1 98 4	26502 3 4902 9		Y	4456	4458	1			296
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA			WELL #: W102H			RRCID -> 286614	COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL	DEPTH 10036	PERF.10370	- 20070			
*06	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	5460 1 77 4	25530 3 4435 9		Y	4032	3852	1			576
07	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	5746 1 41 4	27396 3 4585 9		Y	4168	4370	1			374
08	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	6544 1 67 4	28076 3 4374 9		Y	3976	4026	1			324
09	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	6200 1 41 4	27019 3 3924 9		Y	3567	3124	1			767
10	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	4750 1 113 4	31288 3 4507 9		Y	4097	4261	1			603
11	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-	4773 1 191 4	31537 3 3979 9		Y	3617	3759	1			461
12	38753	X	38753	-0-	-0-	-0-	4150 1 203 4	30264 3 4136 9		Y	3760	3412	1	270	6	539
01	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	4261 1 111 4	32720 3 4767 9		Y	4334	3945	1	297	8	631
02	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	2291 1 56 4	17070 3 2027 9		Y	1843	2245	1			229
*03	43281	X	43281	-0-	-0-	-0-	2353 1 3132 4	33511 3 4285 9		Y	3895	3565	1	202	8	357
04	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	2093 1 126 4	40229 3 4519 9		Y	4108	4087	1			378
05	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	2748 1 188 4	39944 3 3925 9		Y	3568	3670	1			276

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1077

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: W101H		ASSOCIATED RRCID -> 286615		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2018				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	32327 X	32327	-0-	-0-	-0-	4115 61 4	22592 3 9	5559 9	N	5054	4910 1	11 8	381			
07	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	3433 50 4	18636 3 9	5278 9	N	4798	4605 1		574			
08	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	3553 52 4	22884 3 9	5740 9	N	5218	5300 1		492			
09	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	2941 46 4	21607 3 9	6211 9	N	5646	5723 1		415			
10	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	2896 49 4	22474 3 9	5204 9	N	4731	4772 1	75 6	299			
11	28805 X	28805	-0-	-0-	-0-	2917 54 4	20760 3 9	5074 9	N	4613	4412 1		500			
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	2951 43 4	20799 3 9	4868 9	N	4425	3722 1	59 3	1018			
*01	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	3230 192 4	18414 3 9	4541 9	N	4128	4092 1	220 6	801			
02	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	2511 773 4	13025 3 9	3071 9	N	2792	3384 1		209			
*03	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	3267 30 4	14236 3 9	3962 9	N	3602	3384 1	41 8	386			
04	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	2128 26 4	16908 3 9	3897 9	N	3543	3158 1		771			
05	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	2932 27 4	20190 3 9	4056 9	N	3687	4130 1		328			
EAST BLUFF 57-T1-34																
				WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100				
*06	24384 X	24384	-0-	-0-	-0-	4243 116 4	17069 3 9	2956 9	N	2687	2645 1	20 8	344			
07	26660 X	17054	-0-	-9606	-0-	2797 116 4	11992 3 9	2149 9	N	1954	1914 1		384			
08	26660 X	22622	-0-	-4038	-0-	3721 119 4	15923 3 9	2859 9	N	2599	2603 1		380			
09	25800 X	20205	-0-	-5595	-0-	4251 10 4	13314 3 9	2630 9	N	2391	2459 1		312			
10	25947 X	19066	-0-	-6881	-0-	6179 2552 9	10335 3 9		N	2320	2314 1		318			
11	24360 X	21350	-0-	-3010	-0-	5983 2797 9	12570 3 9		N	2543	2522 1		339			
12	22630 X	19430	-0-	-3200	-0-	4546 2691 9	12193 3 9		N	2446	2174 1	146 3	366			
01	22630 X	19235	-0-	-3395	-0-	3877 2654 9	12704 3 9		N	2413	2533 1	17 8	229			
02	19936 X	10283	-0-	-9653	-0-	3573 1034 9	5676 3 9		N	940	886 1	80 6	203			
*03	22072 X	10778	-0-	-11294	-0-	7324 1785 9	1669 3 9		N	1623	890 1	340 6	278			
04	21360 X	10676	-0-	-10684	-0-	4956 1573 9	4147 3 9		N	1430	1424 1		284			
05	19437 X	13802	-0-	-5635	-0-	4681 2528 9	6593 3 9		N	2298	2254 1		328			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #:		W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #:		W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 10412		PERF.10816 - 20286				
*06	77700 X	65740	-0-	-11960	-0-	280	1	58920	3	Y	5833	5637	1	45	6	478
						124	4	6416	9			1	8			
07	70618 X	64801	-0-	-5817	-0-	522	1	59704	3	Y	4081	4399	1			160
						86	4	4489	9							
08	70618 X	70337	-0-	-281	-0-	592	1	61269	3	Y	7704	7355	1			509
						2	4	8474	9							
09	65700 X	54389	-0-	-11311	-0-	409	1	47376	3	Y	5955	6161	1			303
						53	4	6551	9							
10	67890 X	56977	-0-	-10913	-0-	260	1	50702	3	Y	5169	5099	1	137	6	236
						329	4	5686	9							
*11	68070 X	64816	-0-	-3254	-0-	221	1	55034	3	Y	8557	8154	1	52	6	587
						148	4	9413	9							
12	70339 X	67325	-0-	-3014	-0-	387	1	56602	3	Y	9356	8999	1	104	3	644
						44	4	10292	9			196	6			
*01	70339 X	60439	-0-	-9900	-0-	235	1	51361	3	Y	7747	7976	1	38	6	275
						321	4	8522	9			102	8			
02	60368 X	55938	-0-	-4430	-0-	141	1	47489	3	Y	7393	6883	1	50	3	344
						176	4	8132	9			391	6			
*03	67332 X	55294	-0-	-12038	-0-	148	1	46353	3	Y	7815	7327	1	190	6	563
						196	4	8597	9			79	8			
04	65160 X	53547	-0-	-11613	-0-	213	1	45052	3	Y	7316	7265	1			614
						234	4	8048	9							
05	67332 X	57908	-0-	-9424	-0-	240	1	49412	3	Y	7285	7460	1			439
						242	4	8014	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 286919	CAPACITY COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9043 PERF.10400 - 19185			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	37110 X	10383	-0-	-26727	-0-	1415 32	1 4	8525 411	3 9	Y	374	427	1	2	8	107
*07	41664 X	30517	-0-	-11147	-0-	1379 121	1 4	27805 1212	3 9	Y	1102	945	1			264
08	49789 X	49789	-0-	-0-	-0-	2248 10	1 4	46319 1212	3 9	Y	1102	1111	1			255
09	40500 X	29754	-0-	-10746	-0-	2533 113	1 4	26291 817	3 9	Y	743	747	1			251
10	83812 X	83812	-0-	-0-	-0-	6438 21	1 4	72986 4367	3 9	Y	3970	3065 479	1 6	29	3	648
*11	88493 X	88493	-0-	-0-	-0-	5757 271	1 4	78956 3509	3 9	Y	3190	2696	1	438	6	704
*12	81221 X	81221	-0-	-0-	-0-	5510 10	1 4	72771 2930	3 9	Y	2664	2774	1	295	6	299
*01	75878 X	75878	-0-	-0-	-0-	6659 234	1 4	66546 2439	3 9	Y	2217	1964 30	1 8	153	6	369
02	58157 X	58157	-0-	-0-	-0-	2297 13	1 4	54276 1571	3 9	Y	1428	1294	1	240	6	263
*03	42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	1726 5	1 4	39663 1334	3 9	Y	1213	890 303	1 6	103	3	165
04	40500 X	35072	-0-	-5428	-0-	1946 70	1 4	32486 570	3 9	Y	518	405	1	15	8	278
*05	98926 X	98926	-0-	-0-	-0-	3295 166	1 4	92795 2670	3 9	Y	2427	2262	1			443
STATE ANNEX 57-T2-28				WELL #:	W101H	RRCID -> 287067	CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9972 PERF.10315 - 14762			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	408 229	1 4	23891 3766	3 9	Y	3424	3535	1			384
07	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	362 148	1 4	19055 2786	3 9	Y	2533	2639	1			278
08	20460 X	10481	-0-	-9979	-0-	296 118	1 4	8869 1198	3 9	Y	1089	1234	1			133
09	19800 X	11534	-0-	-8266	-0-	223 1904	1 4	8014 1393	3 9	Y	1266	1055	1			344
10	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	473 211	1 4	19499 2499	3 9	Y	2272	2478	1			138
11	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	498 204	1 4	17558 2133	3 9	Y	1939	1817	1			260
12	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	624 266	1 4	17753 2070	3 9	Y	1882	1633	1	50	6	459
01	20460 X	19764	-0-	-696	-0-	583 206	1 4	16732 2243	3 9	Y	2039	1996	1	131	8	371
02	18480 X	17444	-0-	-1036	-0-	464 124	1 4	15486 1370	3 9	Y	1245	1442	1			174
*03	20500 X	20500	-0-	-0-	-0-	465 127	1 4	17840 2068	3 9	Y	1880	1380 88	1 8	130	6	456
04	19800 X	17574	-0-	-2226	-0-	487 185	1 4	15397 1505	3 9	Y	1368	1607	1			217
*05	20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	426 143	1 4	18523 1736	3 9	Y	1578	1583	1			212

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #: W104H			RRCID -> 287705			COMPL. DATE 12/06/2019			TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	20910 X	12901	-0-	-8009	-0-			2371 1	8704 3	Y	1617	1403 1	140 3		197	
								47 4	1779 9			176 6	1 8			
07	21607 X	13461	-0-	-8146	-0-			2622 1	9815 3	Y	862	965 1			94	
								76 4	948 9							
08	15903 X	13695	-0-	-2208	-0-			1764 1	8606 3	Y	2007	1851 1			250	
								1117 4	2208 9							
09	15360 X	11402	-0-	-3958	-0-			3339 1	6013 3	Y	1795	1798 1			247	
								75 4	1975 9							
10	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-			3515 1	11998 3	Y	3319	3363 1			203	
								463 4	3651 9							
11	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-			4158 1	15517 3	Y	2258	2284 1	10 6		167	
								243 4	2484 9							
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-			4420 1	12739 3	Y	2228	2178 1			217	
								396 4	2451 9							
01	24566 X	24566	-0-	-0-	-0-			3673 1	17912 3	Y	2449	2362 1	17 3		202	
								287 4	2694 9			85 6				
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-			1361 1	16541 3	Y	2054	2104 1			152	
								189 4	2259 9							
*03	21824 X	20663	-0-	-1161	-0-			2512 1	15437 3	Y	2309	2323 1	22 6		116	
								174 4	2540 9							
04	21120 X	20379	-0-	-741	-0-			2436 1	15246 3	Y	2330	2298 1			148	
								134 4	2563 9							
05	21824 X	16767	-0-	-5057	-0-			3893 1	9623 3	Y	2761	2726 1			183	
								214 4	3037 9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6					WELL #: W106H			RRCID -> 287931			COMPL. DATE 01/18/2020			TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231		
*06	4590 X	4529	-0-	-61	-0-			525 1	3499 3	Y	438	446 1	10 6		33	
								23 4	482 9							
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-			621 1	4460 3	Y	461	464 1			30	
								27 4	507 9							
08	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-			827 1	5890 3	Y	472	446 1			56	
								40 4	519 9							
09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-			834 1	5511 3	Y	477	472 1			61	
								29 4	525 9							
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-			836 1	5353 3	Y	484	482 1			63	
								26 4	532 9							
11	7050 X	7019	-0-	-31	-0-			943 1	5543 3	Y	458	483 1			38	
								29 4	504 9							
12	7285 X	3421	-0-	-3864	-0-			401 1	2752 3	Y	232	244 1			26	
								13 4	255 9							
01	7285 X	3633	-0-	-3652	-0-			360 1	2866 3	Y	282	286 1			22	
								97 4	310 9							
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	22 1			-0-	
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-				-0-	
04	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-				-0-	
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-	

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1081

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	26670	X	21822	-0-	-4848	-0-	2485 1	15909 3	Y		3038	3094 1	70 6	228
							86 4	3342 9						
07	27559	X	23458	-0-	-4101	-0-	2361 1	17632 3	Y		3014	3046 1		196
							150 4	3315 9						
08	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	2918 1	20344 3	Y		3351	3151 1		396
							136 4	3686 9						
09	24930	X	23942	-0-	-988	-0-	2637 1	17965 3	Y		2949	2968 1		377
							96 4	3244 9						
10	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	3016 1	19327 3	Y		3211	3172 1		416
							93 4	3532 9						
11	26220	X	22826	-0-	-3394	-0-	2774 1	17073 3	Y		2632	2829 1		219
							84 4	2895 9						
12	27094	X	20798	-0-	-6296	-0-	2464 1	15622 3	Y		2397	2347 1		269
							75 4	2637 9						
01	27094	X	17437	-0-	-9657	-0-	872 1	13440 3	Y		2275	2365 1	1 8	178
							622 4	2503 9						
02	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1270 1	19490 3	Y		2797	2809 1		166
							85 4	3077 9						
03	25978	X	24583	-0-	-1395	-0-	1279 1	19714 3	Y		3172	3147 1		191
							101 4	3489 9						
04	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	1202 1	18725 3	Y		2787	2829 1		149
							91 4	3066 9						
05	26474	X	24075	-0-	-2399	-0-	1963 1	18677 3	Y		3016	2991 1		174
							117 4	3318 9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203				
*06	21000	X	17747	-0-	-3253	-0-	2156 1	13590 3	Y		1753	1754 1	40 6	131
							73 4	1928 9						
07	21700	X	18327	-0-	-3373	-0-	1996 1	14253 3	Y		1774	1790 1		115
							127 4	1951 9						
08	21700	X	19571	-0-	-2129	-0-	2189 1	15277 3	Y		1821	1721 1		215
							102 4	2003 9						
09	19350	X	17124	-0-	-2226	-0-	1994 1	13333 3	Y		1569	1583 1		201
							71 4	1726 9						
10	19995	X	16436	-0-	-3559	-0-	1964 1	12720 3	Y		1537	1539 1		199
							61 4	1691 9						
11	18930	X	15805	-0-	-3125	-0-	2046 1	12126 3	Y		1428	1508 1		119
							62 4	1571 9						
12	19561	X	12949	-0-	-6612	-0-	1702 1	9945 3	Y		1138	1129 1		128
							50 4	1252 9						
01	19561	X	14901	-0-	-4660	-0-	1070 1	11733 3	Y		1505	1515 1		118
							442 4	1656 9						
02	15988	X	14335	-0-	-1653	-0-	753 1	11962 3	Y		1426	1459 1		85
							51 4	1569 9						
03	16430	X	16054	-0-	-376	-0-	871 1	13424 3	Y		1536	1529 1		92
							69 4	1690 9						
04	15810	X	13976	-0-	-1834	-0-	790 1	11806 3	Y		1202	1230 1		64
							58 4	1322 9						
05	15872	X	14172	-0-	-1700	-0-	1208 1	11485 3	Y		1279	1269 1		74
							72 4	1407 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
CHEVY CHASE 58-T2-47			WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06	36030 X	29315	-0-	-6715	-0-	3496 1 85 4	20216 3 5518 9	Y	5016	4310 1	3 8	965
07	33728 X	31405	-0-	-2323	-0-	2301 1 49 4	23593 3 5462 9	Y	4965	5251 1		679
08	33728 X	31694	-0-	-2034	-0-	2778 1 59 4	23336 3 5521 9	Y	5019	5112 1		586
09	32610 X	29099	-0-	-3511	-0-	2620 1 39 4	21237 3 5203 9	Y	4730	4829 1		487
10	33697 X	15315	-0-	-18382	-0-	1108 1 257 4	10000 3 3950 9	Y	3591	3734 1		344
11	30660 X	28004	-0-	-2656	-0-	562 1 149 4	21914 3 5379 9	Y	4890	4956 1		278
12	31682 X	27802	-0-	-3880	-0-	85 1 143 4	22577 3 4997 9	Y	4543	4382 1		439
01	31682 X	26756	-0-	-4926	-0-	575 1 138 4	22778 3 3265 9	Y	2968	3106 1	14 8	287
02	27160 X	19126	-0-	-8034	-0-	1344 1 172 4	14863 3 2747 9	Y	2497	2669 1		115
*03	28923 X	21431	-0-	-7492	-0-	1796 1 180 4	15574 3 3881 9	Y	3528	3359 1	24 8	260
04	29064 X	29064	-0-	-0-	-0-	1233 1 278 4	22220 3 5333 9	Y	4848	4917 1		191
05	88831 X	88831	-0-	-0-	-0-	2465 1 339 4	69890 3 16137 9	Y	14670	14614 1		247
STATE LEE WAY 57-T2-10			WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256			
*06	32610 X	24975	-0-	-7635	-0-	4355 1 256 4	18683 3 1681 9	Y	1528	1784 1		266
07	33697 X	29937	-0-	-3760	-0-	5021 1 188 4	22289 3 2439 9	Y	2217	2180 1		303
08	33697 X	28950	-0-	-4747	-0-	4164 1 91 4	22547 3 2148 9	Y	1953	2045 1		211
09	32610 X	26798	-0-	-5812	-0-	3620 1 76 4	20662 3 2440 9	Y	2218	2175 1		254
10	33697 X	24277	-0-	-9420	-0-	3213 1 62 4	19212 3 1790 9	Y	1627	1604 1		277
11	29040 X	23524	-0-	-5516	-0-	2617 1 107 4	18204 3 2596 9	Y	2360	2259 1		378
12	30008 X	24376	-0-	-5632	-0-	2471 1 123 4	19905 3 1877 9	Y	1706	1471 1		613
01	28954 X	10000	-0-	-18954	-0-	1795 1 72 4	7203 3 930 9	Y	845	737 1	22 8	699
02	25088 X	22505	-0-	-2583	-0-	1889 1 158 4	18395 3 2063 9	Y	1875	2284 1	40 6	250
03	27746 X	27746	-0-	-0-	-0-	2628 1 203 4	22686 3 2229 9	Y	2026	1875 1		401
04	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	2843 1 211 4	21045 3 2407 9	Y	2188	2084 1		505
05	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	3080 1 255 4	23236 3 2565 9	Y	2332	2262 1		575

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H	ASSOCIATED RRCID -> 288268	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH 10029	PERF.10560	CNTY: WARD - 14948				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	25740 X	14784	-0-	-10956	-0-		815 61	1 4	11482 2426	3 9	Y	2205	1724 7	1 8	512	6	216
07	26598 X	5573	-0-	-21025	-0-		5009 513	3 9	51	4	Y	466	106	1			576
08	26598 X	19499	-0-	-7099	-0-		17338 2024	3 9	137	4	Y	1840	1653	1			763
09	26663 X	26663	-0-	-0-	-0-		23440 3171	3 9	52	4	Y	2883	3250	1			396
10	30406 X	30406	-0-	-0-	-0-		26742 3589	3 9	75	4	Y	3263	3146 86	1 6	86	3	341
11	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-		20432 2176	3 9	173	4	Y	1978	2124	1			195
12	26598 X	13514	-0-	-13084	-0-		10978 2463	3 9	73	4	Y	2239	1920	1			514
01	26598 X	20248	-0-	-6350	-0-		18954 1170	3 9	124	4	Y	1064	1375	1	45	8	158
02	24024 X	13667	-0-	-10357	-0-		12286 1316	3 9	65	4	Y	1196	1125	1			229
*03	26598 X	12512	-0-	-14086	-0-		10890 1554	3 9	68	4	Y	1413	1276	1	58	8	308
04	22770 X	14277	-0-	-8493	-0-		12648 1554	3 9	75	4	Y	1413	1271	1			450
05	20212 X	18171	-0-	-2041	-0-		15963 2107	3 9	101	4	Y	1915	2050	1			315
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H	RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600				
*06	62280 X	40730	-0-	-21550	-0-		3063 78	1 4	36127 1462	3 9	Y	1329	1274	1	1	8	256
07	63271 X	61002	-0-	-2269	-0-		5039 94	1 4	53053 2816	3 9	Y	2560	2466	1			350
08	64396 X	64396	-0-	-0-	-0-		6504 137	1 4	54542 3213	3 9	Y	2921	2930	1			341
09	62984 X	62984	-0-	-0-	-0-		6497 96	1 4	52543 3848	3 9	Y	3498	3479	1			360
10	61008 X	49425	-0-	-11583	-0-		3493 1430	1 4	41928 2574	3 9	Y	2340	2476	1			224
11	62310 X	53286	-0-	-9024	-0-		1264 317	1 4	48223 3482	3 9	Y	3165	3209	1			180
12	65069 X	60346	-0-	-4723	-0-		207 350	1 4	55070 4719	3 9	Y	4290	4055	1			415
01	68015 X	68015	-0-	-0-	-0-		1485 360	1 4	59533 6637	3 9	Y	6034	5838	1	27	8	584
02	58772 X	27424	-0-	-31348	-0-		1706 187	1 4	24076 1455	3 9	Y	1323	1846	1			61
*03	60357 X	25905	-0-	-34452	-0-		1922 183	1 4	20169 3631	3 9	Y	3301	3097	1	22	8	243
04	62970 X	47913	-0-	-15057	-0-		2315 470	1 4	37803 7325	3 9	Y	6659	6640	1			262
05	71679 X	71679	-0-	-0-	-0-		2116 305	1 4	60110 9148	3 9	Y	8316	8438	1			140

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	59280	X	49824	-0-	-9456	-0-	6874 1	38547 3	Y	3753	3594 1	50 6	571	
							275 4	4128 9			83 8			
07	61256	X	46699	-0-	-14557	-0-	7369 1	35984 3	Y	2921	3100 1		392	
							133 4	3213 9						
08	58373	X	45517	-0-	-12856	-0-	6334 1	35157 3	Y	3550	3348 1		594	
							121 4	3905 9						
09	50232	X	50232	-0-	-0-	-0-	4631 1	41461 3	Y	3658	3713 1		539	
							116 4	4024 9						
10	51677	X	29830	-0-	-21847	-0-	3132 1	23854 3	Y	2480	2408 1		611	
							116 4	2728 9						
11	49680	X	47431	-0-	-2249	-0-	6611 1	36701 3	Y	3642	4084 1		169	
							113 4	4006 9						
12	52080	X	50106	-0-	-1974	-0-	5187 1	41245 3	Y	3194	2623 1		740	
							161 4	3513 9						
01	52080	X	43578	-0-	-8502	-0-	5514 1	34043 3	Y	3483	3135 1	110 6	978	
							190 4	3831 9						
02	47040	X	40386	-0-	-6654	-0-	4360 1	32347 3	Y	3132	3592 1	10 6	508	
							234 4	3445 9						
*03	50096	X	43943	-0-	-6153	-0-	6014 1	34303 3	Y	3080	3015 1	11 8	562	
							238 4	3388 9						
04	48480	X	42458	-0-	-6022	-0-	5368 1	33469 3	Y	3035	2660 1		937	
							282 4	3339 9						
05	50096	X	42567	-0-	-7529	-0-	5990 1	33004 3	Y	3066	3305 1		698	
							200 4	3373 9						

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945				
*06	47970	X	40654	-0-	-7316	-0-	836 1	32398 3	Y	6487	6750 1	18 8	276	
							284 4	7136 9						
07	49569	X	29877	-0-	-19692	-0-	505 1	22965 3	Y	5665	5454 1		487	
							175 4	6232 9						
08	46562	X	5736	-0-	-40826	-0-	591 1	3811 3	Y	1079	1203 1		363	
							147 4	1187 9						
09	41912	X	41912	-0-	-0-	-0-	858 1	31643 3	Y	7061	7246 1		178	
							1644 4	7767 9						
10	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	386 1	13631 3	Y	3365	3163 1	31 6	349	
							71 4	3702 9						
11	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	458 1	14596 3	Y	3991	3729 1	49 3	373	
							150 4	4390 9			189 6			
12	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	694 1	20677 3	Y	5309	5059 1	10 6	613	
							286 4	5840 9						
*01	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	588 1	18008 3	Y	4139	3991 1	93 6	652	
							168 4	4553 9			16 8			
02	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	565 1	17681 3	Y	3759	3881 1	31 6	499	
							103 4	4135 9						
*03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	571 1	18738 3	Y	4340	4183 1	76 3	402	
							87 4	4774 9			90 6	88 8		
04	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	663 1	17171 3	Y	3786	3751 1		437	
							137 4	4165 9						
*05	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	633 1	17659 3	Y	3588	3645 1		380	
							164 4	3947 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H		ASSOCIATED RRCID -> 288467	CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10512	- 14887	CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	24660	X	21315	-0-	-3345	-0-		19134 3 2123 9	58 4			Y	1930	2001 1	77 8			231
07	25482	X	20663	-0-	-4819	-0-		609 1 53 4	17923 3 2078 9			Y	1889	1714 1				406
08	25482	X	19799	-0-	-5683	-0-		2044 1 1990 4	13852 3 1913 9			Y	1739	1935 1				210
09	24660	X	16643	-0-	-8017	-0-		1364 1 37 4	13860 3 1382 9			Y	1256	1279 1				187
10	22444	X	12338	-0-	-10106	-0-		995 1 32 4	10286 3 1025 9			Y	932	967 1				152
11	21240	X	13765	-0-	-7475	-0-		1078 1 86 4	11475 3 1126 9			Y	1024	1020 1				156
12	20677	X	6997	-0-	-13680	-0-		564 1 68 4	5726 3 639 9			Y	581	567 1	6 6			164
*01	19809	X	15331	-0-	-4478	-0-		1208 1 67 4	12419 3 1637 9			Y	1488	1193 1 13 8	234 6			212
02	15540	X	7032	-0-	-8508	-0-		463 1 23 4	5888 3 658 9			Y	598	651 1	11 6			148
*03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-						Y	-0-	148 1				-0-
04	14580	X	12558	-0-	-2022	-0-		182 1 43 4	11720 3 613 9			Y	557	380 1				177
05	15314	X	12648	-0-	-2666	-0-		188 1 9 4	11458 3 993 9			Y	903	843 1				237
STATE SILVERADO 58-T2-48X37			WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 06/10/2019				TOTAL	DEPTH	9612	PERF.10030	- 19928				
*06	78660	X	67870	-0-	-10790	-0-		6237 1 528 4	51399 3 9706 9			N	8824	8723 1	90 6			314
07	81282	X	79342	-0-	-1940	-0-		5206 1 394 4	62679 3 11063 9			N	10057	10042 1				329
08	81282	X	63230	-0-	-18052	-0-		4597 1 784 4	49368 3 8481 9			N	7710	7556 1				483
09	74730	X	72507	-0-	-2223	-0-		4582 1 383 4	57676 3 9866 9			N	8969	8729 1				723
10	79329	X	45596	-0-	-33733	-0-		3480 1 537 4	35503 3 6076 9			N	5524	5982 1	85 6			180
11	76770	X	70554	-0-	-6216	-0-		4911 1 231 4	55998 3 9414 9			N	8558	8028 1 51 6	34 3			625
12	79329	X	70630	-0-	-8699	-0-		5406 1 194 4	55566 3 9464 9			N	8604	8217 1	230 6			782
01	74927	X	67444	-0-	-7483	-0-		5040 1 196 4	53399 3 8809 9			N	8008	8091 1	15 8			684
02	67676	X	1011	-0-	-66665	-0-		503 1 391 4	1 3 116 9			N	105	546 1	25 6			218
*03	72912	X	360	-0-	-72552	-0-		65 1 289 9	6 4			N	263	262 8				219
04	70560	X	7429	-0-	-63131	-0-		1656 1 1028 4	4122 3 623 9			N	566	334 1				451
05	98132	X	98132	-0-	-0-	-0-		4094 1 1933 4	74020 3 18085 9			N	16441	16217 1				675

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 288481	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL	DEPTH 10594	PERF.11001 - 15315							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	16110 X	14685	-0-	-1425	-0-	172 1 77 4	12621 3 1815 9	Y			1650	1462 1				479
07	16337 X	14663	-0-	-1674	-0-	217 1 95 4	12724 3 1627 9	Y			1479	1720 1				238
08	16337 X	14322	-0-	-2015	-0-	216 1 90 4	12347 3 1669 9	Y			1517	1524 1				231
09	15600 X	13122	-0-	-2478	-0-	181 1 69 4	11467 3 1405 9	Y			1277	1250 1				258
10	15748 X	12674	-0-	-3074	-0-	184 1 62 4	11346 3 1082 9	Y			984	1157 1				85
11	14700 X	11417	-0-	-3283	-0-	183 1 63 4	9867 3 1304 9	Y			1185	1041 1				229
*12	14663 X	12554	-0-	-2109	-0-	544 1 223 4	10543 3 1244 9	Y			1131	834 1				526
01	14322 X	44	-0-	-14278	-0-	15 1 14 4	3 3 12 9	Y			11	366 1				171
02	12264 X	8974	-0-	-3290	-0-	59 1 39 4	7811 3 1065 9	Y			968	918 1				221
03	12679 X	12409	-0-	-270	-0-	131 1 45 4	10828 3 1405 9	Y			1277	1355 1				143
04	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	138 1 857 4	12626 3 1901 9	Y			1728	1629 1				242
05	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	132 1 117 4	14582 3 1735 9	Y			1577	1566 1				253
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W102H	RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH 9998	PERF.10390 - 14789				
*06	21810 X	14249	-0-	-7561	-0-	894 1 48 4	12231 3 1076 9	Y			978	837 1 3 8	227 6			96
07	22537 X	315	-0-	-22222	-0-	161 3 26 9	128 4	Y			24	47 1				73
08	22537 X	1390	-0-	-21147	-0-	1298 3 83 9	9 4	Y			75	117 1				31
09	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	22589 3 2033 9	49 4	Y			1848	1625 1				254
10	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	27876 3 1590 9	78 4	Y			1445	1472 1 38 6	38 3			151
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	20499 3 1889 9	253 4	Y			1717	1699 1				169
12	22537 X	14011	-0-	-8526	-0-	11661 3 2274 9	76 4	Y			2067	1762 1				474
01	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	24525 3 1267 9	178 4	Y			1152	1406 1	49 8			171
02	20356 X	17787	-0-	-2569	-0-	16523 3 1179 9	85 4	Y			1072	1038 1				205
*03	22537 X	13878	-0-	-8659	-0-	13206 3 596 9	76 4	Y			542	607 1	22 8			118
04	21810 X	16112	-0-	-5698	-0-	15075 3 952 9	85 4	Y			865	707 1				276
05	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	22573 3 1615 9	146 4	Y			1468	1503 1				241

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1087

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA				WELL #:	W101H	RRCID ->	288555	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.10957	-	20531				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	25590 X	14475	-0-	-11115	-0-		1105	1	11032	3	Y	1822	1990	1		5	8	296	
							334	4	2004	9									
07	46612 X	46612	-0-	-0-	-0-		1364	1	37013	3	Y	6452	6253	1				495	
							1138	4	7097	9									
08	63078 X	63078	-0-	-0-	-0-		1918	1	52230	3	Y	7811	7718	1				588	
							338	4	8592	9									
09	59728 X	59728	-0-	-0-	-0-		1864	1	49109	3	Y	7013	7101	1				500	
							1041	4	7714	9									
10	58406 X	58406	-0-	-0-	-0-		1901	1	48716	3	Y	6812	6887	1				425	
							296	4	7493	9									
*11	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-		1845	1	47592	3	Y	6561	5959	1		250	6	777	
							969	4	7217	9									
12	57205 X	57205	-0-	-0-	-0-		1914	1	47917	3	Y	6463	6503	1		121	6	616	
							265	4	7109	9									
01	51155 X	51155	-0-	-0-	-0-		1861	1	41643	3	Y	6140	6281	1		14	8	461	
							897	4	6754	9									
02	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-		1689	1	37884	3	Y	5599	5460	1		25	6	575	
							215	4	6159	9									
*03	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-		1978	1	39724	3	Y	5752	5758	1		37	6	453	
							169	4	6327	9									
04	44201 X	44201	-0-	-0-	-0-		2030	1	35795	3	Y	5078	4988	1				543	
							790	4	5586	9									
*05	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-		2024	1	40071	3	Y	5706	5905	1				344	
							872	4	6277	9									
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	W103H	RRCID ->	288599	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10510	-	14898				
*06	15600 X	11582	-0-	-4018	-0-		711	1	9929	3	Y	822	690	1		191	6	81	
							38	4	904	9									
07	16120 X	591	-0-	-15529	-0-		512	3	11	4	Y	62	40	1				103	
							68	9											
08	16120 X	6506	-0-	-9614	-0-		5898	3	35	4	Y	521	408	1				216	
							573	9											
09	15600 X	11543	-0-	-4057	-0-		10537	3	19	4	Y	897	990	1				123	
							987	9											
10	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-		17590	3	46	4	Y	862	849	1		23	3	90	
							948	9											
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-		13778	3	117	4	Y	1084	1067	1				107	
							1192	9											
12	11935 X	11273	-0-	-662	-0-		9463	3	62	4	Y	1589	1331	1				365	
							1748	9											
01	16120 X	12970	-0-	-3150	-0-		10634	3	77	4	Y	2054	2026	1		88	8	305	
							2259	9											
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-						Y	-0-	305	1				-0-	
*03	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-						Y	-0-						-0-	
04	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-						Y	-0-						-0-	
05	12865 X	9407	-0-	-3458	-0-		8418	3	65	4	Y	840	702	1				138	
							924	9											

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1088

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H	ASSOCIATED RRCID -> 288604	CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10979	CNTY: WARD - 15472	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	15180	X	13440	-0-	-1740	-0-	159 1 72 4	11652 3 1557 9	Y	1415	1331	1		411
07	15686	X	13529	-0-	-2157	-0-	192 1 85 4	11392 3 1860 9	Y	1691	1829	1		273
08	15686	X	14398	-0-	-1288	-0-	209 1 88 4	12084 3 2017 9	Y	1834	1828	1		279
09	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	186 1 71 4	11782 3 2032 9	Y	1847	1753	1		373
10	15252	X	14664	-0-	-588	-0-	194 1 65 4	11946 3 2459 9	Y	2235	2416	1		192
11	13920	X	13307	-0-	-613	-0-	210 1 72 4	11344 3 1681 9	Y	1528	1425	1		295
*12	14539	X	282	-0-	-14257	-0-	6 1 3 4	214 3 59 9	Y	54	324	1		25
01	14663	X	206	-0-	-14457	-0-	167 1 1 9	38 4	Y	1	18	1		8
02	13244	X	8634	-0-	-4610	-0-	63 1 35 4	7070 3 1466 9	Y	1333	1037	1		304
03	14663	X	10752	-0-	-3911	-0-	107 1 37 4	8660 3 1948 9	Y	1771	1877	1		198
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	143 1 817 4	12776 3 2663 9	Y	2421	2280	1		339
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	132 1 116 4	14507 3 2602 9	Y	2365	2324	1		380

STATE CAMP 56-T2-14X11				WELL #:	2H	RRCID -> 288607	COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL	DEPTH 10598	PERF. 9855	- 18052
*06	37110	X	5737	-0-	-31373	-0-	208 1 226 4	3823 3 1480 9	Y	1345	1384	1	1 8	198
07	38347	X	27498	-0-	-10849	-0-	813 1 810 4	20714 3 5161 9	Y	4692	4595	1		295
08	38347	X	29669	-0-	-8678	-0-	1128 1 263 4	22964 3 5314 9	Y	4831	4866	1		260
09	40990	X	40990	-0-	-0-	-0-	1291 1 883 4	29485 3 9331 9	Y	8483	8559	1		184
10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	1017 1 273 4	21471 3 6280 9	Y	5709	5673	1		220
11	28710	X	23949	-0-	-4761	-0-	955 1 527 4	17959 3 4508 9	Y	4098	4200	1		118
12	42470	X	24499	-0-	-17971	-0-	1068 1 270 4	18157 3 5004 9	Y	4549	4295	1		372
*01	42470	X	24112	-0-	-18358	-0-	1116 1 522 4	17800 3 4674 9	Y	4249	4224	1	73 6	311
02	38360	X	21653	-0-	-16707	-0-	956 1 206 4	16091 3 4400 9	Y	4000	3911	1		400
*03	29047	X	21795	-0-	-7252	-0-	951 1 167 4	16598 3 4079 9	Y	3708	3862	1	8 6	130
04	23940	X	17628	-0-	-6312	-0-	889 1 358 4	13034 3 3347 9	Y	3043	3047	1		126
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-			Y	1	109	1		18

STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	W107H	RRCID -> 288727	COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL	DEPTH 10370	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 288822	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	31986 X	31986	-0-	-0-	-0-	2884 1 61 4	26403 3 2638 9	Y	2398	2496	1			177
07	32467 X	32467	-0-	-0-	-0-	3246 1 10 4	26420 3 2791 9	Y	2537	2449	1			265
08	32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	3381 1 34 4	26724 3 2476 9	Y	2251	2217	1			299
09	33165 X	33165	-0-	-0-	-0-	3651 1 3 4	27242 3 2269 9	Y	2063	2109	1			253
10	29670 X	29670	-0-	-0-	-0-	3274 1 6 4	24155 3 2235 9	Y	2032	2060	1	10	6	215
11	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	2185 1 76 4	18201 3 435 9	Y	395	540	1	18	3	27
12	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	2039 1 1463 4	21478 3 1288 9	Y	1171	963	1			235
01	26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	2566 1 58 4	22350 3 1685 9	Y	1532	1613	1	18	8	136
02	31727 X	31727	-0-	-0-	-0-	2371 1 24 4	26378 3 2954 9	Y	2685	2625	1	44	6	152
*03	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	2519 1 37 4	28707 3 2552 9	Y	2320	2361	1	45	8	66
04	32082 X	32082	-0-	-0-	-0-	2487 1 11 4	27179 3 2405 9	Y	2186	1991	1			261
05	31084 X	31084	-0-	-0-	-0-	2337 1 32 4	26482 3 2233 9	Y	2030	2157	1			134
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20				WELL #: W106H	RRCID -> 288922	COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL	DEPTH	10310	PERF.10908	- 18044
*06	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	226 1 52 4	16761 3 3515 9	Y	3195	3167	1	13	8	415
07	23715 X	21769	-0-	-1946	-0-	142 1 251 4	18832 3 2544 9	Y	2313	2362	1			366
08	23715 X	20090	-0-	-3625	-0-	206 1 217 4	17067 3 2600 9	Y	2364	2451	1			279
09	22950 X	20558	-0-	-2392	-0-	277 1 167 4	17562 3 2552 9	Y	2320	2444	1			155
10	23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	220 1 170 4	19830 3 2915 9	Y	2650	2611	1	12	6	182
11	21120 X	20093	-0-	-1027	-0-	230 1 199 4	17117 3 2547 9	Y	2315	2205	1			292
12	21824 X	15641	-0-	-6183	-0-	220 1 212 4	12961 3 2248 9	Y	2044	2161	1	4	6	171
01	23126 X	12336	-0-	-10790	-0-	168 1 90 4	10215 3 1863 9	Y	1694	1648	1	19	6	198
02	20888 X	19156	-0-	-1732	-0-	246 1 195 4	16135 3 2580 9	Y	2345	2277	1	106	6	160
*03	23126 X	20282	-0-	-2844	-0-	230 1 147 4	17344 3 2561 9	Y	2328	2164	1	79	6	213
04	20100 X	17002	-0-	-3098	-0-	153 1 132 4	14532 3 2185 9	Y	1986	1977	1			222
05	21204 X	13617	-0-	-7587	-0-	129 1 158 4	11456 3 1874 9	Y	1704	1768	1			158

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1090

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: W101H		ASSOCIATED RRCID -> 289011		CAPACITY COMPL. DATE 10/17/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	40230 X	29932	-0-	-0-	-10298	-0-	25167 3	65 4	N			4273	4366 1				264
07	38316 X	21655	-0-	-0-	-16661	-0-	4700 9	21 4	N			3432	3108 1				588
08	41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	-0-	17859 3	3775 9				4804	5056 1				336
09	32370 X	28877	-0-	-0-	-3493	-0-	3308 1	32525 3	N			3306	3146 1				496
10	30938 X	9685	-0-	-0-	-21253	-0-	60 4	5284 9				853	1051 1				298
11	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	-0-	3201 1	21975 3	N			5379	5326 1				351
12	41168 X	35529	-0-	-0-	-5639	-0-	64 4	3637 9				4290	4191 1				450
01	41168 X	20602	-0-	-0-	-20566	-0-	3308 1	5394 3	N			2377	2343 1		5 6		479
02	41361 X	41361	-0-	-0-	-0-	-0-	62 4	2615 9				5422	5471 1				430
*03	41633 X	24166	-0-	-0-	-17467	-0-	2988 1	32319 3	N			2671	2827 1		10 6		264
04	46033 X	46033	-0-	-0-	-0-	-0-	90 4	5964 9				5476	5336 1				404
05	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	-0-	3201 1	36732 3	N			4956	5042 1				318
							76 4	6024 9									
							3308 1	36405 3	N								
							48 4	5452 9									
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019	
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9881	
M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	
*06		3000 N		5680 -0-		2680		14693	
07		3100 N		4003 -0-		903		15596	
08		3100 N		9734 -0-		6634		22230	
*09		33872 X		11642 -0-		-22230		-0-	
10		13195 X		13195 -0-		-0-		-0-	
11		4223 X		4223 -0-		-0-		-0-	
12		6386 X		6386 -0-		-0-		-0-	
01		6495 X		6495 -0-		-0-		-0-	
02		5333 X		5333 -0-		-0-		-0-	
*03		6503 X		6503 -0-		-0-		-0-	
04		5516 X		5516 -0-		-0-		-0-	
05		899 X		-0- -0-		-899		-0-	
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9890	
*06		675 N		675 -0-		-0-		-0-	
07		2183 N		2183 -0-		-0-		-0-	
08		1079 N		1079 -0-		-0-		-0-	
09		1469 N		1469 -0-		-0-		-0-	
10		1984 N		876 -0-		-1108		-0-	
11		1847 N		1847 -0-		-0-		-0-	
12		1519 N		682 -0-		-837		-0-	
01		868 N		-0- -0-		-868		-0-	
02		1736 N		-0- -0-		-1736		-0-	
*03		682 N		-0- -0-		-682		-0-	
04		0 N		-0- -0-		-0-		-0-	
05		0 N		-0- -0-		-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA				WELL #:		W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	28086 X	28086	-0-	-0-	-0-				24454	3	95	4	Y	3215	3148	1	53	8	393
									3537	9									
07	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-				26391	3	108	4	Y	3371	3398	1			366
									3708	9									
08	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-				25736	3	84	4	Y	3218	3238	1			346
									3540	9									
09	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-				25558	3	67	4	Y	3071	2982	1			435
									3378	9									
10	30449 X	30449	-0-	-0-	-0-				26668	3	73	4	Y	3371	3478	1			328
									3708	9									
11	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-				24483	3	70	4	Y	3048	2995	1			381
									3353	9									
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-				24877	3	61	4	Y	3235	3175	1			441
									3559	9									
01	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-				23845	3	56	4	Y	2875	2960	1	3	8	353
									3163	9									
02	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-				20220	3	59	4	Y	2345	2432	1			266
									2580	9									
*03	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-				22585	3	70	4	Y	2377	2447	1	8	8	188
									2615	9									
04	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-				20015	3	53	4	Y	2213	2178	1			223
									2434	9									
05	24160 X	24160	-0-	-0-	-0-				21042	3	50	4	Y	2789	2762	1			250
									3068	9									
LAVERNE 58-T2-12X1 SA				WELL #:		W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182					
*06	30390 X	25625	-0-	-4765	-0-				22484	3	88	4	Y	2775	2717	1	46	8	339
									3053	9									
07	27566 X	27566	-0-	-0-	-0-				24265	3	100	4	Y	2910	2933	1			316
									3201	9									
08	26795 X	26795	-0-	-0-	-0-				23663	3	77	4	Y	2777	2795	1			298
									3055	9									
09	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-				23500	3	62	4	Y	2651	2574	1			375
									2916	9									
10	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-				24520	3	67	4	Y	2910	3002	1			283
									3201	9									
11	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-				22511	3	64	4	Y	2471	2445	1			309
									2718	9									
12	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-				22873	3	56	4	Y	2281	2279	1			311
									2509	9									
01	23812 X	23812	-0-	-0-	-0-				21011	3	49	4	Y	2502	2504	1	2	8	307
									2752	9									
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-				18193	3	53	4	Y	2614	2624	1			297
									2875	9									
*03	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-				20125	3	62	4	Y	2692	2767	1	9	8	213
									2961	9									
04	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-				18194	3	48	4	Y	2505	2466	1			252
									2756	9									
05	21944 X	21944	-0-	-0-	-0-				19512	3	47	4	Y	2168	2226	1			194
									2385	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186														
COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 085408														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
*06	9480 X	9223	-0-	-257	-0-	171 1	7428 3	Y	1354	1148 1	237 6	71		
						135 4	1489 9							
07	13330 X	11031	-0-	-2299	-0-	124 1	9116 3	Y	1546	1374 1		243		
						90 4	1701 9							
08	13330 X	13191	-0-	-139	-0-	176 1	10659 3	Y	2037	2177 1		103		
						115 4	2241 9							
09	12900 X	8852	-0-	-4048	-0-	172 1	7086 3	Y	1379	1366 1		116		
						77 4	1517 9							
10	11222 X	10698	-0-	-524	-0-	133 1	6963 3	Y	3204	2900 1	142 6	278		
						78 4	3524 9							
11	13290 X	12147	-0-	-1143	-0-	166 1	7584 3	Y	3916	3475 1	420 6	299		
						89 4	4308 9							
12	13671 X	2501	-0-	-11170	-0-	41 1	1694 3	Y	679	876 1		102		
						19 4	747 9							
01	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-			Y	-0-	102 1		-0-		
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			Y	-0-			-0-		
*03	12555 X	1935	-0-	-10620	-0-	64 1	944 3	Y	833	762 1		71		
						11 4	916 9							
04	12150 X	7470	-0-	-4680	-0-	228 1	4935 3	Y	2040	1859 1		252		
						63 4	2244 9							
05	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	312 1	5831 3	Y	2371	2421 1		202		
						91 4	2608 9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4														
WELL #: W108H RRCID -> 289202														
COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041														
*06	68700 X	2888	-0-	-65812	-0-	1709 1	1007 3	Y	134	67 8		353		
						25 4	147 9							
07	71021 X	25715	-0-	-45306	-0-	1908 1	20707 3	Y	2330	2289 1		394		
						537 4	2563 9							
08	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	2303 1	44819 3	Y	5228	5402 1		220		
						274 4	5751 9							
09	53014 X	53014	-0-	-0-	-0-	2381 1	44702 3	Y	4574	4389 1		405		
						900 4	5031 9							
10	49785 X	49785	-0-	-0-	-0-	2235 1	42641 3	Y	4320	4110 1	340 6	275		
						157 4	4752 9							
11	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	2151 1	33422 3	Y	3455	3021 1	41 3	409		
						711 4	3801 9			259 6				
12	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	2361 1	35797 3	Y	3397	3242 1	35 6	529		
						239 4	3737 9							
01	43330 X	43330	-0-	-0-	-0-	2422 1	36687 3	Y	3140	3256 1		413		
						767 4	3454 9							
02	42196 X	40682	-0-	-1514	-0-	2127 1	35145 3	Y	2968	2855 1		526		
						145 4	3265 9							
03	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-	2317 1	42918 3	Y	3742	3736 1		532		
						261 4	4116 9							
04	45681 X	45681	-0-	-0-	-0-	2134 1	39266 3	Y	3190	3370 1		352		
						772 4	3509 9							
05	48103 X	48103	-0-	-0-	-0-	2211 1	42204 3	Y	3246	3153 1		445		
						117 4	3571 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W207H		ASSOCIATED RRCID -> 289236		CAPACITY COMPL. DATE 12/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	43650 X	42873	-0-	-777	-0-	2976 84	1 4	37345 2468	3 9	Y	2244	2330	1			213
07	49445 X	41131	-0-	-8314	-0-	2763 87	1 4	35805 2476	3 9	Y	2251	2335	1			129
08	49445 X	40364	-0-	-9081	-0-	2879 81	1 4	34956 2448	3 9	Y	2225	2206	1			148
09	47850 X	35360	-0-	-12490	-0-	2655 3	1 4	30691 2011	3 9	Y	1828	1705	1			271
10	44299 X	37554	-0-	-6745	-0-	2951 69	1 4	32346 2188	3 9	Y	1989	1954 153	1 6	6	3	147
11	42870 X	34186	-0-	-8684	-0-	2133 52	1 4	29787 2214	3 9	Y	2013	1603	1	255	6	302
12	41137 X	39912	-0-	-1225	-0-	1998 116	1 4	35341 2457	3 9	Y	2234	2224	1			312
01	40362 X	16941	-0-	-23421	-0-	1189 39	1 4	14611 1102	3 9	Y	1002	1215	1	10	8	89
02	33908 X	169	-0-	-33739	-0-	107 2	1 4	50 10	3 9	Y	9	95	1			3
*03	39897 X	58	-0-	-39839	-0-	57 521	1 1	1 18440	4 3	Y	-0-	3	1			-0-
04	38610 X	20358	-0-	-18252	-0-	1397 23034	9 3			Y	1270	1142	1			128
05	39897 X	24529	-0-	-15368	-0-			1495	9	Y	1359	1371	1			116
TBD 57-T1-41X32				WELL #: W101H	RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 9920	PERF.10281 - 17940				
*06	53670 X	39052	-0-	-14618	-0-	31878 7047	3 9	127	4	Y	6406	6483 25	1 8	101	6	340
07	55459 X	39753	-0-	-15706	-0-	32203 7315	3 9	235	4	Y	6650	6734	1			256
08	55459 X	42121	-0-	-13338	-0-	2500 119	1 4	31985 7517	3 9	Y	6834	6319	1			771
09	53490 X	32044	-0-	-21446	-0-	2192 128	1 4	24435 5289	3 9	Y	4808	5002	1			577
10	43152 X	28889	-0-	-14263	-0-	2053 40	1 4	22114 4682	3 9	Y	4256	4347	1	156	6	330
*11	40770 X	35765	-0-	-5005	-0-	1892 27	1 4	28079 5767	3 9	Y	5243	5172	1	55	6	346
12	42129 X	32990	-0-	-9139	-0-	1993 25	1 4	25228 5744	3 9	Y	5222	5038	1	19	6	511
01	42129 X	27397	-0-	-14732	-0-	2168 31	1 4	19716 5482	3 9	Y	4984	4910	1	191	6	394
02	33292 X	12347	-0-	-20945	-0-	1145 52	1 4	9105 2045	3 9	Y	1859	2058	1			195
*03	36859 X	25141	-0-	-11718	-0-	1353 85	1 4	18430 5273	3 9	Y	4794	4138 139	1 8	391	6	321
04	35670 X	26694	-0-	-8976	-0-	1564 99	1 4	20921 4110	3 9	Y	3736	3823	1			234
05	32984 X	31419	-0-	-1565	-0-	1663 55	1 4	23880 5821	3 9	Y	5292	5161	1			365

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W207H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
						RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL	DEPTH 10249	PERF.10470			- 14821		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	9120 X	6967	-0-	-2153	-0-		808	1	5573	3	Y	526	463	1	56	6	162
							7	4	579	9							
07	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-		1270	1	9692	3	Y	495	527	1			130
							7	4	545	9							
08	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-		1738	1	13606	3	Y	923	894	1			159
							30	4	1015	9							
09	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-		1279	1	10639	3	Y	550	555	1			154
							41	4	605	9							
10	11501 X	3784	-0-	-7717	-0-		289	1	3139	3	Y	320	357	1	57	6	60
							4	4	352	9							
11	15870 X	10316	-0-	-5554	-0-		845	1	9198	3	Y	233	202	1	12	6	79
							17	4	256	9							
12	16399 X	9885	-0-	-6514	-0-		911	1	8478	3	Y	437	428	1	18	6	70
							15	4	481	9							
01	16399 X	1317	-0-	-15082	-0-		359	1	881	3	Y	68	118	1			20
							2	4	75	9							
02	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-		1005	1	14385	3	Y	1418	1072	1	39	6	327
							36	4	1560	9							
*03	10664 X	3612	-0-	-7052	-0-		350	1	2817	3	Y	397	673	1	3	8	48
							8	4	437	9							
04	10320 X	617	-0-	-9703	-0-		51	1	355	3	Y	191	178	1			61
							1	4	210	9							
05	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-						Y	-0-	61	1			-0-
STATE HEDBLOM 56-T3-24					WELL #: W102H			RRCID -> 289689	COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10535 - 14986			
*06	30990 X	29068	-0-	-1922	-0-		1714	1	25753	3	Y	1001	954	1			119
							500	4	1101	9							
07	32023 X	27146	-0-	-4877	-0-		1722	1	24023	3	Y	858	826	1			151
							457	4	944	9							
08	32023 X	28669	-0-	-3354	-0-		2211	1	25020	3	Y	1242	1146	1			247
							72	4	1366	9							
09	29040 X	22248	-0-	-6792	-0-		1559	1	19511	3	Y	753	889	1			111
							350	4	828	9							
10	30008 X	24404	-0-	-5604	-0-		1717	1	21188	3	Y	1315	1304	1			122
							52	4	1447	9							
11	29070 X	23036	-0-	-6034	-0-		1946	1	19510	3	Y	1107	1082	1	9	6	138
							362	4	1218	9							
12	28675 X	23232	-0-	-5443	-0-		1777	1	20848	3	Y	504	555	1			87
							53	4	554	9							
*01	28675 X	23364	-0-	-5311	-0-		1937	1	19047	3	Y	1826	1380	1	77	6	435
							371	4	2009	9			21	8			
02	22036 X	21433	-0-	-603	-0-		1618	1	17797	3	Y	1791	1957	1			269
							48	4	1970	9							
*03	24397 X	20616	-0-	-3781	-0-		1647	1	17564	3	Y	1209	1271	1	10	6	188
							75	4	1330	9			9	8			
04	23040 X	21808	-0-	-1232	-0-		1624	1	17925	3	Y	1753	1720	1			221
							331	4	1928	9							
05	23715 X	15592	-0-	-8123	-0-		1240	1	13014	3	Y	1004	1068	1			157
							234	4	1104	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24					WELL #: W103H			RRCID -> 289691	COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL	DEPTH 2730	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 289693	CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL	DEPTH 10165	PERF.10678	CNTY: WARD - 14950	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	1676	1	25272	3	Y	1597	1672	1	190
						496	4	1757	9					
07	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	1745	1	22281	3	Y	1328	1284	1	234
						450	4	1461	9					
08	29605 X	28409	-0-	-1196	-0-	2122	1	24083	3	Y	1940	1788	1	386
						70	4	2134	9					
09	29160 X	22887	-0-	-6273	-0-	1592	1	19593	3	Y	1227	1432	1	181
						352	4	1350	9					
10	30132 X	21421	-0-	-8711	-0-	1481	1	18884	3	Y	918	1014	1	85
						46	4	1010	9					
11	29190 X	13187	-0-	-16003	-0-	1092	1	11346	3	Y	492	512	1	61
						208	4	541	9			4	6	
12	28396 X	22393	-0-	-6003	-0-	1664	1	20154	3	Y	477	456	1	82
						50	4	525	9					
*01	28396 X	14190	-0-	-14206	-0-	1140	1	12050	3	Y	698	576	1	166
						232	4	768	9			8	8	
02	21364 X	17873	-0-	-3491	-0-	1334	1	15583	3	Y	832	873	1	125
						41	4	915	9					
*03	22382 X	22011	-0-	-371	-0-	1813	1	18996	3	Y	1018	969	1	158
						82	4	1120	9			8	8	
04	22769 X	22769	-0-	-0-	-0-	1749	1	19637	3	Y	928	969	1	117
						362	4	1021	9					
05	22382 X	11058	-0-	-11324	-0-	901	1	9687	3	Y	269	344	1	42
						174	4	296	9					

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #: W115H	RRCID -> 289694	COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL	DEPTH 10091	PERF.10381	- 14832	
*06	29860 X	29860	-0-	-0-	-0-	1657	1	24926	3	Y	2492	2350	1	296
						536	4	2741	9					
07	30473 X	28730	-0-	-1743	-0-	1748	1	23997	3	Y	2251	2151	1	396
						509	4	2476	9					
08	30473 X	12432	-0-	-18041	-0-	882	1	10103	3	Y	1288	1428	1	256
						30	4	1417	9					
09	29760 X	28319	-0-	-1441	-0-	1896	1	23447	3	Y	2322	2236	1	342
						422	4	2554	9					
10	30752 X	29098	-0-	-1654	-0-	2017	1	24911	3	Y	1917	2081	1	178
						61	4	2109	9					
11	29850 X	24029	-0-	-5821	-0-	2011	1	20188	3	Y	1324	1326	1	165
						374	4	1456	9					
12	29264 X	26140	-0-	-3124	-0-	1776	1	20855	3	Y	3142	2764	1	543
						53	4	3456	9					
*01	29264 X	24582	-0-	-4682	-0-	2140	1	20668	3	Y	1249	1427	1	297
						400	4	1374	9			15	8	
02	26432 X	22487	-0-	-3945	-0-	1761	1	19483	3	Y	1083	1217	1	163
						52	4	1191	9					
*03	29109 X	22474	-0-	-6635	-0-	1757	1	19088	3	Y	1407	1329	1	219
						81	4	1548	9			10	8	
04	25290 X	22042	-0-	-3248	-0-	1676	1	18578	3	Y	1314	1367	1	166
						343	4	1445	9					
05	26133 X	13194	-0-	-12939	-0-	1057	1	11133	3	Y	731	783	1	114
						200	4	804	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H		ASSOCIATED RRCID -> 289695	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL	DEPTH 10277	PERF.10499	CNTY: WARD - 15031		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	40897 X	40897	-0-	-0-	-0-	1998 763	1 4	36632 1504	3 9	Y	1367	1348	1	3 8	226
*07	37694 X	37694	-0-	-0-	-0-	4019 1117	1 4	31264 1294	3 9	Y	1176	1214	1		188
*08	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	2315 100	1 4	37797 1480	3 9	Y	1345	1384	1		149
*09	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	2788 537	1 4	30989 977	3 9	Y	888	904	1		133
*10	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	2266 42	1 4	24905 212	3 9	Y	193	301	1		25
*11	43260 X	38087	-0-	-5173	-0-	2609 672	1 4	33461 1345	3 9	Y	1223	1022	1		226
*12	41695 X	12768	-0-	-28927	-0-	1251 57	1 4	10526 934	3 9	Y	849	820	1		255
*01	41695 X	22206	-0-	-19489	-0-	1620 370	1 4	18751 1465	3 9	Y	1332	1298	1	44 8	245
*02	35560 X	32775	-0-	-2785	-0-	1968 85	1 4	29145 1577	3 9	Y	1434	1465	1		214
*03	39370 X	33563	-0-	-5807	-0-	2038 286	1 4	29548 1691	3 9	Y	1537	1445	1	21 8	285
*04	38100 X	30357	-0-	-7743	-0-	1817 511	1 4	26538 1491	3 9	Y	1355	1318	1		322
05	36301 X	31225	-0-	-5076	-0-	1895 525	1 4	27397 1408	3 9	Y	1280	1431	1		171
STATE MONEY 57-T3-20			WELL #: W201H		RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL	DEPTH 10045	PERF.10419	- 15035		
*06	44270 X	44270	-0-	-0-	-0-	1377 800	1 4	41042 1051	3 9	Y	955	964	1	4 8	242
*07	45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	2542 1371	1 4	40032 1280	3 9	Y	1164	1182	1		224
*08	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	1484 63	1 4	33797 1057	3 9	Y	961	914	1		271
*09	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	1673 538	1 4	32525 1054	3 9	Y	958	1048	1		181
*10	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	1636 27	1 4	26002 191	3 9	Y	174	293	1		62
*11	42870 X	34706	-0-	-8164	-0-	1714 620	1 4	31501 871	3 9	Y	792	639	1	7 6	208
*12	44299 X	36572	-0-	-7727	-0-	1790 150	1 4	33693 939	3 9	Y	854	864	1	37 6	161
*01	37107 X	34503	-0-	-2604	-0-	1761 589	1 4	31588 565	3 9	Y	514	512	1	26 8	137
*02	33516 X	29284	-0-	-4232	-0-	1406 56	1 4	27111 711	3 9	Y	646	609	1		174
*03	36580 X	30595	-0-	-5985	-0-	1399 28	1 4	28407 761	3 9	Y	692	699	1	17 6	132
*04	35400 X	32256	-0-	-3144	-0-	1416 529	1 4	29617 694	3 9	Y	631	457	1		306
05	36580 X	31882	-0-	-4698	-0-	1411 528	1 4	29290 653	3 9	Y	594	759	1		141

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	W108H	RRCID -> 289697	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.10206	-	14557	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	30752 X	30752	-0-	-0-	-0-		4427	1	23312	3	Y	2186	1707	1	739
							608	4	2405	9					
07	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-		4602	1	25267	3	Y	2043	2401	1	381
							585	4	2247	9					
08	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-		4753	1	26041	3	Y	2031	2031	1	381
							82	4	2234	9					
09	30840 X	28771	-0-	-2069	-0-		4588	1	21780	3	Y	1767	1645	1	503
							459	4	1944	9					
10	33139 X	31371	-0-	-1768	-0-		4708	1	24586	3	Y	1833	1900	1	436
							61	4	2016	9					
11	32040 X	30893	-0-	-1147	-0-		4622	1	23936	3	Y	1665	1691	1	410
							503	4	1832	9					
12	33108 X	28452	-0-	-4656	-0-		4802	1	21399	3	Y	1927	1862	1	420
							131	4	2120	9					
01	33108 X	28221	-0-	-4887	-0-		4803	1	20581	3	Y	2148	1775	1	268
							474	4	2363	9			456	6	
02	28840 X	24136	-0-	-4704	-0-		4288	1	18100	3	Y	1533	1439	1	362
							62	4	1686	9					
*03	31930 X	29626	-0-	-2304	-0-		4730	1	22328	3	Y	2297	1937	1	325
							41	4	2527	9			7	8	
04	30900 X	28857	-0-	-2043	-0-		4523	1	21967	3	Y	1720	1727	1	318
							475	4	1892	9					
*05	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-		3602	1	24534	3	Y	1744	1730	1	332
							90	4	1918	9					

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	X101H	RRCID -> 289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	2875	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	W101H	RRCID -> 289764	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL	DEPTH	2972	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W112H	RRCID -> 289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL	DEPTH	2730	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W203H	RRCID -> 289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	2730	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W101H	RRCID -> 289943	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W113H	RRCID -> 290077	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W206H	RRCID -> 290105	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 11519 - 20709				
*06	104278 X	104278	-0-	-0-	-0-	459 1	95753 3	Y	7151	6834 1	55 6			586
						200 4	7866 9			1 8				
07	103165 X	103165	-0-	-0-	-0-	753 1	93138 3	Y	8344	8603 1				327
						96 4	9178 9							
08	102828 X	102828	-0-	-0-	-0-	872 1	96941 3	Y	4557	4583 1				301
						2 4	5013 9							
09	103625 X	103625	-0-	-0-	-0-	844 1	97652 3	Y	4563	4632 1				232
						110 4	5019 9							
10	113619 X	113619	-0-	-0-	-0-	537 1	104571 3	Y	7122	6840 1	188 6			326
						677 4	7834 9							
*11	115786 X	115786	-0-	-0-	-0-	443 1	109886 3	Y	4693	4669 1	28 6			322
						295 4	5162 9							
12	120005 X	120005	-0-	-0-	-0-	778 1	113687 3	Y	4955	4777 1	55 3			341
						89 4	5451 9			104 6				
01	104469 X	104469	-0-	-0-	-0-	450 1	98426 3	Y	4507	4606 1	22 6			160
						635 4	4958 9			60 8				
02	96961 X	96961	-0-	-0-	-0-	273 1	91376 3	Y	4521	4202 1	30 3			210
						339 4	4973 9			239 6				
*03	91822 X	91822	-0-	-0-	-0-	276 1	86432 3	Y	4320	4071 1	105 6			311
						362 4	4752 9			43 8				
04	96182 X	96182	-0-	-0-	-0-	429 1	90519 3	Y	4333	4280 1				364
						468 4	4766 9							
*05	102172 X	102172	-0-	-0-	-0-	476 1	96539 3	Y	4258	4366 1				256
						473 4	4684 9							

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1100

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH		9619 PERF.10033 - 16990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*06	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	77 1	12325 3	Y	1185	1210 0	1 3	9			
						32 4	1304 9			2 6					
07	48280 X	48280	-0-	-0-	-0-	328 1	43537 3	Y	4014	3996 0		27			
						4415 9									
08	42249 X	42249	-0-	-0-	-0-	460 1	38039 3	Y	3390	3394 0		23			
						21 4	3729 9								
09	48383 X	48383	-0-	-0-	-0-	666 1	42929 3	Y	4353	4340 0		36			
						4788 9									
10	46417 X	46417	-0-	-0-	-0-	473 1	42451 3	Y	3175	3163 0		48			
						3493 9									
11	47055 X	47055	-0-	-0-	-0-	566 1	41954 3	Y	4059	4037 0		70			
						70 4	4465 9								
12	22644 X	22644	-0-	-0-	-0-	349 1	20207 3	Y	1852	1892 0		30			
						51 4	2037 9								
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	228 1	11702 3	Y	1507	1508 0	2 6	27			
						29 4	1658 9								
02	38942 X	38942	-0-	-0-	-0-	521 1	34072 3	Y	3934	3890 0	1 6	70			
						22 4	4327 9								
*03	44089 X	44089	-0-	-0-	-0-	491 1	39019 3	Y	4141	4140 0	1 3	63			
						24 4	4555 9			6 6	1 8				
04	41504 X	41504	-0-	-0-	-0-	408 1	37420 3	Y	3333	3339 0		57			
						10 4	3666 9								
05	39401 X	39401	-0-	-0-	-0-	396 1	35662 3	Y	3009	3021 0		45			
						33 4	3310 9								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH		9807 PERF.10263 - 17220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	85 1	12971 3	Y	248	255 0		2	
						33 4	273 9						
07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	73 1	9922 3	Y	282	282 0		2	
						310 9							
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	97 1	8304 3	Y	374	373 0		3	
						671 4	411 9						
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	47 1	3350 3	Y	212	213 0		2	
						233 9							
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	62 1	5539 3	Y	376	372 0		6	
						414 9							
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	54 1	4064 3	Y	373	373 0		6	
						3 4	410 9						
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	34 1	1985 3	Y	255	257 0		4	
						3 4	281 9						
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	96 1	5363 3	Y	374	371 0		7	
						9 4	411 9						
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	80 1	5278 3	Y	372	372 0		7	
						3 4	409 9						
*03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	66 1	5246 3	Y	384	384 0	1 6	6	
						3 4	422 9						
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	54 1	4969 3	Y	387	386 0		7	
						1 4	426 9						
05	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	54 1	4898 3	Y	351	353 0		5	
						5 4	386 9						

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1101

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9749						
								PERF.10044 - 17180						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
*06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	31 3	217 9	Y	197	196 0				1
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	29 1	3895 3	Y	528	525 0				4
						581 9								
08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	58 1	4841 3	Y	615	615 0				4
						1438 4	677 9							
09	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	142 1	9083 3	Y	821	818 0				7
						903 9								
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	96 1	8580 3	Y	745	741 0				11
						820 9								
11	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	118 1	8747 3	Y	858	854 0				15
						14 4	944 9							
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	136 1	7934 3	Y	702	705 0				12
						16 4	772 9							
01	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	286 1	15510 3	Y	1036	1002 0		1 6		19
						29 4	1140 9			26 8				
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	110 1	7155 3	Y	861	865 0				15
						5 4	947 9							
*03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	66 1	5350 3	Y	890	862 0		1 6		13
						3 4	979 9			29 8				
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	58 1	5296 3	Y	867	865 0				15
						1 4	954 9							
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	60 1	5415 3	Y	865	867 0				13
						5 4	952 9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9815		PERF.10165 - 17339		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	118	140 0			1
07	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	61 1	8452 3	Y	1017	1011 0				7
						1119 9								
08	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	170 1	15198 3	Y	1205	1204 0				8
						792 4	1326 9							
09	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	468 1	30678 3	Y	2473	2461 0				20
						2720 9								
10	45752 X	45752	-0-	-0-	-0-	461 1	41488 3	Y	3457	3425 0				52
						3803 9								
11	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	656 1	48460 3	Y	2971	2972 0				51
						81 4	3268 9							
12	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-	918 1	58230 3	Y	2350	2362 0				39
						189 4	2585 9							
01	36012 X	36012	-0-	-0-	-0-	605 1	33478 3	Y	1707	1702 0		2 6		31
						51 4	1878 9			11 8				
02	49372 X	49372	-0-	-0-	-0-	707 1	46338 3	Y	2088	2081 0		1 6		37
						30 4	2297 9							
*03	55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	669 1	52607 3	Y	2078	2066 0		3 6		32
						31 4	2286 9			14 8				
04	53474 X	53474	-0-	-0-	-0-	561 1	50648 3	Y	2046	2043 0				35
						14 4	2251 9							
05	50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	527 1	47080 3	Y	2157	2160 0				32
						42 4	2373 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17														
WELL #: 7H														
RRCID -> 290343														
COMPL. DATE 06/27/2020														
TOTAL DEPTH 9784														
PERF.10165 - 17224														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	11 1	1828 3	Y	40	46	0		-0-
							8 4	44 9						
07	45908	X	45908	-0-	-0-	-0-	297 1	44773 3	Y	762	757	0		5
							838 9							
08	54304	X	54304	-0-	-0-	-0-	604 1	52530 3	Y	1042	1040	0		7
							24 4	1146 9						
09	64978	X	64978	-0-	-0-	-0-	953 1	62675 3	Y	1227	1224	0		10
							1350 9							
10	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	412 1	36940 3	Y	1417	1406	0		21
							1559 9							
11	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-	455 1	33989 3	Y	1347	1345	0		23
							56 4	1482 9						
12	47513	X	47513	-0-	-0-	-0-	706 1	45779 3	Y	786	796	0		13
							163 4	865 9						
01	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	551 1	30030 3	Y	1122	1114	0	1 6	20
							56 4	1234 9						
02	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	464 1	30361 3	Y	1232	1230	0		22
							20 4	1355 9						
*03	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	449 1	34113 3	Y	1235	1236	0	2 6	19
							21 4	1359 9						
04	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	350 1	31819 3	Y	1142	1142	0		19
							9 4	1256 9						
05	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	463 1	41392 3	Y	1676	1670	0		25
							37 4	1844 9						

STATE FLOYD 33-96X45														
WELL #: W104H														
RRCID -> 290368														
COMPL. DATE 08/20/2020														
TOTAL DEPTH 11229														
PERF.11549 - 17589														
*06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1557 1	613 3	N	10	10	8		378
							17 4	11 9						
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	829 1	1726 3	N	1074	1222	1		230
							100 4	1181 9						
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 1		N	-0-				230
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-				230
10	4588	X	1606	-0-	-2982	-0-	1606 1		N	-0-				230
11	4470	X	1554	-0-	-2916	-0-	1554 1		N	-0-				230
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-				230
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				230
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-				230
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				230
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-				230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				230

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-		168 1	26166 3	9	Y	1636	1637 0	2 3	12
							54 4	1800 9				2 6		
07	27524 X	27524	-0-	-0-	-0-		191 1	25274 3	9	Y	1872	1871 0		13
							2059 9							
08	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-		247 1	20451 3	9	Y	1657	1659 0		11
							9 4	1823 9						
09	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-		200 1	14374 3	9	Y	1827	1823 0		15
							2010 9							
10	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-		350 1	31546 3	9	Y	2403	2382 0		36
							2643 9							
11	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-		367 1	27317 3	9	Y	2017	2018 0		35
							52 4	2219 9						
12	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-		447 1	26432 3	9	Y	1933	1936 0		32
							65 4	2126 9						
01	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-		486 1	26417 3	9	Y	1870	1866 0	2 6	34
							49 4	2057 9						
02	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-		382 1	24952 3	9	Y	1651	1654 0	1 6	30
							16 4	1816 9						
*03	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-		335 1	25735 3	9	Y	1930	1927 0	3 6	30
							16 4	2123 9						
04	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-		265 1	23951 3	9	Y	1738	1738 0		30
							7 4	1912 9						
05	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-		282 1	25173 3	9	Y	1669	1674 0		25
							23 4	1836 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10108 - 17065	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 0		-0-
07	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	94 1	12362 3	Y	26 0		-0-
						29 9					
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	76 1	6369 3	Y	201	200 0	1
						804 4	221 9				
09	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	236 1	14935 3	Y	511	508 0	4
						562 9					
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	106 1	9533 3	Y	299	299 0	4
						329 9					
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	148 1	10982 3	Y	588	582 0	10
						19 4	647 9				
12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	177 1	10243 3	Y	340	344 0	6
						21 4	374 9				
01	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	195 1	10366 3	Y	428	426 0	8
						21 4	471 9				
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	128 1	8410 3	Y	347	349 0	6
						6 4	382 9				
*03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	94 1	7489 3	Y	298	299 0	5
						5 4	328 9				
04	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	71 1	6581 3	Y	261	262 0	4
						2 4	287 9				
05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	77 1	6919 3	Y	287	287 0	4
						6 4	316 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17			WELL #:		W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH		9716 PERF.10201 - 17158						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	34911	3	Y	1111	1103	0			8
08	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	9									6
09	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	26080	3	Y	881	883	0			11
10	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	4	969	9							22
11	31574	X	31574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	33889	3	Y	1385	1380	0			22
12	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	9									17
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	32610	3	Y	1463	1452	0			23
02	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	9									23
*03	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	29699	3	Y	1296	1296	0			20
04	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4	1426	9							22
05	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	24224	3	Y	1034	1039	0			23
									51	4	1137	9							23
									558	1	30185	3	Y	1292	1285	0	1	6	20
									58	4	1421	9							22
									410	1	26818	3	Y	1274	1274	0			22
									17	4	1401	9							22
									365	1	28781	3	Y	1330	1331	0	2	6	20
									18	4	1463	9							22
									327	1	28869	3	Y	1301	1299	0			22
									8	4	1431	9							22
									325	1	29292	3	Y	1483	1483	0			22
									27	4	1631	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH		9892 PERF.10187 - 14459						
*06	36111	X	36111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	29988	3	Y	5337	5320	0	5	3	40
07	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4	5871	9			7	6			18
08	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	23031	3	Y	2625	2647	0			22
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	9									3
10	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	3306	3302	0			33
11	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	3637	9							49
12	70746	X	70746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2419	3	Y	309	328	0			198
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	9									24
*02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	7815	3	Y	2188	2158	0			1
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	9454	3	Y	2884	2868	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	4	3172	9							-0-
									949	1	56313	3	Y	12090	11938	0	1	3	-0-
									185	4	13299	9			2	6			-0-
									127	1	7040	3	Y	1308	1480	0	1	6	-0-
									12	4	1439	9			1	8			-0-
									6	1	378	3	Y	81	104	0			-0-
									89	9									-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 10241		PERF.10682 - 14954					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	0			-0-
07	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	16144	3	Y	1420	1410	0			10
							1562	9									
08	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	33957	3	Y	2141	2137	0			14
							18	4	2355	9							
09	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	29614	3	Y	1895	1893	0			16
							2085	9									
10	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	22079	3	Y	1589	1581	0			24
							1748	9									
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3563	3	Y	855	864	0			15
							23	4	941	9							
12	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	30300	3	Y	3667	3621	0	1	6	60
							97	4	4034	9							
01	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	17253	3	Y	2034	2025	0	2	6	37
							32	4	2237	9			30	8			
02	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	13910	3	Y	1176	1192	0			21
							9	4	1294	9							
*03	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	15704	3	Y	1190	1177	0	2	6	18
							9	4	1309	9			14	8			
04	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1510	1502	0			26
							5	4	1661	9							
05	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	21319	3	Y	1843	1842	0			27
							19	4	2027	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9885 - 17660					
*06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	5687	3	Y	1186	561	0	1	3	4
							4	4	1305	9			561	6	59	8	
07	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	16787	3	Y	1603	1596	0			11
							1763	9									
08	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	22965	3	Y	1825	1824	0			12
							12	4	2008	9							
09	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	16641	3	Y	1272	1274	0			10
							1399	9									
10	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	21940	3	Y	1698	1683	0			25
							1868	9									
11	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	14609	3	Y	1106	1112	0			19
							22	4	1217	9							
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	14350	3	Y	1273	1242	0	30	6	20
							29	4	1400	9							
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	16417	3	Y	1473	1378	0	1	6	26
							22	4	1620	9			88	8			
02	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	16295	3	Y	1384	1385	0			25
							11	4	1522	9							
*03	22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	20369	3	Y	1919	1843	0	3	6	29
							12	4	2111	9			69	8			
04	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	18314	3	Y	1419	1424	0			24
							5	4	1561	9							
05	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	14241	3	Y	1069	1077	0			16
							11	4	1176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			//CONT.// //CONT.//		71052 900 085408	ASSOCIATED WELL #: W111H		RRCID -> 290448	CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH	CNTY: WARD 9605 PERF. 9198 - 17087						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-			128 1 36 4	19396 3 1593 9			Y	1448	1451 0 2 6		1 3		11
07	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-			122 1 2048 9	16188 3			Y	1862	1860 0				13
08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-			197 1 8 4	16357 3 1942 9			Y	1765	1766 0				12
09	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-			254 1 2220 9	15956 3			Y	2018	2013 0				17
10	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-			159 1 1889 9	14270 3			Y	1717	1708 0				26
11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-			180 1 26 4	13370 3 1790 9			Y	1627	1625 0				28
12	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-			233 1 39 4	13781 3 2365 9			Y	2150	2143 0				35
01	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-			243 1 23 4	13390 3 1668 9			Y	1516	1521 0		2 6		28
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-			44 1 2 4	2980 3 367 9			Y	334	356 0				6
*03	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-			126 1 5 4	10409 3 1478 9			Y	1344	1327 0		2 6		21
04	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-			154 1 4 4	13499 3 1167 9			Y	1061	1064 0				18
05	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-			169 1 13 4	15113 3 1091 9			Y	992	995 0				15
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH		9645 PERF. 9999 - 17750						
*06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-			52 1 8 4	8363 3 966 9			Y	878	879 0 1 6		1 3		7
07	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-			122 1 2440 9	16346 3			Y	2218	2210 0				15
08	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-			248 1 11 4	20576 3 2226 9			Y	2024	2025 0				14
09	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-			304 1 1857 9	19398 3			Y	1688	1688 0				14
10	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-			201 1 1687 9	18074 3			Y	1534	1525 0				23
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-			217 1 30 4	16099 3 1422 9			Y	1293	1294 0				22
12	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-			273 1 46 4	16146 3 1629 9			Y	1481	1479 0				24
01	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-			255 1 21 4	14334 3 1430 9			Y	1300	1299 0		1 6		24
02	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-			285 1 12 4	18707 3 2044 9			Y	1858	1848 0		1 6		33
*03	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-			275 1 13 4	20915 3 2163 9			Y	1966	1966 0		3 6		30
04	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-			213 1 5 4	18856 3 1640 9			Y	1491	1496 0				25
05	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-			180 1 14 4	16293 3 1333 9			Y	1212	1219 0				18

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	22 1	3513 3	Y	273	278	0		2
						17 4	300 9						
07	32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	209 1	30894 3	Y	1305	1298	0		9
						1436 9							
08	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	393 1	35332 3	Y	1185	1186	0		8
						18 4	1304 9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	0		-0-
10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	64 1	5674 3	Y	398	392	0		6
						438 9							
11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	114 1	8435 3	Y	705	699	0		12
						14 4	776 9						
12	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	310 1	22824 3	Y	520	523	0		9
						115 4	572 9						
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	40 1	2261 3	Y	214	219	0		4
						3 4	235 9						
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	71 1	4620 3	Y	420	416	0		8
						3 4	462 9						
*03	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	83 1	6693 3	Y	629	626	0	1 6	10
						3 4	692 9						
04	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	94 1	8459 3	Y	566	566	0		10
						2 4	623 9						
05	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	92 1	8270 3	Y	650	650	0		10
						7 4	715 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437					
*06	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	113 1	17516 3	Y	1729	1724	0	2 3	13
						15 4	1902 9			2 6			
07	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	186 1	24691 3	Y	2796	2790	0		19
						3076 9							
08	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	279 1	23163 3	Y	2167	2171	0		15
						12 4	2384 9						
09	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	359 1	22916 3	Y	1978	1977	0		16
						2176 9							
10	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	244 1	21956 3	Y	1806	1795	0		27
						1987 9							
11	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	169 1	12818 3	Y	827	840	0		14
						25 4	910 9						
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	341 1	20235 3	Y	1975	1957	0		32
						62 4	2173 9						
01	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	308 1	17623 3	Y	1608	1609	0	2 6	29
						23 4	1769 9						
02	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	290 1	18943 3	Y	1889	1883	0	1 6	34
						12 4	2078 9						
*03	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	257 1	20069 3	Y	2181	2179	0	3 6	33
						12 4	2399 9						
04	22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	224 1	20374 3	Y	1827	1829	0		31
						6 4	2010 9						
05	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	237 1	21247 3	Y	1708	1714	0		25
						20 4	1879 9						

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1108

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 290516														
CAPACITY COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	66 1	10753 3	Y	505	508	0	1 6	4
							7 4	556 9						
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	146 1	19568 3	Y	790	789	0		5
							869 9							
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	282 1	23388 3	Y	777	777	0		5
							12 4	855 9						
09	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	325 1	20704 3	Y	759	758	0		6
							835 9							
10	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	187 1	17143 3	Y	593	590	0		9
							652 9							
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	170 1	12731 3	Y	581	580	0		10
							36 4	639 9						
12	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	366 1	21714 3	Y	1008	1001	0		17
							64 4	1109 9						
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	285 1	15922 3	Y	1049	1046	0	1 6	19
							23 4	1154 9						
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	127 1	8221 3	Y	576	585	0		10
							5 4	634 9						
*03	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	174 1	13201 3	Y	1159	1149	0	2 6	18
							8 4	1275 9						
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	91 1	9328 3	Y	719	725	0		12
							2 4	791 9						
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	166 1	14470 3	Y	876	875	0		13
							15 4	964 9						

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526														
COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479														
*06	59265	X	59265	-0-	-0-	-0-	50945 3	45 4	Y	7523	7228	1	238 8	401
							8275 9							
07	56575	X	56281	-0-	-294	-0-	49457 3	31 4	Y	6175	6305	1		271
							6793 9							
08	55955	X	55540	-0-	-415	-0-	48815 3	30 4	Y	6086	5923	1		434
							6695 9							
09	56520	X	51892	-0-	-4628	-0-	45922 3	132 4	Y	5307	5396	1		345
							5838 9							
10	58404	X	48277	-0-	-10127	-0-	42958 3	28 4	Y	4810	4860	1		295
							5291 9							
11	56520	X	49938	-0-	-6582	-0-	44226 3	30 4	Y	5165	5124	1		336
							5682 9							
12	56296	X	52305	-0-	-3991	-0-	46918 3	507 4	Y	4436	4391	1		381
							4880 9							
01	55552	X	50140	-0-	-5412	-0-	43231 3	1128 4	Y	5255	5429	1	23 6	161
							5781 9				23 8			
02	48048	X	42876	-0-	-5172	-0-	37676 3	203 4	Y	4543	4410	1		294
							4997 9							
*03	52297	X	47022	-0-	-5275	-0-	41453 3	211 4	Y	4871	4819	1	53 8	293
							5358 9							
04	50610	X	43210	-0-	-7400	-0-	38018 3	174 4	Y	4562	4523	1		332
							5018 9							
05	52297	X	45653	-0-	-6644	-0-	40448 3	215 4	Y	4536	4514	1		354
							4990 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10				WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	46020 X	36464	-0-	-9556	-0-	839 1	32518 3	Y	2565	2695 1	7 8			109
						285 4	2822 9							
07	42284 X	36810	-0-	-5474	-0-	869 1	32864 3	Y	2551	2441 1				219
						271 4	2806 9							
08	40827 X	15361	-0-	-25466	-0-	607 1	14181 3	Y	398	483 1				134
						135 4	438 9							
09	37650 X	29704	-0-	-7946	-0-	619 1	24671 3	Y	2703	2769 1				68
						1441 4	2973 9							
10	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	1002 1	34620 3	Y	3172	2882 1	29 6			329
						178 4	3489 9							
11	36450 X	32625	-0-	-3825	-0-	981 1	28207 3	Y	2899	2785 1	35 3			271
						248 4	3189 9							
12	37556 X	37556	-0-	-0-	-0-	1081 1	32910 3	Y	2847	2784 1	5 6			329
						433 4	3132 9							
*01	39277 X	36226	-0-	-3051	-0-	981 1	31678 3	Y	3008	2784 1	67 6			474
						258 4	3309 9							
02	35476 X	31811	-0-	-3665	-0-	874 1	28248 3	Y	2302	2451 1	19 6			306
						157 4	2532 9							
*03	39277 X	36312	-0-	-2965	-0-	970 1	31922 3	Y	2976	2831 1	52 3			276
						146 4	3274 9							
04	36330 X	27620	-0-	-8710	-0-	653 1	24543 3	Y	2080	2116 1	61 8			240
						136 4	2288 9							
05	37541 X	27685	-0-	-9856	-0-	760 1	23991 3	Y	2485	2462 1				263
						200 4	2734 9							
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580				
*06	36330 X	33768	-0-	-2562	-0-	2620 1	26154 3	Y	4498	4162 1	251 6			487
						46 4	4948 9							
07	35402 X	34802	-0-	-600	-0-	2752 1	26316 3	Y	5194	5438 1				243
						21 4	5713 9							
08	34100 X	29969	-0-	-4131	-0-	3132 1	23585 3	Y	2857	2947 1				153
						109 4	3143 9							
09	33480 X	26645	-0-	-6835	-0-	2619 1	21410 3	Y	2365	2298 1				220
						14 4	2602 9							
10	34813 X	26980	-0-	-7833	-0-	2453 1	21769 3	Y	2489	2412 1				297
						20 4	2738 9							
11	33690 X	25431	-0-	-8259	-0-	1048 1	21889 3	Y	2255	2246 1				306
						13 4	2481 9							
12	34813 X	25433	-0-	-9380	-0-	730 1	22014 3	Y	2386	2472 1				220
						64 4	2625 9							
01	29977 X	21318	-0-	-8659	-0-	291 1	18866 3	Y	1900	1945 1	6 8			169
						71 4	2090 9							
02	24892 X	19311	-0-	-5581	-0-	319 1	16560 3	Y	2179	2107 1	68 6			173
						35 4	2397 9							
*03	26970 X	9643	-0-	-17327	-0-	208 1	8316 3	Y	1011	1087 1	19 8			78
						7 4	1112 9							
04	25440 X	17116	-0-	-8324	-0-	1366 1	14123 3	Y	1474	1442 1				110
						6 4	1621 9							
05	25880 X	25880	-0-	-0-	-0-	2221 1	21561 3	Y	1894	1893 1				111
						15 4	2083 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H			ASSOCIATED RRCID -> 291159		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10149	- 15137				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-			247 1 74 4	37779 3 3878 9	3	Y	3525	3528 0 5 6		3 3			26
07	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-			285 1 3838 9	37952 3	3	Y	3489	3491 0					24
08	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-			450 1 19 4	37292 3 3752 9	3	Y	3411	3412 0					23
09	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-			496 1 3010 9	31021 3	3	Y	2736	2736 0					23
10	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-			360 1 3191 9	32420 3	3	Y	2901	2880 0					44
11	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-			405 1 60 4	30427 3 3047 9	3	Y	2770	2767 0					47
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-			74 1 38 4	4776 3 469 9	3	Y	426	466 0					7
01	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-			297 1 52 4	15716 3 1742 9	3	Y	1584	1560 0		2 6			29
02	23946	X	23946	-0-	-0-	-0-			317 1 13 4	21303 3 2313 9	3	Y	2103	2093 0		1 6			38
*03	44070	X	44070	-0-	-0-	-0-			515 1 24 4	39854 3 3677 9	3	Y	3343	3318 0 8 8		4 6			51
04	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-			392 1 10 4	35291 3 3273 9	3	Y	2975	2975 0					51
05	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-			252 1 26 4	20847 3 1866 9	3	Y	1696	1722 0					25
STATE DALTEXAS			RANGER 56-T2-2X11			WELL #: W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021			TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11623	- 18938		
*06	55260	X	44169	-0-	-11091	-0-			963 1 865 4	37769 3 4572 9	3	Y	4156	3787 1		9 8			546
07	56327	X	45235	-0-	-11092	-0-			1017 1 799 4	39704 3 3715 9	3	Y	3377	3820 1					103
08	52111	X	50335	-0-	-1776	-0-			1260 1 124 4	45606 3 3345 9	3	Y	3041	2967 1					177
09	46860	X	45794	-0-	-1066	-0-			1289 1 716 4	40586 3 3203 9	3	Y	2912	2856 1					233
10	46066	X	44203	-0-	-1863	-0-			1148 1 70 4	39839 3 3146 9	3	Y	2860	2908 1					185
11	48720	X	42520	-0-	-6200	-0-			1163 1 667 4	36979 3 3711 9	3	Y	3374	3152 1					407
*12	50344	X	43630	-0-	-6714	-0-			1320 1 206 4	38203 3 3901 9	3	Y	3546	3738 1					215
*01	50344	X	43953	-0-	-6391	-0-			1347 1 730 4	37720 3 4156 9	3	Y	3778	3157 1 300 6		201 3 17 8			318
02	42896	X	40200	-0-	-2696	-0-			1147 1 107 4	35000 3 3946 9	3	Y	3587	3349 1					556
*03	45430	X	45430	-0-	-0-	-0-			1205 1 133 4	39260 3 4832 9	3	Y	4393	4328 1 99 8		214 6			308
04	42210	X	41875	-0-	-335	-0-			1317 1 630 4	36027 3 3901 9	3	Y	3546	3271 1					583
05	44516	X	42442	-0-	-2074	-0-			1411 1 34 4	36727 3 4270 9	3	Y	3882	4180 1					285

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021		TOTAL DEPTH 10401		PERF.11136 - 18491				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	52470 X	34886	-0-	-17584	-0-	741 696 4	1 4546 3	28903 4	9	Y	4133	3864	1	8	8	543
07	54219 X	38649	-0-	-15570	-0-	812 695 4	1 31699 4	31699 5443 9	3	Y	4948	5341	1			150
08	54219 X	43746	-0-	-10473	-0-	1028 101 4	1 37150 4	37150 5467 9	3	Y	4970	4832	1			288
09	42210 X	41960	-0-	-250	-0-	1142 626 4	1 35465 4	35465 4727 9	3	Y	4297	4241	1			344
10	43617 X	40318	-0-	-3299	-0-	965 60 4	1 34202 4	34202 5091 9	3	Y	4628	4672	1			300
11	42330 X	38209	-0-	-4121	-0-	1023 586 4	1 32522 4	32522 4078 9	3	Y	3707	3560	1			447
*12	43741 X	40676	-0-	-3065	-0-	1203 187 4	1 34787 4	34787 4499 9	3	Y	4090	4289	1			248
*01	43741 X	40606	-0-	-3135	-0-	1205 652 4	1 33746 4	33746 5003 9	3	Y	4548	3789	1	242	3	383
02	39284 X	36352	-0-	-2932	-0-	1040 97 4	1 31748 4	31748 3467 9	3	Y	3152	3047	1	362 20	6 8	488
*03	40672 X	37558	-0-	-3114	-0-	1007 111 4	1 32595 4	32595 3845 9	3	Y	3495	3489	1	171	6	245
04	39360 X	23249	-0-	-16111	-0-	518 347 4	1 20463 4	20463 1921 9	3	Y	1746	1704	1	78		287
05	40672 X	16817	-0-	-23855	-0-	461 11 4	1 15183 4	15183 1162 9	3	Y	1056	1266	1			77
STATE DOUG 56-T2-33X28				WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239						
*06	59928 X	59928	-0-	-0-	-0-	740 1170 4	1 52642 4	52642 5376 9	3	Y	4887	4932	1	16	8	391
07	59793 X	59793	-0-	-0-	-0-	740 1196 4	1 52233 4	52233 5624 9	3	Y	5113	5138	1			366
08	58167 X	58167	-0-	-0-	-0-	745 255 4	1 51964 4	51964 5203 9	3	Y	4730	4702	1			394
09	55973 X	55973	-0-	-0-	-0-	950 964 4	1 49062 4	49062 4997 9	3	Y	4543	4568	1			369
10	55211 X	55067	-0-	-144	-0-	729 260 4	1 48972 4	48972 5106 9	3	Y	4642	4760	1	13	6	238
11	53430 X	43076	-0-	-10354	-0-	573 736 4	1 37312 4	37312 4455 9	3	Y	4050	4104	1			184
*12	55211 X	50542	-0-	-4669	-0-	615 220 4	1 44612 4	44612 5095 9	3	Y	4632	4480	1	22	6	314
01	55211 X	42757	-0-	-12454	-0-	556 771 4	1 37319 4	37319 4111 9	3	Y	3737	3880	1	13	8	158
02	41664 X	32433	-0-	-9231	-0-	424 138 4	1 28501 4	28501 3370 9	3	Y	3064	2959	1	41	3	160
*03	46128 X	30922	-0-	-15206	-0-	397 71 4	1 27066 4	27066 3388 9	3	Y	3080	2977	1	52	8	211
04	44640 X	43263	-0-	-1377	-0-	545 768 4	1 37756 4	37756 4194 9	3	Y	3813	3722	1			302
05	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	623 847 4	1 43066 4	43066 4585 9	3	Y	4168	4170	1			300

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H		ASSOCIATED RRCID -> 291681	CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL	DEPTH 10547	PERF.10837	CNTY: WARD - 15467				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	45270	X	41209	-0-	-4061	-0-	3011 281	1 4 2386	35531 2386	3 9 9	Y	2169	2165	1	12	8	131
07	46779	X	38998	-0-	-7781	-0-	2815 47	1 4 2074	34062 2074	3 9 9	Y	1885	1933	1			82
08	46779	X	37221	-0-	-9558	-0-	2770 48	1 4 1966	32437 1966	3 9 9	Y	1787	1718	1			151
09	42420	X	36470	-0-	-5950	-0-	3245 124	1 4 2257	30844 2257	3 9 9	Y	2052	1918	1			285
10	42563	X	40379	-0-	-2184	-0-	3214 67	1 4 2413	34685 2413	3 9 9	Y	2194	2280	1			199
11	41190	X	33283	-0-	-7907	-0-	2738 54	1 4 1329	29162 1329	3 9 9	Y	1208	1290	1	70	6	47
12	38998	X	2989	-0-	-36009	-0-	181 1105	1 4 142	1561 142	3 9 9	Y	129	152	1			24
01	40393	X	38369	-0-	-2024	-0-	1416 579	1 4 2849	33525 2849	3 9 9	Y	2590	2417	1			197
02	36484	X	29083	-0-	-7401	-0-	1768 24	1 4 2135	25156 2135	3 9 9	Y	1941	2075	1			63
*03	40393	X	22864	-0-	-17529	-0-	1914 32	1 4 1658	19260 1658	3 9 9	Y	1507	1421	1	1	6	146
04	37140	X	515	-0-	-36625	-0-	119 25	1 9 29727	371 29727	3 9 9	Y	23	162	1			7
05	38378	X	33440	-0-	-4938	-0-	1459 2254	1 9 2254	29727 2254	3 9 9	Y	2049	1889	1			167
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989				
*06	41040	X	34312	-0-	-6728	-0-	205 60	1 4 2581	31466 2581	3 9 9	Y	2346	1508 842	0 6 6	1 3 2 8		11
07	42408	X	26868	-0-	-15540	-0-	188 1727	1 9 9	24953 9	3 9	Y	1570	1570	0			11
08	25912	X	25912	-0-	-0-	-0-	285 12	1 4 2000	23615 2000	3 9 9	Y	1818	1817	0			12
09	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	354 2165	1 9 9	22807 9	3 9	Y	1968	1964	0			16
10	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	326 2752	1 9 9	29108 9	3 9	Y	2502	2480	0			38
11	23640	X	21759	-0-	-1881	-0-	262 37	1 4 1993	19467 1993	3 9 9	Y	1812	1627 194	0 6 6	1 3		28
12	24428	X	21657	-0-	-2771	-0-	330 57	1 4 1712	19558 1712	3 9 9	Y	1556	1558	0			26
01	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	412 40	1 9 4112	22593 4112	3 9 9	Y	3738	3664 28	0 8 8	4 6		68
02	30243	X	30243	-0-	-0-	-0-	429 18	1 4 1799	27997 1799	3 9 9	Y	1635	1594	0	81	6	28
*03	32178	X	20779	-0-	-11399	-0-	247 12	1 4 1426	19094 1426	3 9 9	Y	1296	1289 13	0 8 8	2 6		20
04	26280	X	13019	-0-	-13261	-0-	132 3	1 4 1364	11520 1364	3 9 9	Y	1240	1239	0			21
05	33480	X	16044	-0-	-17436	-0-	162 14	1 4 1467	14401 1467	3 9 9	Y	1334	1335	0			20

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1113

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #:	W114H	RRCID -> 292040	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.10042	-	19761
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	70260 X	49295	-0-	-20965	-0-		303 1	46273 3	Y	2367	2380 0	2 3	18	
							115 4	2604 9			3 6			
07	72625 X	72625	-0-	-0-	-0-		513 1	67981 3	Y	3755	3747 0		26	
							4131 9							
08	77097 X	76101	-0-	-996	-0-		849 1	70464 3	Y	4320	4317 0		29	
							36 4	4752 9						
09	74610 X	72752	-0-	-1858	-0-		1036 1	66862 3	Y	4413	4406 0		36	
							4854 9							
10	77097 X	16472	-0-	-60625	-0-		165 1	15050 3	Y	1143	1162 0		17	
							1257 9							
11	72420 X	54816	-0-	-17604	-0-		671 1	50321 3	Y	3394	3353 0		58	
							91 4	3733 9						
12	76105 X	52862	-0-	-23243	-0-		819 1	48475 3	Y	3115	3121 0	1 6	51	
							141 4	3427 9						
01	76105 X	68274	-0-	-7831	-0-		1148 1	62930 3	Y	3709	3689 0	4 6	67	
							116 4	4080 9						
02	68152 X	54755	-0-	-13397	-0-		777 1	50688 3	Y	2961	2974 0	1 6	53	
							33 4	3257 9						
*03	56668 X	47555	-0-	-9113	-0-		589 1	44534 3	Y	2184	2200 0	3 6	33	
							30 4	2402 9			1 8			
04	66060 X	36438	-0-	-29622	-0-		373 1	33720 3	Y	2124	2121 0		36	
							9 4	2336 9						
05	68262 X	31978	-0-	-36284	-0-		329 1	29809 3	Y	1647	1659 0		24	
							28 4	1812 9						

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #:	W115H	RRCID -> 292059	COMPL. DATE	08/07/2021	TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10050	-	19769
*06	44910 X	31219	-0-	-13691	-0-		188 1	28687 3	Y	2080	2082 0	2 3	16	
							56 4	2288 9			3 6			
07	40331 X	30237	-0-	-10094	-0-		208 1	27712 3	Y	2106	2108 0		14	
							2317 9							
08	33821 X	29672	-0-	-4149	-0-		324 1	26911 3	Y	2203	2202 0		15	
							14 4	2423 9						
09	32730 X	30140	-0-	-2590	-0-		417 1	27031 3	Y	2447	2442 0		20	
							2692 9							
10	33821 X	29990	-0-	-3831	-0-		304 1	27442 3	Y	2040	2029 0		31	
							2244 9							
11	31200 X	31071	-0-	-129	-0-		375 1	27856 3	Y	2531	2519 0		43	
							56 4	2784 9						
12	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-		539 1	32009 3	Y	2826	2822 0	1 6	46	
							95 4	3109 9						
01	31248 X	25441	-0-	-5807	-0-		427 1	22805 3	Y	1963	1971 0	2 6	36	
							50 4	2159 9						
02	29036 X	-0-	-0-	-29036	-0-				Y	-0-	36 0		-0-	
*03	35743 X	9972	-0-	-25771	-0-		71 1	8912 3	Y	898	883 0	1 6	14	
							1 4	988 9						
04	34590 X	33297	-0-	-1293	-0-		314 1	29746 3	Y	2935	2899 0		50	
							8 4	3229 9						
05	47069 X	47069	-0-	-0-	-0-		478 1	42669 3	Y	3530	3528 0		52	
							39 4	3883 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W102H		RRCID -> 292060		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH		9974 PERF.10171 - 20096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
07	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-				Y	-0-			-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-			-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9		Y	1	1 0		-0-
12	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	522 1	30709 3		Y	3153	3100 0	1 6	52
						81 4	3468 9						
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	99 1	5559 3		Y	442	486 0		8
						7 4	486 9						
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
*03	34782 X	1023	-0-	-33759	-0-	2 1	907 3		Y	104	102 0		2
						114 9							
04	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	348 1	31504 3		Y	3635	3575 0		62
						9 4	3999 9						
05	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	390 1	34835 3		Y	2917	2936 0		43
						32 4	3209 9						

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W103H		RRCID -> 292061		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH		9965 PERF.10254 - 20065	
*06	43260 X	10874	-0-	-32386	-0-	59 1	9468 3		Y	1203	1209 0	1 3	9
						24 4	1323 9				2 6		
07	47275 X	17205	-0-	-30070	-0-	109 1	14800 3		Y	2087	2082 0		14
						2296 9							
08	41633 X	29843	-0-	-11790	-0-	317 1	26198 3		Y	3013	3007 0		20
						14 4	3314 9						
09	40290 X	11687	-0-	-28603	-0-	184 1	10069 3		Y	1304	1313 0		11
						1434 9							
10	20274 X	10302	-0-	-9972	-0-	97 1	8717 3		Y	1353	1344 0		20
						1488 9							
11	28020 X	20149	-0-	-7871	-0-	241 1	17452 3		Y	2187	2170 0		37
						50 4	2406 9						
12	29853 X	26525	-0-	-3328	-0-	385 1	22828 3		Y	2944	2932 0	1 6	48
						74 4	3238 9						
01	31587 X	31587	-0-	-0-	-0-	459 1	25141 3		Y	5399	5344 0	5 6	98
						48 4	5939 9						
02	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	328 1	21426 3		Y	4191	4213 0	1 6	75
						14 4	4610 9						
*03	30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	332 1	26528 3		Y	3328	3347 0	4 6	51
						15 4	3661 9				1 8		
04	24900 X	21571	-0-	-3329	-0-	204 1	17993 3		Y	3063	3062 0		52
						5 4	3369 9						
05	25730 X	20393	-0-	-5337	-0-	199 1	17827 3		Y	2137	2157 0		32
						16 4	2351 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W206H	ASSOCIATED RRCID -> 292067	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10604 - 15103	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*06	26070 X	18954	-0-	-7116	-0-	110	1	17268	3	Y	1405	1407	0	1	3
						30	4	1546	9			2	6		11
07	25513 X	8021	-0-	-17492	-0-	57	1	7227	3	Y	670	676	0		5
						737	9								
08	24257 X	24257	-0-	-0-	-0-	265	1	22343	3	Y	1488	1483	0		10
						12	4	1637	9						
09	21660 X	19771	-0-	-1889	-0-	283	1	18208	3	Y	1164	1164	0		10
						1280	9								
10	22382 X	12280	-0-	-10102	-0-	129	1	11498	3	Y	594	595	0		9
						653	9								
11	21660 X	12262	-0-	-9398	-0-	150	1	11332	3	Y	687	684	0		12
						24	4	756	9						
12	22382 X	8139	-0-	-14243	-0-	129	1	7549	3	Y	404	409	0		7
						17	4	444	9						
01	22382 X	10565	-0-	-11817	-0-	185	1	9729	3	Y	573	569	0	1	6
						21	4	630	9						
02	18508 X	3333	-0-	-15175	-0-	48	1	3032	3	Y	228	234	0		4
						2	4	251	9						
*03	12679 X	2832	-0-	-9847	-0-	35	1	2575	3	Y	200	201	0		3
						2	4	220	9						
04	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
05	10571 X	6419	-0-	-4152	-0-	74	1	5994	3	Y	310	305	0		5
						10	4	341	9						
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W113H	RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10142 - 19952		
*06	57345 X	57345	-0-	-0-	-0-	347	1	53565	3	Y	3022	3024	0	3	3
						109	4	3324	9			4	6		23
07	59148 X	58966	-0-	-182	-0-	411	1	54654	3	Y	3546	3545	0		24
						3901	9								
08	59117 X	57749	-0-	-1368	-0-	640	1	53157	3	Y	3567	3567	0		24
						28	4	3924	9						
09	57915 X	57915	-0-	-0-	-0-	823	1	53381	3	Y	3374	3370	0		28
						3711	9								
10	62089 X	62089	-0-	-0-	-0-	641	1	57517	3	Y	3574	3548	0		54
						3931	9								
11	57210 X	49806	-0-	-7404	-0-	623	1	46287	3	Y	2551	2561	0		44
						90	4	2806	9						
12	59117 X	51826	-0-	-7291	-0-	807	1	47847	3	Y	2768	2766	0	1	6
						127	4	3045	9						
01	92277 X	92277	-0-	-0-	-0-	1446	1	78045	3	Y	11487	11311	0	1	3
						150	4	12636	9			11	6		209
02	68876 X	68876	-0-	-0-	-0-	882	1	57584	3	Y	9430	9467	0	3	6
						37	4	10373	9						
*03	62062 X	57288	-0-	-4774	-0-	660	1	50836	3	Y	5236	5315	0	1	3
						32	4	5760	9			7	6	2	8
04	61830 X	49451	-0-	-12379	-0-	513	1	45567	3	Y	3053	3081	0		52
						13	4	3358	9						
05	63891 X	50818	-0-	-13073	-0-	531	1	47653	3	Y	2357	2374	0		35
						41	4	2593	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W203H			ASSOCIATED RRCID -> 292302		CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-			230 76	1 4	35962 4498	3 9	Y	4089	4071 6	0 6	4	3	31
07	37634	X	33597	-0-	-4037	-0-			231 2646	1 9	30720	3	Y	2405	2420	0			16
08	31124	X	26101	-0-	-5023	-0-			286 13	1 4	23666 2136	3 9	Y	1942	1945	0			13
09	30120	X	28744	-0-	-1376	-0-			366 4443	1 9	23935	3	Y	4039	4019	0			33
10	31124	X	30342	-0-	-782	-0-			311 2108	1 9	27923	3	Y	1916	1920	0			29
11	30120	X	26596	-0-	-3524	-0-			327 40	1 4	24254 1975	3 9	Y	1795	1793	0			31
12	31124	X	27154	-0-	-3970	-0-			417 50	1 4	24201 2486	3 9	Y	2260	2254	0			37
01	30318	X	28849	-0-	-1469	-0-			482 49	1 4	26184 2134	3 9	Y	1940	1931 9	0 8	2	6	35
02	27384	X	26918	-0-	-466	-0-			376 16	1 4	24605 1921	3 9	Y	1746	1749	0	1	6	31
*03	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-			362 17	1 4	28012 2136	3 9	Y	1942	1935 5	0 8	3	6	30
*04	27900	X	21720	-0-	-6180	-0-			242 6	1 4	20024 1448	3 9	Y	1316	1324	0			22
05	29791	X	14129	-0-	-15662	-0-			164 22	1 4	13214 729	3 9	Y	663	675	0			10
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9			WELL #: W111H			RRCID -> 292310		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897							
*06	54648	X	54648	-0-	-0-	-0-			315 101	1 4	48957 5275	3 9	Y	4795	4803 7	0 6	5	3	36
07	53278	X	53278	-0-	-0-	-0-			352 5743	1 9	47183	3	Y	5221	5221	0			36
08	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-			602 26	1 4	50115 6166	3 9	Y	5605	5603	0			38
09	43101	X	43101	-0-	-0-	-0-			641 4479	1 9	37981	3	Y	4072	4076	0			34
10	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-			532 6042	1 9	47690	3	Y	5493	5445	0			82
11	35324	X	35324	-0-	-0-	-0-			416 34	1 4	30885 3989	3 9	Y	3626	3646	0			62
12	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-			353 46	1 4	20145 3066	3 9	Y	2787	2802	0	1	6	46
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-			1 95	1 9	61	3	Y	86	132	0			-0-
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-			99 4	1 4	6768 2923	3 9	Y	2657	2608	0	1	6	48
*03	59008	X	59008	-0-	-0-	-0-			571 27	1 4	44476 13934	3 9	Y	12667	12424 17	0 6	2	3	193
04	48511	X	48511	-0-	-0-	-0-			447 12	1 4	39265 8787	3 9	Y	7988	8045	0			136
05	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-			484 39	1 4	43239 7934	3 9	Y	7213	7242	0			107

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1117

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W110H		RRCID -> 292826		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	89237 X	89237	-0-	-0-	-0-	486 1	74783 3	Y	12559	12222 0	12 3			93
						153 4	13815 9			17 6	342 8			
07	92614 X	92614	-0-	-0-	-0-	591 1	78506 3	Y	12288	12297 0				84
						13517 9								
08	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	925 1	76712 3	Y	11767	11772 0				79
						40 4	12944 9							
09	85824 X	85824	-0-	-0-	-0-	1130 1	72675 3	Y	10926	10915 0				90
						12019 9								
10	86149 X	85831	-0-	-318	-0-	813 1	73039 3	Y	10890	10817 0				163
						11979 9								
11	83370 X	80218	-0-	-3152	-0-	913 1	67792 3	Y	10347	10331 0	1 3			177
						131 4	11382 9			1 6				
12	86149 X	78071	-0-	-8078	-0-	1108 1	65678 3	Y	10090	10099 0	1 3			165
						186 4	11099 9			2 6				
01	86149 X	73402	-0-	-12747	-0-	1092 1	61330 3	Y	9892	9842 0	1 3			180
						99 4	10881 9			10 6	24 8			
02	72520 X	68865	-0-	-3655	-0-	875 1	57224 3	Y	9754	9757 0	3 6			174
						37 4	10729 9							
*03	80290 X	72300	-0-	-7990	-0-	800 1	60561 3	Y	9910	9882 0	1 3			152
						38 4	10901 9			13 6	36 8			
04	91766 X	91766	-0-	-0-	-0-	795 1	73913 3	Y	15489	15377 0				264
						20 4	17038 9							
05	108989 X	108989	-0-	-0-	-0-	997 1	86391 3	Y	19564	19538 0				290
						81 4	21520 9							

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376				
*06	63700 X	63700	-0-	-0-	-0-	353 1	54767 3	Y	7697	7702 0	7 3			58
						113 4	8467 9			11 6				
07	63867 X	63867	-0-	-0-	-0-	417 1	55277 3	Y	7430	7437 0				51
						8173 9								
08	65662 X	65662	-0-	-0-	-0-	683 1	56755 3	Y	7450	7451 0				50
						29 4	8195 9							
09	63030 X	58919	-0-	-4111	-0-	791 1	50889 3	Y	6581	6577 0				54
						7239 9								
10	65131 X	56034	-0-	-9097	-0-	536 1	48214 3	Y	6622	6577 0				99
						7284 9								
11	63030 X	54637	-0-	-8393	-0-	631 1	46624 3	Y	6627	6611 0	1 3			113
						92 4	7290 9			1 6				
12	65131 X	17265	-0-	-47866	-0-	236 1	14745 3	Y	2009	2089 0				33
						74 4	2210 9							
01	65131 X	12718	-0-	-52413	-0-	205 1	11054 3	Y	1300	1308 0	1 6			24
						29 4	1430 9							
02	51464 X	21886	-0-	-29578	-0-	293 1	19251 3	Y	2117	2102 0	1 6			38
						13 4	2329 9							
*03	56544 X	19236	-0-	-37308	-0-	237 1	16867 3	Y	1927	1933 0	3 6			29
						12 4	2120 9							
04	54630 X	8513	-0-	-46117	-0-	73 1	6826 3	Y	1465	1469 0				25
						2 4	1612 9							
05	24242 X	10346	-0-	-13896	-0-	95 1	8276 3	Y	1789	1787 0				27
						7 4	1968 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W113H	RRCID ->	292843	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10691	-	20457
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	61260	X	57216	-0-	-4044	-0-	50790 6382	3 9	44	4	Y	5802	5930	1	309
07	63302	X	54927	-0-	-8375	-0-	49359 5540	3 9	28	4	Y	5036	5124	1	221
08	59210	X	50845	-0-	-8365	-0-	45194 5625	3 9	26	4	Y	5114	4971	1	364
09	57300	X	53865	-0-	-3435	-0-	47192 6536	3 9	137	4	Y	5942	5919	1	387
10	59210	X	49312	-0-	-9898	-0-	43602 5683	3 9	27	4	Y	5166	5237	1	316
11	57030	X	51265	-0-	-5765	-0-	45505 5731	3 9	29	4	Y	5210	5187	1	339
12	55676	X	15143	-0-	-40533	-0-	12492 2507	3 9	144	4	Y	2279	2422	1	196
01	55676	X	48762	-0-	-6914	-0-	42062 5490	3 9	1210	4	Y	4991	4990	1	153
02	56803	X	56803	-0-	-0-	-0-	50345 6186	3 9	272	4	Y	5624	5413	1	364
*03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55461 6071	3 9	283	4	Y	5519	5491	1	332
04	51270	X	42343	-0-	-8927	-0-	38009 4142	3 9	192	4	Y	3765	3823	1	274
05	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	54444 5668	3 9	252	4	Y	5153	5025	1	402
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	W107H	RRCID ->	292893	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10382	-	18012
*06	39420	X	27811	-0-	-11609	-0-	152 39	1 4	23304 4316	3 9	Y	3924	3936 5	0 6	29
07	40734	X	19558	-0-	-21176	-0-	115 3373	1 9	16070	3	Y	3066	3074	0	21
08	46420	X	46420	-0-	-0-	-0-	467 20	1 4	38732 7201	3 9	Y	6546	6523	0	44
09	43135	X	43135	-0-	-0-	-0-	561 6551	1 9	36023	3	Y	5955	5950	0	49
10	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	389 6599	1 9	34956	3	Y	5999	5840	0	88
11	39844	X	39844	-0-	-0-	-0-	448 64	1 4	33246 6086	3 9	Y	5533	5524 1	0 6	95
12	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	491 91	1 4	29048 5129	3 9	Y	4663	4681	0	76
01	32302	X	21422	-0-	-10880	-0-	316 29	1 4	17927 3150	3 9	Y	2864	2884 1	0 8	52
02	34020	X	26048	-0-	-7972	-0-	340 15	1 4	22094 3599	3 9	Y	3272	3201	0	57
*03	37665	X	30261	-0-	-7404	-0-	327 15	1 4	25660 4259	3 9	Y	3872	3864 1	0 8	59
04	36450	X	32322	-0-	-4128	-0-	299 7	1 4	26669 5347	3 9	Y	4861	4837	0	83
05	34751	X	32738	-0-	-2013	-0-	313 26	1 4	27100 5299	3 9	Y	4817	4829	0	71

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H			ASSOCIATED RRCID -> 292938	CAPACITY COMPL. DATE 01/10/2022			TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10818	- 15464	CNTY: WARD		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	84090	X	75037	-0-	-9053	-0-	404	1	70799	3	Y	3369	3432	1			94
							128	4	3706	9							
07	84847	X	38453	-0-	-46394	-0-	375	1	36060	3	Y	1813	1809	1			98
							24	4	1994	9							
08	83798	X	83798	-0-	-0-	-0-	655	1	79195	3	Y	3532	3432	1			198
							63	4	3885	9							
09	77328	X	77328	-0-	-0-	-0-	443	1	73252	3	Y	3291	3404	1			85
							13	4	3620	9							
10	75973	X	75973	-0-	-0-	-0-	508	1	71794	3	Y	3336	3341	1			80
							1	4	3670	9							
11	65540	X	65540	-0-	-0-	-0-	428	1	61932	3	Y	2882	2781	1			181
							10	4	3170	9							
12	72776	X	72776	-0-	-0-	-0-	448	1	68770	3	Y	3196	3051	1			326
							42	4	3516	9							
01	67270	X	65752	-0-	-1518	-0-	671	1	62137	3	Y	2401	2526	1	1	8	200
							303	4	2641	9							
02	69916	X	58757	-0-	-11159	-0-	261	1	55500	3	Y	2645	2600	1	147	6	98
							86	4	2910	9							
03	75981	X	51414	-0-	-24567	-0-	225	1	48769	3	Y	2094	2115	1			77
							117	4	2303	9							
04	70440	X	42388	-0-	-28052	-0-	196	1	40237	3	Y	1675	1630	1			122
							112	4	1843	9							
05	72788	X	56441	-0-	-16347	-0-	229	1	53304	3	Y	2465	2423	1			164
							196	4	2712	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N			WELL #: W114H			RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL	DEPTH	9522	PERF. 9883	- 17105			
*06	47970	X	45961	-0-	-2009	-0-	270	1	42211	3	Y	3085	3087	0	3	3	23
							86	4	3394	9			4	6			
07	52700	X	31153	-0-	-21547	-0-	216	1	28878	3	Y	1872	1882	0			13
							2059	9									
08	47895	X	42185	-0-	-5710	-0-	463	1	38147	3	Y	3233	3224	0			22
							19	4	3556	9							
09	46350	X	37401	-0-	-8949	-0-	525	1	33994	3	Y	2620	2620	0			22
							2882	9									
10	47895	X	42175	-0-	-5720	-0-	428	1	38490	3	Y	2961	2939	0			44
							3257	9									
11	45960	X	38674	-0-	-7286	-0-	474	1	35178	3	Y	2685	2683	0			46
							68	4	2954	9							
12	42191	X	39122	-0-	-3069	-0-	599	1	35485	3	Y	2666	2667	0	1	6	44
							105	4	2933	9							
01	42191	X	17235	-0-	-24956	-0-	262	1	15381	3	Y	1425	1442	0	1	6	26
							24	4	1568	9							
02	34076	X	11160	-0-	-22916	-0-	149	1	9937	3	Y	970	979	0			17
							7	4	1067	9							
*03	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	5	6	58
							24	4	4151	9							
04	46986	X	46986	-0-	-0-	-0-	477	1	42717	3	Y	3436	3435	0			59
							12	4	3780	9							
05	46214	X	46214	-0-	-0-	-0-	477	1	42706	3	Y	2721	2740	0			40
							38	4	2993	9							

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1120

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H		RRCID -> 293137		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH		9711 PERF. 9981		- 17409			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	51840	X	4926	-0-	-46914	-0-	27 19 4	4257 623 9	3	Y	566	629 1 0	0	1 3 8	3		4
07	52607	X	38069	-0-	-14538	-0-	245 5251 9	32573 623 9	3	Y	4774	4745 0	0				33
08	33263	X	32194	-0-	-1069	-0-	336 12 4	27843 4003 9	3	Y	3639	3647 0	0				25
09	32190	X	31392	-0-	-798	-0-	426 3434 9	27532 27532 9	3	Y	3122	3121 0	0				26
10	38719	X	29582	-0-	-9137	-0-	289 3297 9	25996 12413 9	3	Y	2997	2978 0	0				45
11	36930	X	14164	-0-	-22766	-0-	164 7 4	12413 1580 9	3	Y	1436	1456 0	0				25
12	38161	X	8235	-0-	-29926	-0-	124 13 4	7243 855 9	3	Y	777	789 0	0				13
01	32550	X	27691	-0-	-4859	-0-	435 41 4	24244 2971 9	3	Y	2701	2622 40 8	0	3 6	0		49
02	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	351 15 4	22950 2948 9	3	Y	2680	2680 0	0	1 6	0		48
*03	28064	X	28064	-0-	-0-	-0-	314 15 4	24644 3091 9	3	Y	2810	2779 32 8	0	4 6	0		43
04	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	268 7 4	24233 2973 9	3	Y	2703	2700 0	0				46
05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	283 23 4	25265 3061 9	3	Y	2783	2788 0	0				41
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH		9556 PERF. 9821		- 17249			
*06	55260	X	61	-0-	-55199	-0-	41 3	20 9	Y	18	18 0	0					-0-
07	57102	X	6892	-0-	-50210	-0-	38 1230 9	5624 3168 9	3	Y	1118	1110 0	0				8
08	33505	X	33505	-0-	-0-	-0-	342 12 4	28069 5082 9	3	Y	4620	4597 0	0				31
09	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	396 3892 9	25441 3892 9	3	Y	3538	3540 0	0				29
10	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	333 4237 9	29881 333 9	3	Y	3852	3823 0	0				58
11	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	281 36 4	21000 3168 9	3	Y	2880	2889 0	0				49
12	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	391 78 4	23144 3559 9	3	Y	3235	3230 0	0	1 6	0		53
01	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	408 40 4	22845 3601 9	3	Y	3274	3265 0	0	3 6	0		59
02	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	309 14 4	20406 3281 9	3	Y	2983	2988 0	0	1 6	0		53
*03	25730	X	19209	-0-	-6521	-0-	210 10 4	16468 2521 9	3	Y	2292	2306 1 8	0	3 6	0		35
04	24900	X	19172	-0-	-5728	-0-	180 5 4	16169 2818 9	3	Y	2562	2553 0	0				44
05	25730	X	21687	-0-	-4043	-0-	213 14 4	18428 3032 9	3	Y	2756	2759 0	0				41

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 293199	CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2022				TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	9977	- 17199	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	262 1	39716 3	9	Y	3952	3948 0		4 3		30
							80 4	4347 9				6 6		2 8		
07	43318	X	43318	-0-	-0-	-0-	292 1	38787 3	3	Y	3854	3858 0				26
							4239 9									
08	43741	X	41002	-0-	-2739	-0-	439 1	36457 3	3	Y	3715	3716 0				25
							19 4	4087 9								
09	42330	X	37250	-0-	-5080	-0-	515 1	33048 3	3	Y	3352	3349 0				28
							3687 9									
10	43741	X	37295	-0-	-6446	-0-	370 1	33195 3	3	Y	3391	3368 0				51
							3730 9									
11	42330	X	36473	-0-	-5857	-0-	436 1	32287 3	3	Y	3352	3346 0				57
							63 4	3687 9								
12	43431	X	35976	-0-	-7455	-0-	538 1	31915 3	3	Y	3116	3121 0		1 6		51
							95 4	3428 9								
01	41013	X	36976	-0-	-4037	-0-	604 1	32683 3	3	Y	3296	3238 0		3 6		60
							63 4	3626 9				46 8				
02	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	440 1	28760 3	3	Y	2875	2883 0		1 6		51
							19 4	3163 9								
*03	36778	X	36778	-0-	-0-	-0-	417 1	32530 3	3	Y	3465	3437 0		5 6		53
							19 4	3812 9				21 8				
04	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	360 1	32429 3	3	Y	3124	3124 0				53
							9 4	3436 9								
05	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	382 1	34086 3	3	Y	3062	3070 0				45
							31 4	3368 9								

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #: W110H	RRCID -> 293206	COMPL. DATE 05/17/2022				TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9930	- 17152	
*06	36300	X	29265	-0-	-7035	-0-	166 1	25707 3	9	Y	3024	3055 0		3 3		23
							66 4	3326 9				4 6				
07	37510	X	30052	-0-	-7458	-0-	199 1	26567 3	3	Y	2987	2990 0				20
							3286 9									
08	65937	X	32776	-0-	-33161	-0-	345 1	28587 3	3	Y	3481	3478 0				23
							15 4	3829 9								
09	63810	X	29738	-0-	-34072	-0-	406 1	26216 3	3	Y	2833	2833 0				23
							3116 9									
10	65937	X	30703	-0-	-35234	-0-	302 1	27227 3	3	Y	2885	2712 0		155 6		41
							3174 9									
11	30750	X	30162	-0-	-588	-0-	360 1	26681 3	3	Y	2789	2782 0				48
							53 4	3068 9								
12	32767	X	26343	-0-	-6424	-0-	396 1	23506 3	3	Y	2154	2167 0				35
							72 4	2369 9								
01	32767	X	25511	-0-	-7256	-0-	397 1	22703 3	3	Y	2162	2134 0		2 6		39
							33 4	2378 9				22 8				
02	27160	X	25266	-0-	-1894	-0-	342 1	22340 3	3	Y	2335	2331 0		1 6		42
							15 4	2569 9								
*03	30070	X	25742	-0-	-4328	-0-	295 1	22795 3	3	Y	2398	2185 0		198 6		34
							14 4	2638 9				23 8				
04	29100	X	24711	-0-	-4389	-0-	241 1	21990 3	3	Y	2249	2245 0				38
							6 4	2474 9								
*05	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	287 1	25749 3	3	Y	2495	2496 0				37
							22 4	2745 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	23820 X	23562	-0-	-258	-0-	1489	1	18831	3	Y	2941	2774	1	254
						7	4	3235	9			102	8	
07	24614 X	12484	-0-	-12130	-0-	1756	1	8458	3	Y	2063	2271	1	212
						1	4	2269	9					
08	23746 X	16433	-0-	-7313	-0-	556	1	14062	3	Y	1646	1753	1	105
						4	4	1811	9					
09	22980 X	14322	-0-	-8658	-0-	832	1	11649	3	Y	1665	1625	1	145
						9	4	1832	9					
10	23746 X	17353	-0-	-6393	-0-	865	1	14468	3	Y	1827	1832	1	108
						10	4	2010	9			32	6	
11	22980 X	17050	-0-	-5930	-0-	813	1	13945	3	Y	2067	1996	1	165
						18	4	2274	9					
12	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	527	1	14833	3	Y	1808	1864	1	101
						9	4	1989	9			8	6	
01	17360 X	17303	-0-	-57	-0-	407	1	14981	3	Y	1719	1668	1	121
						24	4	1891	9			18	8	
02	15904 X	15710	-0-	-194	-0-	396	1	13522	3	Y	1594	1467	1	137
						39	4	1753	9					
*03	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	439	1	15015	3	Y	2031	1850	1	29
						43	4	2234	9			123	6	
04	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	520	1	13993	3	Y	2351	2136	1	244
						15	4	2586	9					
05	17391 X	17067	-0-	-324	-0-	745	1	14136	3	Y	1973	2029	1	188
						16	4	2170	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258				
*06	58470 X	31064	-0-	-27406	-0-	172	1	27445	3	Y	3092	3096	0	23
						46	4	3401	9			4	6	
07	59768 X	50240	-0-	-9528	-0-	342	1	45008	3	Y	4445	4438	0	30
						4890	9							
08	51088 X	38663	-0-	-12425	-0-	417	1	34392	3	Y	3487	3493	0	24
						18	4	3836	9					
09	51688 X	51688	-0-	-0-	-0-	698	1	45534	3	Y	4960	4943	0	41
						5456	9							
10	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	564	1	50737	3	Y	4508	4481	0	68
						4959	9							
11	48750 X	28390	-0-	-20360	-0-	340	1	25554	3	Y	2252	2281	0	39
						19	4	2477	9					
12	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-					Y	-0-	39	0	-0-
01	51088 X	11718	-0-	-39370	-0-	185	1	9961	3	Y	1407	1380	0	26
						24	4	1548	9					
02	45528 X	27901	-0-	-17627	-0-	369	1	24095	3	Y	3110	3079	0	56
						16	4	3421	9			1	6	
*03	50406 X	29560	-0-	-20846	-0-	330	1	25835	3	Y	3073	3077	0	47
						15	4	3380	9			1	8	
04	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	280	1	25259	3	Y	2910	2907	0	50
						7	4	3201	9					
05	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	322	1	28743	3	Y	3451	3450	0	51
						26	4	3796	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 0				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H	ASSOCIATED RRCID -> 293350	CAPACITY				CNTY: WARD							
						COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL	DEPTH	9475	PERF.	9801	- 17472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	45240 X	13557	-0-		-31683	-0-	73 1 39 4	11294 3 2151 9	3	Y		1955	1971 0 3 6		2 3		15
07	40679 X	40679	-0-		-0-	-0-	265 1 5185 9	35229 3	3	Y		4714	4697 0				32
08	42039 X	42039	-0-		-0-	-0-	445 1 18 4	36851 3 4725 9	3	Y		4295	4298 0				29
09	62720 X	62720	-0-		-0-	-0-	861 1 6016 9	55843 3	3	Y		5469	5453 0				45
10	65011 X	65011	-0-		-0-	-0-	652 1 5739 9	58620 3	3	Y		5217	5184 0				78
11	59267 X	59267	-0-		-0-	-0-	722 1 103 4	53583 3 4859 9	3	Y		4417	4418 0		1 6		76
12	52360 X	52360	-0-		-0-	-0-	804 1 112 4	47093 3 4351 9	3	Y		3955	3965 0		1 6		65
01	51059 X	51059	-0-		-0-	-0-	801 1 67 4	46253 3 3938 9	3	Y		3580	3576 0		4 6		65
02	52052 X	45570	-0-		-6482	-0-	620 1 27 4	40844 3 4079 9	3	Y		3708	3706 0		1 6		66
*03	57629 X	21886	-0-		-35743	-0-	252 1 16 4	19640 3 1978 9	3	Y		1798	1834 0 1 8		2 6		27
04	55770 X	26698	-0-		-29072	-0-	258 1 6 4	23633 3 2801 9	3	Y		2546	2530 0				43
05	52359 X	10991	-0-		-41368	-0-	103 1 7 4	9349 3 1532 9	3	Y		1393	1415 0				21
LAVERNE 58-T2-12X1 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293358	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	9496	PERF.	9628	- 17298					
*06	40800 X	39623	-0-		-1177	-0-	225 1 52 4	34529 3 4817 9	3	Y		4379	4388 0 6 6		4 3		33
07	42160 X	8270	-0-		-33890	-0-	48 1 1225 9	6997 3	3	Y		1114	1139 0				8
08	44981 X	38742	-0-		-6239	-0-	395 1 16 4	32773 3 5558 9	3	Y		5053	5027 0				34
09	43530 X	40463	-0-		-3067	-0-	537 1 5266 9	34660 3	3	Y		4787	4782 0				39
10	44981 X	44922	-0-		-59	-0-	429 1 6015 9	38478 3	3	Y		5468	5425 0				82
11	48075 X	48075	-0-		-0-	-0-	569 1 82 4	42211 3 5213 9	3	Y		4739	4738 0 1 6		1 3		81
12	47372 X	47372	-0-		-0-	-0-	707 1 123 4	41852 3 4690 9	3	Y		4264	4274 0		1 6		70
01	44888 X	42695	-0-		-2193	-0-	678 1 63 4	37877 3 4077 9	3	Y		3706	3704 0 1 8		4 6		67
02	43503 X	43503	-0-		-0-	-0-	591 1 25 4	38633 3 4254 9	3	Y		3867	3864 0		1 6		69
*03	44237 X	43449	-0-		-788	-0-	493 1 23 4	39000 3 3933 9	3	Y		3575	3583 0 1 8		5 6		55
04	44800 X	44800	-0-		-0-	-0-	442 1 11 4	40575 3 3772 9	3	Y		3429	3426 0				58
05	44237 X	36521	-0-		-7716	-0-	371 1 30 4	33346 3 2774 9	3	Y		2522	2543 0				37

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H		ASSOCIATED RRCID -> 293370	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10122	- 17344	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*06	54510	X	42160	-0-	-12350	-0-	250 1 76 4	38453 3 3381 9	Y	3074	3078 0 4 6	3 3	23	
07	54560	X	41638	-0-	-12922	-0-	285 1 3436 9	37917 3	Y	3124	3126 0		21	
08	43090	X	42541	-0-	-549	-0-	459 1 20 4	38332 3 3730 9	Y	3391	3389 0		23	
09	41700	X	39457	-0-	-2243	-0-	560 1 2962 9	35935 3	Y	2693	2694 0		22	
10	43090	X	40421	-0-	-2669	-0-	410 1 3166 9	36845 3	Y	2878	2857 0		43	
11	41700	X	37396	-0-	-4304	-0-	454 1 65 4	33710 3 3167 9	Y	2879	2873 0		49	
12	42532	X	37198	-0-	-5334	-0-	564 1 99 4	33381 3 3154 9	Y	2867	2868 0	1 6	47	
01	42532	X	33248	-0-	-9284	-0-	548 1 54 4	29888 3 2758 9	Y	2507	2506 0	2 6	46	
02	33124	X	31406	-0-	-1718	-0-	439 1 19 4	28678 3 2270 9	Y	2064	2072 0	1 6	37	
*03	36673	X	32306	-0-	-4367	-0-	378 1 18 4	29423 3 2487 9	Y	2261	2260 0	3 6	35	
04	35490	X	30538	-0-	-4952	-0-	310 1 8 4	27918 3 2302 9	Y	2093	2092 0		36	
05	36673	X	30861	-0-	-5812	-0-	317 1 26 4	28262 3 2256 9	Y	2051	2057 0		30	
LAVERNE 58-T2-12X1 C			WELL #: W103H		RRCID -> 293402	COMPL. DATE 08/14/2022			TOTAL	DEPTH	9662	PERF.10359	- 18030	
*06	55827	X	55827	-0-	-0-	-0-	326 1 96 4	49738 3 5667 9	Y	5152	5149 0 7 6	5 3	39	
07	50674	X	50674	-0-	-0-	-0-	342 1 4973 9	45359 3	Y	4521	4529 0		31	
08	56234	X	46630	-0-	-9604	-0-	503 1 22 4	41780 3 4325 9	Y	3932	3936 0		27	
09	54420	X	43363	-0-	-11057	-0-	606 1 3818 9	38939 3	Y	3471	3469 0		29	
10	56234	X	42004	-0-	-14230	-0-	422 1 3650 9	37932 3	Y	3318	3297 0		50	
11	54420	X	39313	-0-	-15107	-0-	477 1 68 4	35388 3 3380 9	Y	3073	3070 0		53	
12	50809	X	38009	-0-	-12800	-0-	576 1 101 4	34164 3 3168 9	Y	2880	2885 0	1 6	47	
01	46624	X	34999	-0-	-11625	-0-	562 1 49 4	31674 3 2714 9	Y	2467	2467 0	2 6	45	
02	35532	X	17897	-0-	-17635	-0-	248 1 11 4	15914 3 1724 9	Y	1567	1583 0	1 6	28	
*03	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	466 1 18 4	37149 3 3582 9	Y	3256	3230 0	4 6	50	
04	42231	X	42231	-0-	-0-	-0-	432 1 11 4	38705 3 3083 9	Y	2803	2805 0		48	
05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	409 1 33 4	36709 3 2712 9	Y	2465	2476 0		37	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
SHIRLEY 58-T2-12X13 N				WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9974 - 17645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
*06	59095 X	59095	-0-	-0-	-0-	338 1	51150 3	Y	6824	6823 0	7 3	51				
						101 4	7506 9			10 6						
07	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	399 1	53064 3	Y	11118	11093 0		76				
						12230 9										
08	69207 X	69207	-0-	-0-	-0-	654 1	54226 3	Y	12999	12987 0		88				
						28 4	14299 9									
09	67057 X	67057	-0-	-0-	-0-	817 1	52528 3	Y	12465	12450 0		103				
						13712 9										
10	68640 X	68640	-0-	-0-	-0-	600 1	53881 3	Y	12872	12781 0	1 6	193				
						14159 9										
11	65987 X	65987	-0-	-0-	-0-	691 1	51300 3	Y	12634	12609 0	1 3	216				
						99 4	13897 9			1 6						
12	67058 X	67058	-0-	-0-	-0-	876 1	51954 3	Y	12794	12797 0	1 3	210				
						155 4	14073 9			2 6						
01	57877 X	57877	-0-	-0-	-0-	884 1	48661 3	Y	7497	7561 0	1 3	136				
						85 4	8247 9			7 6	2 8					
02	50942 X	50942	-0-	-0-	-0-	691 1	45161 3	Y	4601	4653 0	2 6	82				
						29 4	5061 9									
*03	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	634 1	49354 3	Y	4863	4863 0	1 3	74				
						29 4	5349 9			6 6	1 8					
04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	553 1	49960 3	Y	4671	4665 0		80				
						14 4	5138 9									
05	55304 X	55288	-0-	-16	-0-	557 1	49744 3	Y	4492	4505 0		67				
						46 4	4941 9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 C				WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 9543		PERF. 9990 - 17661				
*06	33943 X	33943	-0-	-0-	-0-	191 1	29653 3	Y	3675	3671 0	4 3	28				
						56 4	4043 9			5 6						
07	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	201 1	26941 3	Y	3145	3152 0		21				
						3460 9										
08	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	198 1	17006 3	Y	1804	1813 0		12				
						11 4	1984 9									
09	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	116 1	10437 3	Y	1314	1315 0		11				
						1445 9										
10	40346 X	40346	-0-	-0-	-0-	397 1	35704 3	Y	3859	3812 0		58				
						4245 9										
11	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	382 1	27777 3	Y	2931	2939 0		50				
						41 4	3224 9									
12	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-	539 1	31821 3	Y	3470	3462 0	1 6	57				
						85 4	3817 9									
01	30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	472 1	26768 3	Y	2798	2801 0	3 6	51				
						41 4	3078 9									
02	33656 X	29067	-0-	-4589	-0-	392 1	25758 3	Y	2637	2640 0	1 6	47				
						16 4	2901 9									
*03	37262 X	31458	-0-	-5804	-0-	383 1	27966 3	Y	2810	2809 0	4 6	43				
						18 4	3091 9			1 8						
04	35100 X	30104	-0-	-4996	-0-	314 1	26890 3	Y	2629	2627 0		45				
						8 4	2892 9									
05	36270 X	27463	-0-	-8807	-0-	274 1	24526 3	Y	2401	2410 0		36				
						22 4	2641 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C				WELL #:	W103H	RRCID -> 293683	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11374	-	19043
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	49890 X	34151	-0-	-15739	-0-	29784	3	4	4	Y	3966	3979	0	222
						4363	9							
07	51026 X	33509	-0-	-17517	-0-	28084	3	40	4	Y	4895	4865	0	252
						5385	9							
08	36493 X	36493	-0-	-0-	-0-	31280	3	2	4	Y	4737	4726	0	263
						5211	9							
09	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	25970	3	4022	9	Y	3656	3697	0	222
10	33731 X	33731	-0-	-0-	-0-	29231	3	4500	9	Y	4091	4072	0	241
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	28254	3	2	4	Y	3780	3792	0	229
						4158	9							
12	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	28393	3	1	4	Y	3784	3774	0	239
						4162	9							
01	32567 X	32567	-0-	-0-	-0-	28741	3	16	4	Y	3464	3348	0	325
						3810	9							
02	29484 X	29473	-0-	-11	-0-	25177	3	65	4	Y	3846	3616	0	478
						4231	9							
*03	32643 X	29347	-0-	-3296	-0-	24570	3	148	4	Y	4208	4308	0	319
						4629	9							
04	31590 X	30654	-0-	-936	-0-	26278	3	3	4	Y	3975	3981	0	313
						4373	9							
05	32643 X	30185	-0-	-2458	-0-	26530	3	1	4	Y	3322	3335	0	300
						3654	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 0				WELL #:	W115H	RRCID -> 293826	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL	DEPTH	9387	PERF.10044	-	17715
*06	73200 X	55737	-0-	-17463	-0-	332	1	50350	3	Y	4508	4501	0	34
						96	4	4959	9			6	6	
07	70835 X	30437	-0-	-40398	-0-	216	1	27764	3	Y	2234	2253	0	15
						2457	9							
08	61783 X	37300	-0-	-24483	-0-	416	1	34162	3	Y	2458	2456	0	17
						18	4	2704	9					
09	59790 X	38718	-0-	-21072	-0-	542	1	34774	3	Y	3093	3085	0	25
						3402	9							
10	59954 X	41081	-0-	-18873	-0-	413	1	37018	3	Y	3318	3293	0	50
						3650	9							
11	55740 X	37773	-0-	-17967	-0-	459	1	34035	3	Y	2924	2924	0	50
						63	4	3216	9					
12	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	694	1	40993	3	Y	3764	3751	0	62
						113	4	4140	9					
01	41044 X	40749	-0-	-295	-0-	652	1	36763	3	Y	2981	2986	0	54
						55	4	3279	9					
02	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-	513	1	33594	3	Y	2699	2704	0	48
						22	4	2969	9					
*03	45942 X	45882	-0-	-60	-0-	534	1	41619	3	Y	3368	3359	0	52
						24	4	3705	9			1	8	
04	44460 X	41824	-0-	-2636	-0-	411	1	38097	3	Y	3005	3006	0	51
						10	4	3306	9					
05	45942 X	39564	-0-	-6378	-0-	407	1	36356	3	Y	2516	2530	0	37
						33	4	2768	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB				WELL #:	X102H	RRCID ->	293903	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL	DEPTH	9305	PERF.	9988 - 17659
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*06	58710 X	-0-	-0-	-58710	-0-		-0-	7	0	-0-				
07	60667 X	19291	-0-	-41376	-0-	127	1	16473	3	Y	2446	2429	0	-0-
						2691	9							17
08	16120 X	14140	-0-	-1980	-0-	154	1	12375	3	Y	1458	1465	0	10
						7	4	1604	9					
09	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-	435	1	26987	3	Y	3110	3094	0	26
						3421	9							
10	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	212	1	18902	3	Y	2150	2144	0	32
						2365	9							
11	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	382	1	28409	3	Y	2580	2568	0	44
						62	4	2838	9					
12	29012 X	29012	-0-	-0-	-0-	436	1	25970	3	Y	2294	2300	0	38
						83	4	2523	9					
01	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	441	1	23511	3	Y	2185	2181	0	2 6 40
						43	4	2404	9					
02	26040 X	16979	-0-	-9061	-0-	230	1	14999	3	Y	1582	1593	0	1 6 28
						10	4	1740	9					
*03	28830 X	4859	-0-	-23971	-0-	65	1	4283	3	Y	460	480	0	1 6 7
						5	4	506	9					
04	27900 X	15154	-0-	-12746	-0-	144	1	13378	3	Y	1480	1462	0	25
						4	4	1628	9					
05	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	302	1	27039	3	Y	1788	1787	0	26
						25	4	1967	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G				WELL #:	W107H	RRCID ->	293972	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11596 - 19230
*06	50500 X	50500	-0-	-0-	-0-	37440	3	5	4	Y	11868	11620	0	30 8 663
						13055	9							
07	44485 X	43565	-0-	-920	-0-	35261	3	52	4	Y	7502	7779	0	386
						8252	9							
08	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	38467	3	3	4	Y	8075	8012	0	449
						8883	9							
09	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	35269	3	1	4	Y	7280	7287	0	442
						8008	9							
10	46568 X	46568	-0-	-0-	-0-	38160	3	8408	9	Y	7644	7636	0	450
11	44029 X	44029	-0-	-0-	-0-	36090	3	2	4	Y	7215	7227	0	438
						7937	9							
12	45888 X	45888	-0-	-0-	-0-	37867	3	2	4	Y	7290	7268	0	460
						8019	9							
01	38037 X	23432	-0-	-14605	-0-	19285	3	19	4	Y	3753	3829	0	32 8 352
						4128	9							
02	33796 X	-0-	-0-	-33796	-0-					Y	-0-	352	0	-0-
*03	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-			-0-
04	36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-					Y	-0-			-0-
05	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N			WELL #:		W114H	RRCID ->		294009	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11246 - 18880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	77760 X	69100	-0-	-8660	-0-	59057 3	7	4	Y	9124	9150	0	23 8	510
07	80352 X	62504	-0-	-17848	-0-	10036 9								
08	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-	53617 3	77	4	Y	8009	8107	0		412
09	62010 X	57779	-0-	-4231	-0-	8810 9								
10	64077 X	57799	-0-	-6278	-0-	56307 3	4	4	Y	8843	8764	0		491
11	62010 X	48383	-0-	-13627	-0-	9727 9								
12	64077 X	51528	-0-	-12549	-0-	49695 3	1	4	Y	7348	7393	0		446
01	64077 X	15985	-0-	-48092	-0-	8083 9								
02	53928 X	27801	-0-	-26127	-0-	49631 3	8168	9	Y	7425	7434	0		437
*03	63476 X	63476	-0-	-0-	-0-	41640 3	2	4	Y	6128	6193	0		372
04	56981 X	56981	-0-	-0-	-0-	6741 9								
05	56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	44446 3	3	4	Y	6435	6401	0		406
						7079 9								
						13873 3	16	4	Y	1905	2116	0	16 8	179
						2096 9								
						23774 3	94	4	Y	3575	3239	0	71 6	444
						3933 9								
						53912 3	333	4	Y	8392	8083	0	118 8	635
						9231 9								
						49069 3	6	4	Y	7187	7256	0		566
						7906 9								
						48035 3	1	4	Y	7248	7160	0		654
						7973 9								
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB			WELL #:		X202H	RRCID ->		294235	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.11063 - 18697
*06	T. A.	62233	-0-	62233	135771	57900 3	7	4	Y	3933	3897	0	10 8	220
07	T. A.	47870	-0-	47870	183641	4326 9								
*08	234650 X	51009	-0-	-183641	-0-	43345 3	82	4	Y	4039	4051	0		208
09	45570 X	40989	-0-	-4581	-0-	4443 9								
10	47089 X	42587	-0-	-4502	-0-	47565 3	3	4	Y	3128	3162	0		174
11	45570 X	44338	-0-	-1232	-0-	3441 9								
12	47089 X	45890	-0-	-1199	-0-	37310 3	1	4	Y	3344	3315	0		203
01	47089 X	37148	-0-	-9941	-0-	3678 9								
02	41384 X	10197	-0-	-31187	-0-	38885 3	3702	9	Y	3365	3370	0		198
*03	45880 X	29329	-0-	-16551	-0-	39866 3	3	4	Y	4063	4015	0		246
04	44400 X	38582	-0-	-5818	-0-	4469 9								
05	60449 X	60449	-0-	-0-	-0-	41124 3	2	4	Y	4331	4304	0		273
						4764 9								
						33272 3	23	4	Y	3503	3418	0	30 8	328
						3853 9								
						8747 3	39	4	Y	1283	1426	0	26 6	159
						1411 9								
						25857 3	172	4	Y	3000	2890	0	42 8	227
						3300 9								
						34394 3	4	4	Y	3804	3731	0		300
						4184 9								
						55354 3	2	4	Y	4630	4512	0		418
						5093 9								
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17			WELL #:		W103H	RRCID ->		294256	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL	DEPTH	10279	PERF. 3197 - 10285
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 0				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H	ASSOCIATED RRCID -> 294699	CAPACITY COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL	DEPTH 10764	CNTY: WARD PERF.11232 - 18901							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	89190	X	11344	-0-	-77846	-0-			9379 1961	3 9	4	4	Y	1783	2090	0	4	8	100
07	96503	X	66675	-0-	-29828	-0-			56756 9860	3 9	59	4	Y	8964	8603	0			461
08	81406	X	55416	-0-	-25990	-0-			47218 8195	3 9	3	4	Y	7450	7497	0			414
09	78780	X	54358	-0-	-24422	-0-			46642 7715	3 9	1	4	Y	7014	7003	0			425
10	72385	X	63756	-0-	-8629	-0-			55694	3	8062	9	Y	7329	7323	0			431
11	64530	X	63074	-0-	-1456	-0-			55945 7126	3 9	3	4	Y	6478	6516	0			393
12	66681	X	63956	-0-	-2725	-0-			57005 6949	3 9	2	4	Y	6317	6312	0			398
01	63767	X	53573	-0-	-10194	-0-			47807 5737	3 9	29	4	Y	5215	5080	0	44	8	489
02	58660	X	53661	-0-	-4999	-0-			48248 5291	3 9	122	4	Y	4810	4606	0	96	6	597
*03	64945	X	60279	-0-	-4666	-0-			53286 6666	3 9	327	4	Y	6060	6113	0	85	8	459
04	63308	X	63308	-0-	-0-	-0-			56844 6458	3 9	6	4	Y	5871	5868	0			462
05	63953	X	48744	-0-	-15209	-0-			44164 4579	3 9	1	4	Y	4163	4250	0			375

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL		DEPTH 9783		PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B				WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL		DEPTH 9762		PERF.10156 - 17822			
*06	63660	X	18752	-0-	-44908	-0-			100 44	1 4	15753 2855	3 9	Y	2595	2618 4	0 6	2	3	19
07	65782	X	62562	-0-	-3220	-0-			406 8346	1 9	53810	3	Y	7587	7554	0			52
08	52973	X	52973	-0-	-0-	-0-			544 23	1 4	45243 7163	3 9	Y	6512	6520	0			44
09	48660	X	48310	-0-	-350	-0-			659 6031	1 9	41620	3	Y	5483	5482	0			45
10	50282	X	47816	-0-	-2466	-0-			458 6170	1 9	41188	3	Y	5609	5570	0			84
11	48660	X	46633	-0-	-2027	-0-			539 80	1 4	40012 6002	3 9	Y	5456	5445 1	0 6	1	3	93
12	50282	X	44842	-0-	-5440	-0-			661 118	1 4	39189 4874	3 9	Y	4431	4450	0	1	6	73
01	50282	X	47936	-0-	-2346	-0-			751 77	1 4	40912 6196	3 9	Y	5633	5597 1	0 8	6	6	102
02	45248	X	42582	-0-	-2666	-0-			570 24	1 4	37204 4784	3 9	Y	4349	4372	0	1	6	78
*03	48236	X	46624	-0-	-1612	-0-			531 25	1 4	40947 5121	3 9	Y	4655	4654 6	0 6	1	3	71
04	46620	X	41013	-0-	-5607	-0-			403 10	1 4	36593 4007	3 9	Y	3643	3652	0			62
05	47926	X	42019	-0-	-5907	-0-			419 34	1 4	37460 4106	3 9	Y	3733	3740	0			55

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	41580 X	12859	-0-	-28721	-0-	70 1	11033 3	Y	1578	1582 0	2 3			12
						20 4	1736 9			2 6				
07	38874 X	8809	-0-	-30065	-0-	53 1	7412 3	Y	1222	1226 0				8
						1344 9								
08	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	311 1	25684 3	Y	2844	2833 0				19
						13 4	3128 9							
09	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-	415 1	25990 3	Y	2481	2480 0				20
						2729 9								
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	276 1	24812 3	Y	2473	2456 0				37
						2720 9								
11	24180 X	23325	-0-	-855	-0-	282 1	20790 3	Y	2014	2017 0				34
						38 4	2215 9							
12	24986 X	22199	-0-	-2787	-0-	332 1	19674 3	Y	1941	1943 0				32
						58 4	2135 9							
01	24986 X	22513	-0-	-2473	-0-	368 1	19922 3	Y	1986	1980 0	2 6			36
						38 4	2185 9							
02	24836 X	21585	-0-	-3251	-0-	295 1	19405 3	Y	1703	1708 0	1 6			30
						12 4	1873 9							
*03	28392 X	28392	-0-	-0-	-0-	328 1	25861 3	Y	1989	1986 0	3 6			30
						15 4	2188 9							
04	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-	312 1	28266 3	Y	1908	1906 0				32
						8 4	2099 9							
05	33447 X	33447	-0-	-0-	-0-	347 1	30958 3	Y	1922	1926 0				28
						28 4	2114 9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B				WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479				
*06	122445 X	122445	-0-	-0-	-0-	762 1	103837 3	Y	16029	15944 0	15 3			120
						214 4	17632 9			22 6				
07	120559 X	119313	-0-	-1246	-0-	842 1	104674 3	Y	12543	12577 0				86
						13797 9								
08	115506 X	96420	-0-	-19086	-0-	1070 1	84316 3	Y	9992	10011 0				67
						43 4	10991 9							
09	117840 X	73507	-0-	-44333	-0-	1016 1	63324 3	Y	8334	8332 0				69
						9167 9								
10	121768 X	70065	-0-	-51703	-0-	715 1	60690 3	Y	7873	7824 0				118
						8660 9								
11	117840 X	66253	-0-	-51587	-0-	811 1	57245 3	Y	7352	7342 0	1 3			126
						110 4	8087 9			1 6				
12	119660 X	67477	-0-	-52183	-0-	1025 1	58319 3	Y	7238	7243 0	1 3			119
						171 4	7962 9			1 6				
01	96410 X	64902	-0-	-31508	-0-	1034 1	56214 3	Y	6885	6744 0	1 3			125
						80 4	7574 9			7 6	127 8			
02	59248 X	16469	-0-	-42779	-0-	231 1	14500 3	Y	1574	1670 0	1 6			28
						7 4	1731 9							
*03	65596 X	58525	-0-	-7071	-0-	701 1	51220 3	Y	5978	5844 0	1 3			91
						28 4	6576 9			8 6	62 8			
04	63480 X	62121	-0-	-1359	-0-	660 1	54725 3	Y	6110	6097 0				104
						15 4	6721 9							
05	65596 X	62387	-0-	-3209	-0-	668 1	55211 3	Y	5871	5888 0				87
						50 4	6458 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 295825	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10026	-	20294	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	64128 X	64128	-0-	-0-	-0-	387 1	52052 3	Y	10522	10542 0	10 3	79	
						115 4	11574 9			15 6			
07	102052 X	78502	-0-	-23550	-0-	525 1	65518 3	Y	11326	11328 0		77	
						12459 9							
08	72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	764 1	60141 3	Y	10526	10532 0		71	
						31 4	11579 9						
09	71210 X	71210	-0-	-0-	-0-	980 1	60110 3	Y	9200	9195 0		76	
						10120 9							
10	69936 X	62995	-0-	-6941	-0-	632 1	53758 3	Y	7823	7782 0		117	
						8605 9							
11	67680 X	64446	-0-	-3234	-0-	775 1	54757 3	Y	8007	7985 0	1 3	137	
						106 4	8808 9			1 6			
12	69936 X	69587	-0-	-349	-0-	1054 1	59867 3	Y	7721	7729 0	1 3	127	
						173 4	8493 9			1 6			
01	69936 X	51538	-0-	-18398	-0-	815 1	44231 3	Y	5840	5854 0	6 6	106	
						68 4	6424 9			1 8			
02	53956 X	48846	-0-	-5110	-0-	704 1	42222 3	Y	5357	5365 0	2 6	96	
						27 4	5893 9						
*03	59737 X	54029	-0-	-5708	-0-	647 1	47006 3	Y	5771	5769 0	1 3	88	
						28 4	6348 9			8 6	1 8		
04	57810 X	50834	-0-	-6976	-0-	538 1	44780 3	Y	5004	5007 0		85	
						12 4	5504 9						
05	59737 X	51254	-0-	-8483	-0-	547 1	45587 3	Y	4618	4635 0		68	
						40 4	5080 9						
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N				WELL #: W114H	RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10079	-	20138	
*06	47865 X	47865	-0-	-0-	-0-	267 1	38892 3	Y	7835	7838 0	7 3	59	
						87 4	8619 9			11 6			
07	112108 X	112108	-0-	-0-	-0-	777 1	96623 3	Y	13371	13339 0		91	
						14708 9							
08	106392 X	79513	-0-	-26879	-0-	854 1	67488 3	Y	10122	10145 0		68	
						37 4	11134 9						
09	102960 X	93430	-0-	-9530	-0-	1331 1	81475 3	Y	9658	9647 0		79	
						10624 9							
10	106392 X	84966	-0-	-21426	-0-	889 1	75572 3	Y	7732	7695 0		116	
						8505 9							
11	102960 X	74955	-0-	-28005	-0-	938 1	66309 3	Y	6901	6897 0	1 3	118	
						117 4	7591 9			1 6			
12	106392 X	67684	-0-	-38708	-0-	1047 1	59521 3	Y	6311	6324 0	1 3	103	
						174 4	6942 9			1 6			
01	96875 X	68777	-0-	-28098	-0-	1156 1	59572 3	Y	7212	7175 0	1 3	131	
						116 4	7933 9			7 6	1 8		
02	73052 X	9157	-0-	-63895	-0-	123 1	7949 3	Y	983	1096 0		18	
						4 4	1081 9						
*03	80879 X	-0-	-0-	-80879	-0-			Y	-0-	18 0		-0-	
04	74970 X	-0-	-0-	-74970	-0-			Y	-0-			-0-	
05	68758 X	7310	-0-	-61448	-0-	77 1	5855 3	Y	1244	1226 0		18	
						10 4	1368 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X202H	ASSOCIATED RRCID -> 295837	CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL	DEPTH	9759	PERF.10062	- 20105	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	48689 X	48689	-0-	-0-	-0-		278	1	40469	3	Y	7143	7190	0	54
							85	4	7857	9			10	6	
07	119474 X	95129	-0-	-24345	-0-		665	1	83130	3	Y	10304	10288	0	70
							11334	9							
08	131006 X	74078	-0-	-56928	-0-		790	1	63930	3	Y	8474	8487	0	57
							37	4	9321	9					
09	126780 X	37365	-0-	-89415	-0-		480	1	31323	3	Y	5056	5071	0	42
							5562	9							
10	96751 X	82542	-0-	-14209	-0-		845	1	71740	3	Y	9052	8958	0	136
							9957	9							
11	92310 X	76371	-0-	-15939	-0-		942	1	66545	3	Y	7956	7954	0	136
							132	4	8752	9			1	6	
12	95387 X	79665	-0-	-15722	-0-		1231	1	70024	3	Y	7457	7469	0	122
							207	4	8203	9			1	6	
01	82460 X	81812	-0-	-648	-0-		1388	1	71396	3	Y	8073	8038	0	147
							148	4	8880	9			8	6	
02	70924 X	61238	-0-	-9686	-0-		894	1	53783	3	Y	5931	5970	0	106
							37	4	6524	9					
*03	78523 X	63097	-0-	-15426	-0-		742	1	54642	3	Y	6981	6969	0	107
							34	4	7679	9			9	6	
04	75990 X	70779	-0-	-5211	-0-		728	1	61621	3	Y	7648	7625	0	130
							17	4	8413	9					
05	78523 X	68417	-0-	-10106	-0-		729	1	60710	3	Y	6295	6332	0	93
							53	4	6925	9					
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC				WELL #: X203H	RRCID -> 295838	COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10234	- 20079	
*06	167990 X	167990	-0-	-0-	-0-		1125	1	153990	3	Y	11451	11491	0	86
							279	4	12596	9			16	6	
07	106051 X	80211	-0-	-25840	-0-		523	1	65442	3	Y	12951	12949	0	88
							14246	9							
08	89373 X	85566	-0-	-3807	-0-		883	1	70669	3	Y	12706	12708	0	86
							37	4	13977	9					
09	86490 X	84876	-0-	-1614	-0-		1120	1	69950	3	Y	12551	12534	0	103
							13806	9							
10	89373 X	88252	-0-	-1121	-0-		852	1	73169	3	Y	12937	12845	0	194
							14231	9							
11	86490 X	82487	-0-	-4003	-0-		970	1	69313	3	Y	10971	10975	0	188
							136	4	12068	9			1	6	
12	87978 X	80509	-0-	-7469	-0-		1184	1	68222	3	Y	9907	9930	0	162
							205	4	10898	9			2	6	
01	88133 X	76999	-0-	-11134	-0-		1226	1	65110	3	Y	9584	9560	0	174
							121	4	10542	9			10	6	
02	73493 X	73493	-0-	-0-	-0-		991	1	62784	3	Y	8797	8811	0	157
							41	4	9677	9					
*03	81776 X	81776	-0-	-0-	-0-		947	1	70323	3	Y	9511	9507	0	145
							44	4	10462	9			13	6	
04	75000 X	74368	-0-	-632	-0-		756	1	64419	3	Y	8341	8344	0	142
							18	4	9175	9					
05	77500 X	49677	-0-	-27823	-0-		497	1	42419	3	Y	6106	6158	0	90
							44	4	6717	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 295839	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL	DEPTH 10111	CNTY: WARD PERF.10451 - 20385						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	74192 X	74192	-0-	-0-	-0-		413	1	58005	3	Y	14228	14215	0	14	3	107	
							123	4	15651	9			20	6				
07	100564 X	96456	-0-	-4108	-0-		614	1	76894	3	Y	17225	17215	0			117	
							18948	9										
08	100385 X	100385	-0-	-0-	-0-		1007	1	80623	3	Y	17012	17014	0			115	
							42	4	18713	9								
09	92494 X	92494	-0-	-0-	-0-		1203	1	74789	3	Y	15002	14994	0			123	
							16502	9										
10	89849 X	89849	-0-	-0-	-0-		854	1	73345	3	Y	14227	14136	0	1	6	213	
							15650	9										
11	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-		951	1	67999	3	Y	12798	12790	0	1	3	219	
							131	4	14078	9			1	6				
12	78728 X	78728	-0-	-0-	-0-		1121	1	64646	3	Y	11606	11632	0	1	3	190	
							194	4	12767	9			2	6				
01	86159 X	86159	-0-	-0-	-0-		1376	1	72425	3	Y	11112	10974	0	1	3	202	
							135	4	12223	9			11	6	114	8		
02	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-		925	1	58527	3	Y	9776	9800	0	3	6	175	
							38	4	10754	9								
*03	76787 X	72191	-0-	-4596	-0-		815	1	60479	3	Y	9872	9776	0	31	3	150	
							38	4	10859	9			15	6	75	8		
04	74310 X	64138	-0-	-10172	-0-		638	1	53974	3	Y	8646	8649	0			147	
							15	4	9511	9								
05	76787 X	65624	-0-	-11163	-0-		668	1	55302	3	Y	8730	8748	0			129	
							51	4	9603	9								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G				WELL #: W107H	RRCID -> 295850	COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH 10147	PERF.10425 - 20501						
*06	52960 X	52960	-0-	-0-	-0-		329	1	43686	3	Y	8045	8061	0	8	3	60	
							95	4	8850	9			11	6				
07	69440 X	61615	-0-	-7825	-0-		412	1	51251	3	Y	9047	9045	0			62	
							9952	9										
08	54746 X	50175	-0-	-4571	-0-		522	1	41087	3	Y	7767	7777	0			52	
							22	4	8544	9								
09	52980 X	51077	-0-	-1903	-0-		688	1	42382	3	Y	7279	7271	0			60	
							8007	9										
10	54746 X	49241	-0-	-5505	-0-		479	1	40633	3	Y	7390	7339	0			111	
							8129	9										
11	52980 X	45398	-0-	-7582	-0-		539	1	38135	3	Y	6048	6053	0	1	3	104	
							71	4	6653	9			1	6				
12	54746 X	40374	-0-	-14372	-0-		594	1	33789	3	Y	5355	5370	0	1	6	88	
							100	4	5891	9								
01	52948 X	38582	-0-	-14366	-0-		615	1	32083	3	Y	5294	5280	0	5	6	96	
							61	4	5823	9			1	8				
02	39872 X	30453	-0-	-9419	-0-		423	1	25563	3	Y	4045	4068	0	1	6	72	
							17	4	4450	9								
*03	44144 X	34037	-0-	-10107	-0-		358	1	29266	3	Y	4001	4005	0	1	3	61	
							12	4	4401	9			5	6	1	8		
04	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-		532	1	44301	3	Y	5495	5462	0			94	
							12	4	6045	9								
05	59434 X	59434	-0-	-0-	-0-		627	1	52198	3	Y	5965	5971	0			88	
							47	4	6562	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I				WELL #: W109H		RRCID -> 295851		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	65768 X	65768	-0-	-0-	-0-	362 1	51493 3	Y	12543	12554 0	12 3			94
						116 4	13797 9			18 6				
07	100564 X	87507	-0-	-13057	-0-	564 1	70611 3	Y	14847	14840 0				101
						16332 9								
08	89224 X	89224	-0-	-0-	-0-	911 1	72884 3	Y	13992	13999 0				94
						38 4	15391 9							
09	62963 X	62963	-0-	-0-	-0-	833 1	52293 3	Y	8943	8963 0				74
						9837 9								
10	63829 X	56551	-0-	-7278	-0-	529 1	45370 3	Y	9684	9613 0				145
						10652 9								
11	61770 X	58784	-0-	-2986	-0-	659 1	47418 3	Y	9636	9614 0	1 3			165
						107 4	10600 9			1 6				
12	79098 X	79098	-0-	-0-	-0-	1137 1	65803 3	Y	10865	10849 0	1 3			178
						206 4	11952 9			2 6				
01	73438 X	73438	-0-	-0-	-0-	1126 1	61151 3	Y	10052	10035 0	1 3			183
						104 4	11057 9			10 6	1 8			
02	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	828 1	52484 3	Y	8394	8424 0	3 6			150
						34 4	9233 9							
*03	77438 X	68097	-0-	-9341	-0-	774 1	57638 3	Y	8772	8773 0	1 3			134
						36 4	9649 9			12 6	2 8			
04	74940 X	41976	-0-	-32964	-0-	461 1	35680 3	Y	5295	5339 0				90
						10 4	5825 9							
05	77438 X	50878	-0-	-26560	-0-	505 1	42582 3	Y	7044	7030 0				104
						43 4	7748 9							

LAVERNE 58-T2-12X1 G				WELL #: W107H		RRCID -> 296103		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796				
*06	134370 X	84531	-0-	-49839	-0-	464 1	73450 3	Y	9514	9485 0	9 3			71
						152 4	10465 9			63 6				
07	138849 X	86874	-0-	-51975	-0-	570 1	75773 3	Y	9574	9580 0				65
						10531 9								
08	87079 X	85344	-0-	-1735	-0-	896 1	74365 3	Y	9131	9134 0				62
						39 4	10044 9							
09	84270 X	78145	-0-	-6125	-0-	1057 1	68172 3	Y	8105	8100 0				67
						8916 9								
10	87079 X	85520	-0-	-1559	-0-	814 1	73011 3	Y	10632	10540 0				159
						11695 9								
11	84270 X	77818	-0-	-6452	-0-	908 1	67520 3	Y	8418	8200 0	35 3			140
						130 4	9260 9			202 6				
12	87079 X	71157	-0-	-15922	-0-	1047 1	61999 3	Y	7215	7235 0	1 3			118
						174 4	7937 9			1 6				
01	85436 X	70422	-0-	-15014	-0-	1112 1	61550 3	Y	6957	6837 0	1 3			126
						107 4	7653 9			7 6	104 8			
02	72604 X	63925	-0-	-8679	-0-	859 1	56141 3	Y	6263	6275 0	2 6			112
						36 4	6889 9							
*03	80383 X	65553	-0-	-14830	-0-	737 1	57781 3	Y	6366	6129 0	1 3			95
						32 4	7003 9			183 6	70 8			
04	77790 X	57067	-0-	-20723	-0-	569 1	50624 3	Y	5327	5331 0				91
						14 4	5860 9							
05	71145 X	42192	-0-	-28953	-0-	405 1	37417 3	Y	3949	3981 0				59
						26 4	4344 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 XC			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X203H			ASSOCIATED RRCID -> 296110	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2023			TOTAL	DEPTH	9459	PERF.10046	- 17766			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	134370	X	75248	-0-	-59122	-0-	419 115 4	1 4	64514 10200 9	3 9	Y	9273	9282 13 0		9	3	70
07	138849	X	84205	-0-	-54644	-0-	551 10490 9	1 9	73164	3	Y	9536	9541 0				65
08	75237	X	68022	-0-	-7215	-0-	713 31 4	1 4	58678 8600 9	3 9	Y	7818	7830 0				53
09	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	1075 9041 9	1 9	69636	3	Y	8219	8204 0				68
10	82418	X	82418	-0-	-0-	-0-	811 8719 9	1 9	72888	3	Y	7926	7875 0				119
11	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-	871 125 4	1 9	64584 7746 9	3 9	Y	7042	7038 1 6		1	3	121
12	75237	X	72421	-0-	-2816	-0-	1081 189 4	1 9	64013 7138 9	3 9	Y	6489	6502 1 6		1	3	106
01	75237	X	63294	-0-	-11943	-0-	996 89 4	1 9	56024 6185 9	3 9	Y	5623	5620 1 8		6	6	102
02	70168	X	55740	-0-	-14428	-0-	757 32 4	1 9	49467 5484 9	3 9	Y	4985	4996 0		2	6	89
*03	77686	X	57222	-0-	-20464	-0-	642 28 4	1 9	51060 5492 9	3 9	Y	4993	4997 7 6		1	3 8	76
04	73320	X	56176	-0-	-17144	-0-	555 14 4	1 9	50469 5138 9	3 9	Y	4671	4667 0				80
05	72416	X	57259	-0-	-15157	-0-	583 48 4	1 9	51887 4741 9	3 9	Y	4310	4326 0				64
LAVERNE 58-T2-12X1 H					WELL #: W108H	RRCID -> 296117	COMPL. DATE 09/26/2023			TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10231	- 17962			
*06	82913	X	82913	-0-	-0-	-0-	457 139 4	1 9	68971 13346 9	3 9	Y	12133	12138 17 0		12	3	91
07	87547	X	87547	-0-	-0-	-0-	552 13503 9	1 9	73492	3	Y	12275	12282 0				84
08	87376	X	87376	-0-	-0-	-0-	883 38 4	1 9	73262 13193 9	3 9	Y	11994	11997 0				81
09	81449	X	81449	-0-	-0-	-0-	1062 11754 9	1 9	68633	3	Y	10685	10678 0				88
10	80818	X	80818	-0-	-0-	-0-	760 11729 9	1 9	68329	3	Y	10663	10591 0				160
11	76950	X	74605	-0-	-2345	-0-	847 123 4	1 9	62904 10731 9	3 9	Y	9755	9746 1 6		1	3	167
12	79515	X	70302	-0-	-9213	-0-	999 176 4	1 9	59199 9928 9	3 9	Y	9025	9041 2 6		1	3	148
01	79515	X	69365	-0-	-10150	-0-	1078 110 4	1 9	58576 9601 9	3 9	Y	8728	8706 9 6		1	3 8	159
02	64484	X	62395	-0-	-2089	-0-	814 35 4	1 9	53188 8358 9	3 9	Y	7598	7618 0		3	6	136
*03	71393	X	69889	-0-	-1504	-0-	765 33 4	1 9	60412 8679 9	3 9	Y	7890	7891 11 6		1	3 8	121
04	69090	X	64727	-0-	-4363	-0-	625 16 4	1 9	55856 8230 9	3 9	Y	7482	7476 0				127
05	70308	X	67569	-0-	-2739	-0-	660 55 4	1 9	58680 8174 9	3 9	Y	7431	7448 0				110

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 0				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H	ASSOCIATED RRCID -> 296137	CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL	DEPTH 10077	PERF.10056	CNTY: WARD - 20321				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-		159 30 4	1 5138 9	19006 3	3 Y		4671	4746 7 0		4 3		35
07	115847 X	45749	-0-	-70098	-0-		355 1178 4	1 4623 9	39593 3	3 Y		4203	4209 0				29
08	92521 X	92521	-0-	-0-	-0-		1022 40 4	1 74752 9	3 Y			15188	15115 0				102
09	94773 X	94773	-0-	-0-	-0-		1336 12735 9	1 80702 3	3 Y			11577	11584 0				95
10	56978 X	39971	-0-	-17007	-0-		348 10105 9	1 29518 3	3 Y			9186	9143 0				138
11	55140 X	46620	-0-	-8520	-0-		522 111 4	1 37425 3	3 Y			7784	7787 0 1 6		1 3		133
12	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-		836 165 4	1 48427 9	3 Y			7250	7262 0 1 6		1 3		119
01	56978 X	43533	-0-	-13445	-0-		655 71 4	1 34754 9	3 Y			7321	7298 0 7 6		1 3		133
02	68432 X	29817	-0-	-38615	-0-		366 15 4	1 23135 9	3 Y			5728	5757 0 1 8		2 6		102
*03	57412 X	31132	-0-	-26280	-0-		288 13 4	1 24383 9	3 Y			5862	5864 0 8 6		1 3		90
*04	55560 X	26355	-0-	-29205	-0-		262 6 4	1 21256 9	3 Y			4392	4407 0		1 8		75
05	57412 X	29539	-0-	-27873	-0-		310 31 4	1 24674 9	3 Y			4113	4127 0				61
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA				WELL #: X201H	RRCID -> 296138	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL	DEPTH 9724	PERF.10170	- 20002				
*06	75090 X	64868	-0-	-10222	-0-		469 116 4	1 54331 9	3 Y			9047	9044 13 6		9 3		68
07	77407 X	36855	-0-	-40552	-0-		275 6284 9	1 30296 3	3 Y			5713	5742 0				39
08	52080 X	26304	-0-	-25776	-0-		309 11 4	1 22290 9	3 Y			3358	3374 0				23
09	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-		851 6403 9	1 52113 3	3 Y			5821	5796 0				48
10	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-		777 7532 9	1 66251 3	3 Y			6847	6792 0				103
11	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-		607 87 4	1 43998 9	3 Y			5251	5262 0 1 6		1 3		90
12	62941 X	62941	-0-	-0-	-0-		969 163 4	1 55584 9	3 Y			5659	5655 0		1 6		93
01	99808 X	99808	-0-	-0-	-0-		1686 169 4	1 88132 9	3 Y			8928	8848 0 9 6		1 3		162
02	90731 X	90731	-0-	-0-	-0-		1283 52 4	1 80663 9	3 Y			7939	7956 0		3 6		142
*03	111781 X	111781	-0-	-0-	-0-		1335 62 4	1 95284 9	3 Y			13727	13637 0 18 6		2 3		210
04	76470 X	52956	-0-	-23514	-0-		609 14 4	1 45823 9	3 Y			5918	6027 0				101
05	79019 X	68554	-0-	-10465	-0-		702 54 4	1 60573 9	3 Y			6568	6572 0				97

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 XD			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H			ASSOCIATED RRCID -> 296172		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2023				CNTY: WARD 9405 PERF.10099 - 17427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	56640 X	24576	-0-		-32064	-0-	124 1 42 4	19672 3 4738 9			Y	4307	4318 0 6 6		4 3		32
07	58528 X	51039	-0-		-7489	-0-	318 1 8377 9	42344 3			Y	7615	7595 0				52
08	56855 X	56855	-0-		-0-	-0-	574 1 25 4	47566 3 8690 9			Y	7900	7899 0				53
09	49883 X	49883	-0-		-0-	-0-	664 1 6878 9	42341 3			Y	6253	6255 0				51
10	51758 X	51758	-0-		-0-	-0-	495 1 6762 9	44501 3			Y	6147	6106 0				92
11	47460 X	47208	-0-		-252	-0-	548 1 78 4	40658 3 5924 9			Y	5385	5383 0 1 6		1 3		92
12	50221 X	50221	-0-		-0-	-0-	719 1 123 4	42552 3 6827 9			Y	6206	6195 0		1 6		102
01	50839 X	50839	-0-		-0-	-0-	784 1 69 4	43415 3 6571 9			Y	5974	5960 0 1 8		6 6		109
02	48370 X	48370	-0-		-0-	-0-	639 1 27 4	41751 3 5953 9			Y	5412	5422 0		2 6		97
*03	49144 X	49144	-0-		-0-	-0-	540 1 23 4	42542 3 6039 9			Y	5490	5494 0 7 6		1 3 1 8		84
04	51775 X	51775	-0-		-0-	-0-	501 1 13 4	45282 3 5979 9			Y	5435	5426 0				93
05	52753 X	52753	-0-		-0-	-0-	521 1 42 4	46503 3 5687 9			Y	5170	5186 0				77
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC					WELL #: X203H	RRCID -> 296215	COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9424	PERF.10198	- 17729		
*06	88980 X	52177	-0-		-36803	-0-	279 1 82 4	42486 3 9330 9			Y	8482	8466 0 12 6		8 3		64
07	91946 X	56343	-0-		-35603	-0-	351 1 9416 9	46576 3			Y	8560	8566 0				58
08	55704 X	55704	-0-		-0-	-0-	558 1 24 4	46296 3 8826 9			Y	8024	8028 0				54
09	53921 X	53921	-0-		-0-	-0-	701 1 8076 9	45144 3			Y	7342	7336 0				60
10	40455 X	40455	-0-		-0-	-0-	379 1 6015 9	34061 3			Y	5468	5446 0				82
11	48867 X	48867	-0-		-0-	-0-	552 1 80 4	40881 3 7354 9			Y	6685	6651 0 1 6		1 3		114
12	48179 X	48179	-0-		-0-	-0-	694 1 92 4	40922 3 6471 9			Y	5883	5900 0		1 6		96
01	45339 X	45339	-0-		-0-	-0-	680 1 52 4	38661 3 5946 9			Y	5405	5397 0 1 8		5 6		98
02	44072 X	42633	-0-		-1439	-0-	556 1 24 4	36347 3 5706 9			Y	5187	5190 0		2 6		93
*03	48794 X	48157	-0-		-637	-0-	531 1 24 4	41391 3 6211 9			Y	5646	5643 0 8 6		1 3 1 8		86
04	47220 X	32834	-0-		-14386	-0-	343 1 8 4	28731 3 3752 9			Y	3411	3439 0				58
05	48174 X	19888	-0-		-28286	-0-	188 1 15 4	16769 3 2916 9			Y	2651	2670 0				39

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H	ASSOCIATED RRCID -> 296262	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9673	PERF.10082	- 17801		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	110910	X	46441	-0-	-64469	-0-	227 1 85 4	34781 3 11348 9	Y	10316	10326 0 14 6	10	3	77		
07	114607	X	69178	-0-	-45429	-0-	430 1 11673 9	57075 3	Y	10612	10617 0			72		
08	68270	X	68270	-0-	-0-	-0-	682 1 29 4	56516 3 11043 9	Y	10039	10043 0			68		
09	67207	X	67207	-0-	-0-	-0-	868 1 10276 9	56063 3	Y	9342	9333 0			77		
10	62434	X	58667	-0-	-3767	-0-	551 1 8782 9	49334 3	Y	7984	7941 0			120		
11	63342	X	63342	-0-	-0-	-0-	715 1 100 4	53048 3 9479 9	Y	8617	8587 0 1 6	1	3	148		
12	62434	X	56688	-0-	-5746	-0-	807 1 108 4	47501 3 8272 9	Y	7520	7543 0 1 6	1	3	123		
01	62434	X	55971	-0-	-6463	-0-	846 1 81 4	46678 3 8366 9	Y	7605	7253 0 217 6	1	3	134		
02	53508	X	45292	-0-	-8216	-0-	586 1 25 4	38183 3 6498 9	Y	5907	5933 0	2	6	106		
*03	59241	X	37897	-0-	-21344	-0-	419 1 17 4	32721 3 4740 9	Y	4309	4191 0 86 6	1	3	65		
*04	57330	X	17956	-0-	-39374	-0-	172 1 4 4	14815 3 2965 9	Y	2695	2714 0			46		
05	56699	X	54363	-0-	-2336	-0-	513 1 42 4	45764 3 8044 9	Y	7313	7251 0			108		
SHIRLEY 58-T2-12X13 H				WELL #: W108H	RRCID -> 296267	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9687	PERF.10108	- 17864		
*06	104940	X	62508	-0-	-42432	-0-	334 1 97 4	50526 3 11551 9	Y	10501	10508 0 15 6	10	3	79		
07	108438	X	63430	-0-	-45008	-0-	389 1 11447 9	51594 3	Y	10406	10414 0			71		
08	64213	X	64213	-0-	-0-	-0-	634 1 27 4	52541 3 11011 9	Y	10010	10013 0			68		
09	61628	X	61628	-0-	-0-	-0-	788 1 10129 9	50711 3	Y	9208	9200 0			76		
10	57954	X	57954	-0-	-0-	-0-	539 1 9169 9	48246 3	Y	8335	8286 0			125		
11	58834	X	58834	-0-	-0-	-0-	657 1 96 4	48778 3 9303 9	Y	8457	8435 0 1 6	1	3	145		
12	56978	X	54413	-0-	-2565	-0-	769 1 103 4	45394 3 8147 9	Y	7406	7428 0 1 6	1	3	121		
01	56978	X	52271	-0-	-4707	-0-	780 1 66 4	43663 3 7762 9	Y	7056	7040 0 7 6	1	3	128		
02	48748	X	43259	-0-	-5489	-0-	551 1 24 4	35860 3 6824 9	Y	6204	6219 0	2	6	111		
*03	53971	X	32247	-0-	-21724	-0-	356 1 15 4	26220 3 5656 9	Y	5142	5165 0 7 6	1	3	79		
*04	52230	X	28098	-0-	-24132	-0-	232 1 6 4	23063 3 4797 9	Y	4361	4366 0			74		
05	53971	X	52954	-0-	-1017	-0-	496 1 40 4	44368 3 8050 9	Y	7318	7284 0			108		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H	ASSOCIATED RRCID -> 296303	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9341	PERF.10203 - 17933	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	75660 X	60967	-0-	-14693	-0-		348	1	53077	3	Y	6783	6794	0	51
							81	4	7461	9			9	6	
07	78182 X	38711	-0-	-39471	-0-		236	1	31321	3	Y	6504	6511	0	44
							7154	9							
08	34100 X	31656	-0-	-2444	-0-		303	1	25287	3	Y	5502	5509	0	37
							14	4	6052	9					
09	33000 X	30721	-0-	-2279	-0-		384	1	24768	3	Y	5063	5058	0	42
							5569	9							
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-		301	1	27144	3	Y	4998	4965	0	75
							5498	9							
11	33000 X	28528	-0-	-4472	-0-		284	1	20945	3	Y	6608	6568	0	113
							30	4	7269	9			1	6	
12	34100 X	31780	-0-	-2320	-0-		435	1	25606	3	Y	5166	5193	0	85
							56	4	5683	9					
01	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-		513	1	28276	3	Y	5542	5519	0	101
							50	4	6096	9			1	8	
02	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-		412	1	26914	3	Y	4914	4925	0	88
							17	4	5405	9					
*03	38109 X	38109	-0-	-0-	-0-		398	1	31338	3	Y	5777	5767	0	88
							18	4	6355	9			8	6	
04	27480 X	11363	-0-	-16117	-0-		131	1	9397	3	Y	1665	1725	0	28
							3	4	1832	9					
05	28396 X	7689	-0-	-20707	-0-		61	1	5203	3	Y	2199	2194	0	33
							6	4	2419	9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 I				WELL #: W109H	RRCID -> 296304	COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9507	PERF.10074 - 17816		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	91830 X	71492	-0-	-20338	-0-		394	1	60360	3	Y	9671	9648	0	73
							100	4	10638	9			14	6	
07	94891 X	60735	-0-	-34156	-0-		373	1	49540	3	Y	9838	9844	0	67
							10822	9							
08	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-		591	1	49023	3	Y	9144	9149	0	62
							25	4	10058	9					
09	50822 X	50822	-0-	-0-	-0-		651	1	41904	3	Y	7515	7515	0	62
							8267	9							
10	51423 X	51423	-0-	-0-	-0-		476	1	42815	3	Y	7393	7344	0	111
							8132	9							
11	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-		614	1	45535	3	Y	7823	7798	0	134
							95	4	8605	9			1	6	
12	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-		700	1	41349	3	Y	6483	6509	0	106
							94	4	7131	9			1	6	
01	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-		731	1	41461	3	Y	6531	6510	0	119
							59	4	7184	9			6	6	
02	45472 X	43788	-0-	-1684	-0-		580	1	38100	3	Y	4622	4656	0	83
							24	4	5084	9			2	6	
*03	50344 X	47540	-0-	-2804	-0-		508	1	40325	3	Y	6076	6056	0	93
							23	4	6684	9			8	6	
04	52617 X	52617	-0-	-0-	-0-		464	1	45076	3	Y	6424	6408	0	109
							11	4	7066	9					
05	56327 X	56327	-0-	-0-	-0-		542	1	48431	3	Y	6646	6657	0	98
							43	4	7311	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W202H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 296570	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10961	- 18246			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*06	129750 X	120012	-0-	-9738	-0-	725 1 226 4	110695 3 8366 9	Y	7605	7599 0 11 6	7 3		57
07	134075 X	123055	-0-	-11020	-0-	860 1 7987 9	114208 3	Y	7261	7268 0			50
08	134075 X	110356	-0-	-23719	-0-	1231 1 55 4	102218 3 6852 9	Y	6229	6237 0			42
09	129750 X	47113	-0-	-82637	-0-	760 1 2924 9	43429 3	Y	2658	2678 0			22
10	134075 X	97815	-0-	-36260	-0-	1015 1 5992 9	90808 3	Y	5447	5387 0			82
11	120000 X	113720	-0-	-6280	-0-	1433 1 198 4	105839 3 6250 9	Y	5682	5665 0 1 6	1 3		97
12	123411 X	91292	-0-	-32119	-0-	1433 1 253 4	84943 3 4663 9	Y	4239	4266 0	1 6		69
01	110360 X	70841	-0-	-39519	-0-	1208 1 103 4	65574 3 3956 9	Y	3596	3595 0 1 8	4 6		65
02	106204 X	51276	-0-	-54928	-0-	728 1 31 4	47504 3 3013 9	Y	2739	2754 0	1 6		49
*03	117583 X	50631	-0-	-66952	-0-	518 1 19 4	47226 3 2868 9	Y	2607	2612 0 1 8	3 6		40
04	113730 X	81632	-0-	-32098	-0-	854 1 21 4	76525 3 4232 9	Y	3847	3821 0			66
05	91295 X	78465	-0-	-12830	-0-	826 1 67 4	73634 3 3938 9	Y	3580	3593 0			53
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: X103H	RRCID -> 296578	COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10321	- 17498			
*06	92004 X	92004	-0-	-0-	-0-	486 1 155 4	75736 3 15627 9	Y	14206	14230 0 20 6	14 3		107
07	77978 X	77978	-0-	-0-	-0-	483 1 12636 9	64859 3	Y	11487	11516 0			78
08	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-	703 1 35 4	59325 3 11252 9	Y	10229	10238 0			69
09	67740 X	38327	-0-	-29413	-0-	411 1 6130 9	31786 3	Y	5573	5596 0			46
10	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-	835 1 13471 9	74829 3	Y	12246	12107 0	1 6		184
11	90089 X	90089	-0-	-0-	-0-	1051 1 141 4	77761 3 11136 9	Y	10124	10133 0 1 6	1 3		173
12	82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	1192 1 210 4	70601 3 10129 9	Y	9208	9227 0 2 6	1 3		151
01	69998 X	60391	-0-	-9607	-0-	908 1 67 4	51306 3 8110 9	Y	7373	7381 0 7 6	1 3 1 8		134
02	84196 X	60333	-0-	-23863	-0-	777 1 31 4	51043 3 8482 9	Y	7711	7704 0	3 6		138
*03	93217 X	76161	-0-	-17056	-0-	862 1 41 4	67071 3 8187 9	Y	7443	7454 0 10 6	1 3 2 8		114
04	90090 X	63764	-0-	-26326	-0-	615 1 16 4	56244 3 6889 9	Y	6263	6270 0			107
05	82119 X	72360	-0-	-9759	-0-	721 1 59 4	64413 3 7167 9	Y	6515	6525 0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X101H			ASSOCIATED RRCID -> 296579	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	10052	PERF.10329	- 17626	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	79068 X	79068	-0-	-0-	-0-		421 1	64730 3	Y	12518	12556 0	12 3	94				
07	99356 X	99356	-0-	-0-	-0-		147 4	13770 9			17 6						
08	69998 X	64298	-0-	-5700	-0-		630 1	83489 3	Y	13852	13852 0		94				
09	67740 X	64085	-0-	-3655	-0-		15237 9										
10	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-		630 1	53696 3	Y	9036	9069 0		61				
11	67740 X	51829	-0-	-15911	-0-		32 4	9940 9									
12	84252 X	84252	-0-	-0-	-0-		833 1	52568 3	Y	9713	9694 0		80				
01	73958 X	73958	-0-	-0-	-0-		10684 9										
02	79698 X	79698	-0-	-0-	-0-		684 1	61230 3	Y	10582	10503 0		159				
*03	83421 X	83421	-0-	-0-	-0-		11640 9										
04	74934 X	74934	-0-	-0-	-0-		589 1	43591 3	Y	6908	6947 0	1 3	118				
05	78140 X	78140	-0-	-0-	-0-		50 4	7599 9			1 6						
							1217 1	71259 3	Y	10527	10469 0	1 3	173				
							196 4	11580 9			2 6						
							1155 1	63284 3	Y	8559	8566 0	1 3	155				
							104 4	9415 9			9 6	1 8					
							1057 1	69323 3	Y	8430	8431 0	3 6	151				
							45 4	9273 9									
							936 1	73331 3	Y	8282	8292 0	1 3	127				
							44 4	9110 9			11 6	2 8					
							737 1	66312 3	Y	7152	7157 0		122				
							18 4	7867 9									
							771 1	69118 3	Y	7444	7456 0		110				
							63 4	8188 9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17			WELL #: W101H			RRCID -> 296580	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10657	- 17889
*06	74221 X	74221	-0-	-0-	-0-		426 1	64118 3	Y	8680	8688 0	8 3	65		
07	69998 X	69955	-0-	-43	-0-		129 4	9548 9			12 6				
08	69998 X	66114	-0-	-3884	-0-		460 1	60914 3	Y	7801	7813 0		53		
09	69998 X	61781	-0-	-5959	-0-		8581 9								
10	69998 X	61609	-0-	-8389	-0-		695 1	57663 3	Y	7024	7030 0		47		
11	67740 X	56392	-0-	-11348	-0-		30 4	7726 9							
12	69998 X	51773	-0-	-18225	-0-		835 1	53779 3	Y	6515	6508 0		54		
01	66123 X	42678	-0-	-23445	-0-		7167 9								
02	50036 X	47770	-0-	-2266	-0-		599 1	53793 3	Y	6561	6517 0		98		
*03	55397 X	36070	-0-	-19327	-0-		7217 9								
*04	53610 X	-0-	-0-	-53610	-0-		665 1	49417 3	Y	5649	5648 0	1 3	97		
05	52886 X	11873	-0-	-41013	-0-		96 4	6214 9			1 6				
							765 1	45447 3	Y	4930	4945 0	1 6	81		
							138 4	5423 9							
							693 1	37698 3	Y	3836	3842 0	4 6	70		
							67 4	4220 9			1 8				
							646 1	42276 3	Y	4382	4372 0	2 6	78		
							28 4	4820 9							
							504 1	32178 3	Y	3055	3081 0	4 6	47		
							27 4	3361 9			1 8				
									Y	-0-	47 0		-0-		
							129 1	10513 3	Y	1104	1088 0		16		
							17 4	1214 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 296581	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10321	PERF.10597	CNTY: WARD - 17830					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	73560 X	71307	-0-	-2253	-0-		390	1	60562	3	Y	9301	9317	0	9	3	70	
							124	4	10231	9			13	6				
07	76012 X	68684	-0-	-7328	-0-		446	1	58779	3	Y	8599	8610	0			59	
							9459	9										
08	76012 X	66624	-0-	-9388	-0-		687	1	57128	3	Y	7981	7986	0			54	
							30	4	8779	9								
09	73560 X	62758	-0-	-10802	-0-		829	1	53240	3	Y	7899	7888	0			65	
							8689	9										
10	76012 X	60341	-0-	-15671	-0-		561	1	50478	3	Y	8456	8394	0			127	
							9302	9										
11	71280 X	53157	-0-	-18123	-0-		622	1	46159	3	Y	5716	5743	0	1	3	98	
							88	4	6288	9			1	6				
12	68882 X	49948	-0-	-18934	-0-		732	1	43366	3	Y	5201	5213	0	1	6	85	
							129	4	5721	9								
01	66619 X	41802	-0-	-24817	-0-		670	1	36539	3	Y	4116	4121	0	4	6	75	
							65	4	4528	9			1	8				
02	46592 X	42627	-0-	-3965	-0-		570	1	37321	3	Y	4284	4281	0	1	6	77	
							24	4	4712	9								
*03	51584 X	36770	-0-	-14814	-0-		509	1	32414	3	Y	3474	3492	0	5	6	53	
							26	4	3821	9			1	8				
04	49920 X	39657	-0-	-10263	-0-		378	1	35430	3	Y	3491	3485	0			59	
							9	4	3840	9								
05	49941 X	44715	-0-	-5226	-0-		446	1	39851	3	Y	3984	3984	0			59	
							36	4	4382	9								
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W203H	RRCID -> 296700	COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10837	- 18145					
*06	147480 X	138772	-0-	-8708	-0-		853	1	127935	3	Y	8843	8863	0	8	3	66	
							257	4	9727	9			12	6				
07	152396 X	129795	-0-	-22601	-0-		905	1	119967	3	Y	8112	8123	0			55	
							8923	9										
08	152396 X	118170	-0-	-34226	-0-		1306	1	108792	3	Y	7286	7292	0			49	
							57	4	8015	9								
09	147480 X	115461	-0-	-32019	-0-		1631	1	105848	3	Y	7256	7245	0			60	
							7982	9										
10	152396 X	101354	-0-	-51042	-0-		1037	1	93372	3	Y	6314	6279	0			95	
							6945	9										
11	138750 X	24222	-0-	-114528	-0-		286	1	21948	3	Y	1753	1818	0			30	
							60	4	1928	9								
12	130169 X	101709	-0-	-28460	-0-		1581	1	93375	3	Y	5897	5829	0	1	6	97	
							266	4	6487	9								
01	119722 X	56147	-0-	-63575	-0-		938	1	51425	3	Y	3347	3379	0	3	6	61	
							102	4	3682	9			1	8				
02	72212 X	72181	-0-	-31	-0-		1014	1	66476	3	Y	4225	4209	0	1	6	76	
							43	4	4648	9								
*03	94415 X	94415	-0-	-0-	-0-		1152	1	87454	3	Y	5229	5216	0	1	3	80	
							57	4	5752	9			7	6	1	8		
04	77370 X	77321	-0-	-49	-0-		796	1	71672	3	Y	4394	4399	0			75	
							20	4	4833	9								
05	79949 X	75004	-0-	-4945	-0-		778	1	69422	3	Y	4310	4321	0			64	
							63	4	4741	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 296801	CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10433	CNTY: WARD PERF.10632 - 20715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	128112	-0-	128112	801905			677 218	1 4	105526 21691	3 9	Y	19719	19733 28	0 6	19 3	3 148	
*07	912901 X	110996	-0-	-801905	-0-			697 17782	1 9	92517	3	Y	16165	16203	0			110
08	103326 X	103326	-0-	-0-	-0-			1037 45	1 4	86314 15930	3 9	Y	14482	14494	0			98
09	87679 X	87679	-0-	-0-	-0-			1136 13184	1 9	73359	3	Y	11985	11984	0			99
10	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-			785 12221	1 9	70694	3	Y	11110	11041	0	1 6		167
11	78030 X	25935	-0-	-52095	-0-			273 53	1 4	21690 3919	3 9	Y	3563	3669	0			61
12	101096 X	101096	-0-	-0-	-0-			1444 251	1 4	85497 13904	3 9	Y	12640	12491	0 2	1 6	3	207
01	85896 X	85896	-0-	-0-	-0-			1323 124	1 4	73394 11055	3 9	Y	10050	10062	0 10	1 6	3 8	183
02	82096 X	67941	-0-	-14155	-0-			882 38	1 4	58097 8924	3 9	Y	8113	8148	0	3 6		145
*03	95387 X	64062	-0-	-31325	-0-			746 34	1 4	55362 7920	3 9	Y	7200	7222	0 10	1 6	3 8	110
04	92310 X	73811	-0-	-18499	-0-			719 18	1 4	64220 8854	3 9	Y	8049	8022	0			137
05	95387 X	69612	-0-	-25775	-0-			685 55	1 4	61177 7695	3 9	Y	6995	7028	0			104
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J				WELL #: W110H	RRCID -> 296802	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10437 - 20500						
*06	SHUT IN	100375	-0-	100375	495818			505 160	1 4	77767 21943	3 9	Y	19948	19944 28	0 6	19 8	3	150
*07	595204 X	99386	-0-	-495818	-0-			592 20335	1 9	78459	3	Y	18486	18510	0			126
08	93468 X	93468	-0-	-0-	-0-			890 38	1 4	73872 18668	3 9	Y	16971	16983	0			114
09	80447 X	80447	-0-	-0-	-0-			1000 15632	1 9	63815	3	Y	14211	14208	0			117
10	78523 X	75387	-0-	-3136	-0-			674 14385	1 9	60328	3	Y	13077	12997	0	1 6		196
11	75990 X	74364	-0-	-1626	-0-			804 115	1 4	59649 13796	3 9	Y	12542	12521	0 1	1 6	3	215
12	78523 X	73057	-0-	-5466	-0-			1000 175	1 4	59237 12645	3 9	Y	11495	11519	0 2	1 6	3	188
01	78523 X	66880	-0-	-11643	-0-			981 94	1 4	54457 11348	3 9	Y	10316	10160	0 10	1 6	3 8	187
02	59080 X	55622	-0-	-3458	-0-			689 29	1 4	45346 9558	3 9	Y	8689	8718	0	3 6		155
*03	65410 X	64342	-0-	-1068	-0-			683 31	1 4	53274 10354	3 9	Y	9413	9304	0 13	1 6	3 8	144
04	63300 X	61406	-0-	-1894	-0-			571 14	1 4	51464 9357	3 9	Y	8506	8505	0			145
05	65410 X	61058	-0-	-4352	-0-			577 47	1 4	51544 8890	3 9	Y	8082	8107	0			120

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 296825		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 17670				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	71104	-0-	71104	145336	366 1	54983 3	Y	14266	14206 0	14 3			107
						62 4	15693 9			20 6				
*07	199251 X	53915	-0-	-145336	-0-	308 1	41874 3	Y	10666	10700 0				73
						11733 9								
08	75347 X	75347	-0-	-0-	-0-	708 1	58831 3	Y	14343	14319 0				97
						31 4	15777 9							
09	65632 X	65632	-0-	-0-	-0-	804 1	51977 3	Y	11683	11684 0				96
						12851 9								
10	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	569 1	51169 3	Y	11549	11471 0	1 6			173
						12704 9								
11	60660 X	57713	-0-	-2947	-0-	622 1	46143 3	Y	9874	9876 0	1 3			169
						87 4	10861 9			1 6				
12	62682 X	55479	-0-	-7203	-0-	755 1	44705 3	Y	8989	9008 0	1 3			147
						131 4	9888 9			2 6				
01	62682 X	54970	-0-	-7712	-0-	818 1	44436 3	Y	8755	8732 0	1 3			159
						85 4	9631 9			9 6	1 8			
*02	43764 X	32454	-0-	-11310	-0-	386 1	25913 3	Y	5582	5639 0	2 6			100
						15 4	6140 9							
*03	48453 X	48171	-0-	-282	-0-	498 1	39014 3	Y	7850	7818 0	1 3			120
						24 4	8635 9			10 6	1 8			
04	47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	437 1	39360 3	Y	7097	7096 0				121
						11 4	7807 9							
05	48453 X	46769	-0-	-1684	-0-	434 1	38893 3	Y	6733	6754 0				100
						36 4	7406 9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 A				WELL #: W101H		RRCID -> 296826		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874				
*06	SHUT IN	61141	-0-	61141	440132	323 1	49864 3	Y	9862	9886 0	9 3			74
						106 4	10848 9			14 6				
*07	496809 X	56677	-0-	-440132	-0-	354 1	46784 3	Y	8672	8687 0				59
						9539 9								
08	84165 X	49006	-0-	-35159	-0-	486 1	40297 3	Y	7456	7465 0				50
						21 4	8202 9							
09	81450 X	43116	-0-	-38334	-0-	551 1	35611 3	Y	6322	6320 0				52
						6954 9								
10	84165 X	41245	-0-	-42920	-0-	376 1	33848 3	Y	6383	6339 0				96
						7021 9								
11	81450 X	37561	-0-	-43889	-0-	412 1	30552 3	Y	5944	5936 0	1 3			102
						59 4	6538 9			1 6				
12	56823 X	36993	-0-	-19830	-0-	508 1	30098 3	Y	5725	5732 0	1 6			94
						89 4	6298 9							
01	49011 X	33247	-0-	-15764	-0-	496 1	27032 3	Y	5154	4924 0	140 6			91
						50 4	5669 9			93 8				
02	28868 X	23056	-0-	-5812	-0-	280 1	18694 3	Y	3701	3725 0	1 6			66
						11 4	4071 9							
*03	31961 X	23711	-0-	-8250	-0-	296 1	19289 3	Y	3735	3504 0	125 6			55
						17 4	4109 9			117 8				
*04	40921 X	40921	-0-	-0-	-0-	332 1	34722 3	Y	5326	5290 0				91
						8 4	5859 9							
*05	50600 X	50600	-0-	-0-	-0-	483 1	43333 3	Y	6132	6132 0				91
						39 4	6745 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 O				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W115H	ASSOCIATED RRCID -> 296833	CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH 10080	PERF.10258	CNTY: WARD		- 17683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	70550	-0-	70550	376727	362 1 112 4	55706 3 14370 9	Y		13064	13065 0 18 6	12 3			98
*07	446691 X	69964	-0-	-376727	-0-	426 1 13065 9	56473 3	Y		11877	11894 0				81
08	66650 X	61769	-0-	-4881	-0-	597 1 26 4	49535 3 11611 9	Y		10555	10565 0				71
09	64500 X	54959	-0-	-9541	-0-	685 1 9953 9	44321 3	Y		9048	9045 0				74
10	66650 X	51797	-0-	-14853	-0-	462 1 9726 9	41609 3	Y		8842	8783 0				133
11	64500 X	36900	-0-	-27600	-0-	389 1 51 4	29059 3 7401 9	Y		6728	6744 0 1 6	1 3			115
12	70153 X	43302	-0-	-26851	-0-	575 1 101 4	33977 3 8649 9	Y		7863	7846 0 2 6	1 3			129
01	61783 X	4988	-0-	-56795	-0-	66 1 5 4	3987 3 930 9	Y		845	957 0 1 8	1 6			15
*02	35756 X	31647	-0-	-4109	-0-	370 1 15 4	24681 3 6581 9	Y		5983	5889 0	2 6			107
*03	62760 X	62760	-0-	-0-	-0-	658 1 31 4	51368 3 10703 9	Y		9730	9673 0 13 6	1 3	1 8		149
04	59317 X	59317	-0-	-0-	-0-	554 1 14 4	49789 3 8960 9	Y		8145	8155 0				139
05	56694 X	56694	-0-	-0-	-0-	538 1 44 4	48034 3 8078 9	Y		7344	7374 0				109

CAMP STATE 56-T2-8X17 N				WELL #: W114H	RRCID -> 296862	COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH 10100	PERF.10261			- 17695
*06	SHUT IN	59127	-0-	59127	409080	301 1 87 4	45947 3 12792 9	Y		11629	11658 0 16 6	11 3			87
*07	465705 X	56625	-0-	-409080	-0-	340 1 11298 9	44987 3	Y		10271	10288 0				70
*08	49773 X	49773	-0-	-0-	-0-	480 1 21 4	39844 3 9428 9	Y		8571	8583 0				58
*09	43309 X	43309	-0-	-0-	-0-	539 1 8008 9	34762 3	Y		7280	7278 0				60
*10	44299 X	41390	-0-	-2909	-0-	370 1 7702 9	33318 3	Y		7002	6957 0				105
*11	42870 X	38258	-0-	-4612	-0-	414 1 60 4	30692 3 7092 9	Y		6447	6440 0 1 6	1 3			110
*12	44299 X	41788	-0-	-2511	-0-	574 1 96 4	34002 3 7116 9	Y		6469	6471 0 1 6	1 3			106
*01	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	764 1 78 4	41599 3 8681 9	Y		7892	7845 0 8 6	1 3	1 8		143
*02	31332 X	27884	-0-	-3448	-0-	333 1 13 4	22404 3 5134 9	Y		4667	4725 0	2 6			83
*03	40497 X	40497	-0-	-0-	-0-	424 1 20 4	33335 3 6718 9	Y		6107	6087 0 8 6	1 3	1 8		93
*04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	371 1 9 4	33506 3 5611 9	Y		5101	5107 0				87
05	38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	368 1 30 4	32760 3 5041 9	Y		4583	4602 0				68

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X102H	ASSOCIATED RRCID -> 296885	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10074	PERF.10414	CNTY: WARD - 17506					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	108824 X	108824	-0-	-0-	-0-	595	1	90819	3	Y	15662	15672	0	15	3		118	
						182	4	17228	9			22	6					
07	95348 X	95348	-0-	-0-	-0-	608	1	80269	3	Y	13155	13183	0				90	
						14471	9											
08	91822 X	86097	-0-	-5725	-0-	875	1	72592	3	Y	11447	11460	0				77	
						38	4	12592	9									
09	88860 X	48259	-0-	-40601	-0-	603	1	40872	3	Y	6167	6193	0				51	
						6784	9											
10	91822 X	78491	-0-	-13331	-0-	735	1	65874	3	Y	10802	10691	0				162	
						11882	9											
11	108780 X	80833	-0-	-27947	-0-	922	1	68330	3	Y	10408	10390	0	1	3		178	
						132	4	11449	9			1	6					
12	95604 X	71616	-0-	-23988	-0-	1031	1	61293	3	Y	8275	8314	0	1	3		136	
						189	4	9103	9			2	6					
01	86087 X	64486	-0-	-21601	-0-	1003	1	55096	3	Y	7543	7533	0	1	3		137	
						90	4	8297	9			7	6		1	8		
02	73836 X	69494	-0-	-4342	-0-	919	1	60316	3	Y	7473	7473	0	3	6		134	
						39	4	8220	9									
*03	81747 X	76331	-0-	-5416	-0-	869	1	67438	3	Y	7257	7267	0	1	3		111	
						41	4	7983	9			10	6		2	8		
04	79110 X	69768	-0-	-9342	-0-	692	1	62139	3	Y	6291	6295	0				107	
						17	4	6920	9									
05	76942 X	68688	-0-	-8254	-0-	685	1	61125	3	Y	6202	6217	0				92	
						56	4	6822	9									

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I				WELL #: W109H	RRCID -> 297015	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10210	PERF.10464	- 20571					
*06	SHUT IN	129217	-0-	129217	749565	653	1	100729	3	Y	25114	25119	0	24	3		189	
						210	4	27625	9			35	6					
*07	854993 X	105428	-0-	-749565	-0-	627	1	82937	3	Y	19876	19929	0				136	
						21864	9											
08	84165 X	78502	-0-	-5663	-0-	724	1	61553	3	Y	14719	14756	0				99	
						34	4	16191	9									
09	81450 X	45406	-0-	-36044	-0-	531	1	34517	3	Y	9416	9438	0				77	
						10358	9											
10	84165 X	57360	-0-	-26805	-0-	486	1	43553	3	Y	12110	12004	0	1	6		182	
						13321	9											
11	81450 X	47992	-0-	-33458	-0-	494	1	36667	3	Y	9786	9798	0	1	3		168	
						66	4	10765	9			1	6					
12	84165 X	35690	-0-	-48475	-0-	471	1	28035	3	Y	6461	6521	0	1	3		106	
						77	4	7107	9			1	6					
01	78492 X	61125	-0-	-17367	-0-	853	1	47567	3	Y	11481	11365	0	1	3		209	
						76	4	12629	9			11	6		1	8		
02	74431 X	74431	-0-	-0-	-0-	925	1	60942	3	Y	11386	11387	0	4	6		204	
						39	4	12525	9									
*03	82276 X	82276	-0-	-0-	-0-	883	1	68474	3	Y	11708	11714	0	1	3		179	
						40	4	12879	9			16	6		2	8		
04	72799 X	72799	-0-	-0-	-0-	681	1	61060	3	Y	10037	10045	0				171	
						17	4	11041	9									
05	70378 X	70378	-0-	-0-	-0-	664	1	59119	3	Y	9582	9611	0				142	
						55	4	10540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W207H	ASSOCIATED RRCID -> 297037	CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10683	- 15532	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	82569	-0-	82569	391878	75028 7448	3 9	93	4	Y	6771	6724	0			412
07	470939 X	79061	-0-	-391878	-0-	70838 8139	3 9	84	4	Y	7399	7423	0			388
08	74772 X	72807	-0-	-1965	-0-	66273 6432	3 9	102	4	Y	5847	5827	0			408
09	72360 X	66049	-0-	-6311	-0-	60124 5899	3 9	26	4	Y	5363	5367	0			404
10	74772 X	64878	-0-	-9894	-0-	59116 5750	3 9	12	4	Y	5227	5207	0			424
11	72360 X	57124	-0-	-15236	-0-	52292 4830	3 9	2	4	Y	4391	4347	0	78	1	390
12	79050 X	59183	-0-	-19867	-0-	53469 5713	3 9	1	4	Y	5194	4911	0	227	1	446
01	72819 X	53016	-0-	-19803	-0-	48166 4836	3 9	14	4	Y	4396	4058	0	415	1	369
02	49868 X	23669	-0-	-26199	-0-	20592 1971	3 9	1106	4	Y	1792	1916	0			245
03	55211 X	54296	-0-	-915	-0-	49858 4346	3 9	92	4	Y	3951	3676	0			520
04	53430 X	49361	-0-	-4069	-0-	44938 4282	3 9	141	4	Y	3893	3984	0			429
05	55211 X	51492	-0-	-3719	-0-	47813 3563	3 9	116	4	Y	3239	3313	0			355
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA				WELL #: X201H	RRCID -> 297040	COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH 9933	PERF.10295	- 17505			
*06	SHUT IN	123844	-0-	123844	582937	637 200	1 4	99202 23805	3 9	Y	21641	21642 30	0 6	21	3	162
*07	708418 X	125481	-0-	-582937	-0-	776 22077	1 9	102628	3	Y	20070	20095	0			137
08	107256 X	107256	-0-	-0-	-0-	1061 46	1 4	88200 17949	3 9	Y	16317	16344	0			110
09	85389 X	85389	-0-	-0-	-0-	1083 14654	1 9	69652	3	Y	13322	13322	0			110
10	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	746 14367	1 9	67132	3	Y	13061	12974	0	1	6	196
11	72956 X	72956	-0-	-0-	-0-	802 125	1 4	59582 12447	3 9	Y	11315	11315 1	0 6	1	3	194
12	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	805 164	1 4	47813 10008	3 9	Y	9098	9140 2	0 6	1	3	149
*01	44299 X	12893	-0-	-31406	-0-	172 6	1 4	10271 2444	3 9	Y	2222	2328 1	0 8	2	6	40
*02	58044 X	48093	-0-	-9951	-0-	578 22	1 4	38751 8742	3 9	Y	7947	7842	0	3	6	142
*03	73977 X	73977	-0-	-0-	-0-	787 37	1 4	61952 11201	3 9	Y	10183	10152 14	0 6	1	3 2	156
04	70383 X	70383	-0-	-0-	-0-	672 17	1 4	60238 9456	3 9	Y	8596	8606	0			146
05	70475 X	70475	-0-	-0-	-0-	685 56	1 4	61058 8676	3 9	Y	7887	7916	0			117

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H		ASSOCIATED RRCID -> 297065		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH 10309	CNTY: WARD PERF.10525 - 17980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	77234	-0-		77234	485881		401	1	61283	3	Y	14027	14057	0	13	3	105
								120	4	15430	9			20	6			
*07	555889 X	70008	-0-		-485881	-0-		425	1	56423	3	Y	11964	11987	0			82
								13160	9									
08	67217 X	67217	-0-		-0-	-0-		657	1	54540	3	Y	10902	10910	0			74
								28	4	11992	9							
09	58536 X	58536	-0-		-0-	-0-		739	1	47785	3	Y	9102	9101	0			75
								10012	9									
10	56467 X	56467	-0-		-0-	-0-		514	1	46199	3	Y	8867	8809	0			133
								9754	9									
11	50251 X	50251	-0-		-0-	-0-		552	1	40977	3	Y	7857	7853	0	1	3	135
								79	4	8643	9			1	6			
12	49684 X	49684	-0-		-0-	-0-		686	1	40645	3	Y	7485	7495	0	1	3	123
								119	4	8234	9			1	6			
01	46529 X	46529	-0-		-0-	-0-		704	1	38284	3	Y	6789	6780	0	1	3	123
								73	4	7468	9			7	6	1	8	
*02	39480 X	31495	-0-		-7985	-0-		390	1	26073	3	Y	4561	4600	0	2	6	82
								15	4	5017	9							
*03	48358 X	48358	-0-		-0-	-0-		517	1	40227	3	Y	6900	6865	0	1	3	106
								24	4	7590	9			9	6	1	8	
04	48230 X	48230	-0-		-0-	-0-		453	1	40846	3	Y	6291	6290	0			107
								11	4	6920	9							
05	47152 X	47152	-0-		-0-	-0-		450	1	40153	3	Y	5920	5939	0			88
								37	4	6512	9							
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 297078		COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10040	PERF.10677 - 20365				
*06	SHUT IN	122982	-0-		122982	519494		648	1	98984	3	Y	21047	21027	0	20	3	158
								198	4	23152	9			29	6			
*07	626913 X	107419	-0-		-519494	-0-		664	1	88002	3	Y	17048	17090	0			116
								18753	9									
08	102893 X	102893	-0-		-0-	-0-		1022	1	84555	3	Y	15703	15713	0			106
								43	4	17273	9							
09	99390 X	99390	-0-		-0-	-0-		1266	1	81285	3	Y	15308	15288	0			126
								16839	9									
10	93961 X	88442	-0-		-5519	-0-		814	1	72945	3	Y	13348	13273	0	1	6	200
								14683	9									
11	90930 X	90249	-0-		-681	-0-		1004	1	74331	3	Y	13425	13392	0	1	3	230
								146	4	14768	9			2	6			
12	93961 X	91135	-0-		-2826	-0-		1271	1	75124	3	Y	13203	13213	0	1	3	216
								217	4	14523	9			3	6			
01	93961 X	78475	-0-		-15486	-0-		1170	1	64940	3	Y	11140	11140	0	1	3	202
								111	4	12254	9			11	6	2	8	
02	78932 X	62081	-0-		-16851	-0-		790	1	51954	3	Y	8457	8505	0	3	6	151
								34	4	9303	9							
*03	87389 X	68516	-0-		-18873	-0-		744	1	58263	3	Y	8613	8618	0	1	3	132
								35	4	9474	9			11	6	2	8	
04	84570 X	64502	-0-		-20068	-0-		616	1	55382	3	Y	7717	7718	0			131
								15	4	8489	9							
05	87389 X	50510	-0-		-36879	-0-		477	1	43536	3	Y	5877	5921	0			87
								32	4	6465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AJAX 56-T2-15X10 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	297314	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10343	PERF.10612	- 18246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*06	SHUT IN	108976	-0-	108976	322979	518 1	79493 3	N	26188	26121 0	25 3	197		
						158 4	28807 9			37 6				
*07	SHUT IN	109252	-0-	109252	432231	627 1	83279 3	N	23042	23082 0		157		
						25346 9								
*08	SHUT IN	92533	-0-	92533	524764	856 1	71159 3	N	18620	18651 0		126		
						36 4	20482 9							
*09	602945 X	78181	-0-	-524764	-0-	950 1	60443 3	N	15262	15262 0		126		
						16788 9								
*10	145390 X	70130	-0-	-75260	-0-	606 1	54550 3	N	13613	13534 0	1 6	204		
						14974 9								
*11	140700 X	55486	-0-	-85214	-0-	583 1	42973 3	N	10767	10785 0	1 3	184		
						86 4	11844 9			1 6				
*12	145390 X	64768	-0-	-80622	-0-	867 1	51318 3	N	11302	11298 0	1 3	185		
						151 4	12432 9			2 6				
*01	92535 X	47170	-0-	-45365	-0-	674 1	37032 3	N	8546	8566 0	1 3	155		
						63 4	9401 9			8 6	1 8			
*02	DLQ G-10	44226	-0-	44226	44226	527 1	35178 3	N	7728	7742 0	3 6	138		
						20 4	8501 9							
*03	DLQ G-10	59138	-0-	59138	103364	611 1	47298 3	N	10181	10146 0	1 3	156		
						30 4	11199 9			14 6	2 8			
*04	DLQ G-10	47033	-0-	47033	150397	364 1	38232 3	N	7662	7687 0		131		
						9 4	8428 9							
*05	DLQ G-10	59642	-0-	59642	210039	552 1	49070 3	N	9068	9065 0		134		
						45 4	9975 9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 G				WELL #:	W107H	RRCID ->	297315	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10569	PERF.11073	- 18411
*06	SHUT IN	109112	-0-	109112	430681	547 1	83561 3	Y	22580	22499 0	22 3	170		
						166 4	24838 9			32 6				
07	SHUT IN	103148	-0-	103148	533829	610 1	80811 3	Y	19752	19787 0		135		
						21727 9								
08	SHUT IN	77354	-0-	77354	611183	722 1	60753 3	Y	14405	14443 0		97		
						33 4	15846 9							
*09	673425 X	62242	-0-	-611183	-0-	769 1	49636 3	Y	10761	10769 0		89		
						11837 9								
10	253115 X	65155	-0-	-187960	-0-	580 1	52141 3	Y	11304	11222 0	1 6	170		
						12434 9								
11	244950 X	57624	-0-	-187326	-0-	618 1	45959 3	Y	9963	9960 0	1 3	171		
						88 4	10959 9			1 6				
12	253115 X	55335	-0-	-197780	-0-	750 1	44403 3	Y	9136	9154 0	1 3	150		
						132 4	10050 9			2 6				
01	77345 X	45092	-0-	-32253	-0-	667 1	36247 3	Y	7375	7382 0	1 3	134		
						65 4	8113 9			7 6	1 8			
02	DLQ G-10	43813	-0-	43813	43813	545 1	35710 3	Y	6850	6859 0	2 6	123		
						23 4	7535 9							
*03	DLQ G-10	46945	-0-	46945	90758	499 1	38599 3	Y	7112	7115 0	1 3	109		
						24 4	7823 9			9 6	1 8			
04	DLQ G-10	43271	-0-	43271	134029	399 1	36093 3	Y	6154	6158 0		105		
						10 4	6769 9							
*05	176235 X	42206	-0-	-134029	-0-	401 1	35609 3	Y	5603	5625 0		83		
						33 4	6163 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE AJAX 56-T2-15X10 C				WELL #: W103H		RRCID -> 297339		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	127585	-0-	127585	485698	643 1	97621 3	Y	26482	26520 0	25 3	199		
						191 4	29130 9			37 6	1 8			
07	SHUT IN	94636	-0-	94636	580334	572 1	75762 3	Y	16638	16724 0		113		
						18302 9								
08	SHUT IN	79377	-0-	79377	659711	774 1	64206 3	Y	13058	13083 0		88		
						33 4	14364 9							
*09	719902 X	60191	-0-	-659711	-0-	807 1	51505 3	Y	7163	7192 0		59		
						7879 9								
10	166842 X	66276	-0-	-100566	-0-	596 1	53631 3	Y	10954	10848 0	1 6	164		
						12049 9								
11	161460 X	54963	-0-	-106497	-0-	624 1	46007 3	Y	7491	7525 0	1 3	128		
						92 4	8240 9			1 6				
12	166842 X	55697	-0-	-111145	-0-	738 1	43760 3	Y	10061	10021 0	1 3	165		
						132 4	11067 9			2 6				
01	166842 X	45502	-0-	-121340	-0-	687 1	37621 3	Y	6476	6211 0	1 3	114		
						70 4	7124 9			231 6	84 8			
02	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	423 1	28271 3	Y	4715	4743 0	2 6	84		
						17 4	5187 9							
*03	DLQ G-10	49281	-0-	49281	83179	523 1	40784 3	Y	7225	7048 0	1 3	109		
						26 4	7948 9			75 6	76 8			
04	DLQ G-10	49585	-0-	49585	132764	441 1	38586 3	Y	9588	9534 0		163		
						11 4	10547 9							
*05	177047 X	44283	-0-	-132764	-0-	415 1	37034 3	Y	6182	6253 0		92		
						34 4	6800 9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 297340		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 10195 PERF.10426 - 18053				
*06	SHUT IN	98182	-0-	98182	319669	503 1	77039 3	Y	18626	18641 0	18 3	140		
						151 4	20489 9			26 6				
07	SHUT IN	97018	-0-	97018	416687	567 1	75431 3	Y	19109	19119 0		130		
						21020 9								
08	SHUT IN	89283	-0-	89283	505970	838 1	69598 3	Y	17102	17117 0		115		
						35 4	18812 9							
*09	582996 X	77026	-0-	-505970	-0-	949 1	60344 3	Y	14303	14300 0		118		
						15733 9								
10	118792 X	80042	-0-	-38750	-0-	623 1	55935 3	Y	21349	21146 0	1 6	320		
						23484 9								
11	114960 X	66148	-0-	-48812	-0-	718 1	52932 3	Y	11269	11394 0	1 3	193		
						102 4	12396 9			1 6				
12	118792 X	67100	-0-	-51692	-0-	907 1	53676 3	Y	11235	11241 0	1 3	184		
						158 4	12359 9			2 6				
01	118792 X	52002	-0-	-66790	-0-	760 1	41585 3	Y	8712	8727 0	1 3	158		
						74 4	9583 9			9 6	1 8			
02	54936 X	40737	-0-	-14199	-0-	491 1	32803 3	Y	6749	6784 0	2 6	121		
						19 4	7424 9							
*03	60822 X	56910	-0-	-3912	-0-	593 1	46218 3	Y	9155	9122 0	1 3	140		
						28 4	10071 9			12 6	1 8			
04	58860 X	56573	-0-	-2287	-0-	534 1	46787 3	Y	8399	8396 0		143		
						13 4	9239 9							
05	60822 X	52299	-0-	-8523	-0-	492 1	44044 3	Y	7021	7060 0		104		
						40 4	7723 9							

(GWN415)

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1151

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 H				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 297341		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10559	PERF.10961	CNTY: WARD - 18440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	129915	-0-	129915		524339		641 201	1 4	98271 30802	3 9	Y	28002	27694 369	0 6	26 1	3 8	208
07	SHUT IN	102469	-0-	102469		626808		598 22684	1 9	79187	3	Y	20622	20689	0			141
08	SHUT IN	76981	-0-	76981		703789		696 31	1 4	58557 17697	3 9	Y	16088	16120	0			109
*09	747322 X	43533	-0-	-703789	-0-			457 13775	1 9	29301	3	Y	12523	12529	0			103
10	241521 X	59733	-0-	-181788	-0-			510 13438	1 9	45785	3	Y	12216	12135	0	1	6	183
11	233730 X	52838	-0-	-180892	-0-			540 72	1 4	40063 12163	3 9	Y	11057	10754 301	0 6	1	3	184
12	241521 X	46795	-0-	-194726	-0-			603 106	1 4	35688 10398	3 9	Y	9453	9479 2	0 6	1	3	155
01	241521 X	36936	-0-	-204585	-0-			522 52	1 4	28312 8050	3 9	Y	7318	7206 42	0 6	1 92	3 8	132
02	DLQ G-10	41433	-0-	41433		41433		491 21	1 4	32206 8715	3 9	Y	7923	7910	0	3	6	142
*03	DLQ G-10	45580	-0-	45580		87013		464 22	1 4	36006 9088	3 9	Y	8262	8151 61	0 6	1 65	3 8	126
04	DLQ G-10	41685	-0-	41685		128698		369 9	1 4	33099 8208	3 9	Y	7462	7461	0			127
*05	157946 X	29248	-0-	-128698	-0-			271 22	1 4	23805 5150	3 9	Y	4682	4740	0			69
STATE AJAX 56-T2-15X10 J				WELL #:	W110H	RRCID -> 297347	COMPL. DATE 03/28/2024				TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10513	- 18129				
*06	SHUT IN	107781	-0-	107781		396121		526 153	1 4	81124 25978	3 9	Y	23616	23603 33	0 6	23	3	177
07	SHUT IN	79697	-0-	79697		475818		452 19242	1 9	60003	3	Y	17493	17551	0			119
08	SHUT IN	63343	-0-	63343		539161		575 25	1 4	47892 14851	3 9	Y	13501	13529	0			91
*09	585020 X	45859	-0-	-539161	-0-			567 10303	1 9	34989	3	Y	9366	9380	0			77
10	201159 X	46375	-0-	-154784	-0-			396 10358	1 9	35621	3	Y	9416	9352	0			141
11	194670 X	39645	-0-	-155025	-0-			413 58	1 4	30401 8773	3 9	Y	7975	7977 1	0 6	1	3	137
12	201159 X	36408	-0-	-164751	-0-			472 84	1 4	27979 7873	3 9	Y	7157	7175 1	0 6	1	3	117
01	63333 X	27763	-0-	-35570	-0-			393 46	1 4	21018 6306	3 9	Y	5733	5739 1	0 8	6	6	104
02	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-			321 13	1 4	21423 6241	3 9	Y	5674	5675	0	2	6	101
*03	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-			359 19	1 4	22910 5344	3 9	Y	4858	4877 6	0 6	1 1	3 8	74
04	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-			306 8	1 4	30547 6552	3 9	Y	5956	5929	0			101
05	48710 X	48710	-0-	-0-	-0-			454 37	1 4	40529 7690	3 9	Y	6991	6988	0			104

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 I				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W109H		ASSOCIATED RRCID -> 297393		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10401	PERF.10689	CNTY: WARD - 18242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	121660	-0-		121660		317706	601 1	91983 3	Y			26263	26317 0		25 3		197
								187 4	28889 9					37 6		1 8		
07	SHUT IN	95644	-0-		95644		413350	567 1	75222 3	Y			18050	18124 0				123
								19855 9										
08	SHUT IN	76229	-0-		76229		489579	718 1	60298 3	Y			13801	13831 0				93
								32 4	15181 9									
*09	544936 X	55357	-0-		-489579	-0-		650 1	42209 3	Y			11362	11362 0				93
								12498 9										
10	232221 X	52398	-0-		-179823	-0-		453 1	40806 3	Y			10126	10067 0				152
								11139 9										
11	224730 X	45629	-0-		-179101	-0-		480 1	35576 3	Y			8642	8644 0		1 3		148
								67 4	9506 9					1 6				
12	232221 X	48663	-0-		-183558	-0-		644 1	38043 3	Y			8970	8968 0		1 3		147
								109 4	9867 9					2 6				
01	76229 X	39286	-0-		-36943	-0-		563 1	30731 3	Y			7216	7223 0		1 3		131
								54 4	7938 9					7 6		1 8		
02	DLQ G-10	39801	-0-		39801	39801		484 1	31663 3	Y			6940	6945 0		2 6		124
								20 4	7634 9									
*03	DLQ G-10	37432	-0-		37432	77233		387 1	29980 3	Y			6406	6421 0		1 3		98
								18 4	7047 9					9 6		1 8		
04	DLQ G-10	39088	-0-		39088	116321		356 1	32236 3	Y			5897	5895 0				100
								9 4	6487 9									
*05	149064 X	32743	-0-		-116321	-0-		308 1	27365 3	Y			4586	4618 0				68
								25 4	5045 9									

STATE AJAX 56-T2-15X10 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 297484		COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10206	PERF.10654	- 18134			
*06	SHUT IN	105780	-0-		105780		378183	493 1	75671 3	Y			26788	26781 0		26 3		201
								149 4	29467 9					37 6				
07	SHUT IN	126281	-0-		126281		504464	691 1	91893 3	Y			30634	30626 0				209
								33697 9										
08	SHUT IN	103071	-0-		103071		607535	967 1	81152 3	Y			19008	19089 0				128
								43 4	20909 9									
*09	684220 X	76685	-0-		-607535	-0-		935 1	60324 3	Y			14024	14037 0				115
								15426 9										
10	160704 X	68609	-0-		-92095	-0-		607 1	54567 3	Y			12214	12145 0		1 6		183
								13435 9										
11	155520 X	63165	-0-		-92355	-0-		679 1	50358 3	Y			10938	10932 0		1 3		187
								96 4	12032 9					1 6				
12	160704 X	58643	-0-		-102061	-0-		790 1	46830 3	Y			9894	9916 0		1 3		162
								140 4	10883 9					2 6				
01	160704 X	46662	-0-		-114042	-0-		681 1	37011 3	Y			8095	8100 0		1 3		147
								65 4	8905 9					8 6		1 8		
02	49392 X	46103	-0-		-3289	-0-		559 1	36711 3	Y			8008	8009 0		3 6		143
								24 4	8809 9									
*03	54684 X	47200	-0-		-7484	-0-		493 1	38262 3	Y			7656	7669 0		1 3		117
								23 4	8422 9					10 6		2 8		
04	52920 X	45279	-0-		-7641	-0-		410 1	37284 3	Y			6886	6886 0				117
								10 4	7575 9									
05	54684 X	48185	-0-		-6499	-0-		455 1	40293 3	Y			6726	6743 0				100
								38 4	7399 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H	ASSOCIATED RRCID -> 297485	CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10924	CNTY: WARD - 15807			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	94151	-0-	94151	497347	84245 9799	3 9	107	4	Y	8908	8972	0			542
07	584799 X	87452	-0-	-497347	-0-	78668 8691	3 9	93	4	Y	7901	8029	0			414
08	83049 X	80819	-0-	-2230	-0-	72090 8619	3 9	110	4	Y	7835	7702	0			547
09	80370 X	72291	-0-	-8079	-0-	64454 7809	3 9	28	4	Y	7099	7111	0			535
10	83049 X	70993	-0-	-12056	-0-	63172 7808	3 9	13	4	Y	7098	7057	0			576
11	80370 X	62314	-0-	-18056	-0-	55397 6915	3 9	2	4	Y	6286	6198	0	106	1	558
12	83049 X	62173	-0-	-20876	-0-	55375 6797	3 9	1	4	Y	6179	5881	0	325	1	531
01	80817 X	60654	-0-	-20163	-0-	53383 7258	3 9	13	4	Y	6598	6083	0	493	1	553
02	50927 X	50927	-0-	-0-	-0-	44576 5709	3 9	642	4	Y	5190	5033	0			710
03	54529 X	33132	-0-	-21397	-0-	29512 3562	3 9	58	4	Y	3238	3522	0			426
04	55246 X	55246	-0-	-0-	-0-	49413 5677	3 9	156	4	Y	5161	5019	0			568
05	54927 X	54927	-0-	-0-	-0-	48559 6252	3 9	116	4	Y	5684	5629	0			623
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 297486	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL	DEPTH 10224	PERF.10557	- 18109			
*06	SHUT IN	115974	-0-	115974	358438	589 176	1 4	89986 25223	3 9	Y	22930	22931 32	0 6	22	3	172
07	SHUT IN	115054	-0-	115054	473492	684 23680	1 9	90690	3	Y	21527	21552	0			147
08	SHUT IN	91431	-0-	91431	564923	855 38	1 4	71986 18552	3 9	Y	16865	16898	0			114
*09	648951 X	84028	-0-	-564923	-0-	1039 16649	1 9	66340	3	Y	15135	15124	0			125
10	83731 X	75977	-0-	-7754	-0-	672 14870	1 9	60435	3	Y	13518	13439	0	1	6	203
11	81030 X	65288	-0-	-15742	-0-	696 108	1 4	51969 12515	3 9	Y	11377	11383 1	0 6	1	3	195
12	83731 X	68069	-0-	-15662	-0-	914 162	1 4	54182 12811	3 9	Y	11646	11647 2	0 6	1	3	191
01	83731 X	57311	-0-	-26420	-0-	837 86	1 4	45255 11133	3 9	Y	10121	10116 10	0 6	1	3	184
02	55356 X	52117	-0-	-3239	-0-	637 27	1 4	41719 9734	3 9	Y	8849	8872	0	3	6	158
*03	61287 X	57595	-0-	-3692	-0-	604 29	1 4	46895 10067	3 9	Y	9152	9155 12	0 6	1	3	140
04	59310 X	53975	-0-	-5335	-0-	496 12	1 4	44887 8580	3 9	Y	7800	7807	0			133
05	61287 X	49631	-0-	-11656	-0-	458 37	1 4	40735 8401	3 9	Y	7637	7657	0			113

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J				WELL #: W110H		RRCID -> 297592		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH		9995 PERF.10107		- 22925		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	160191	-0-	160191	336215	796 1	123858 3	Y	32120		32054 0	31 3				241
						205 4	35332 9				45 6					
07	SHUT IN	143013	-0-	143013	479228	860 1	113796 3	Y	25779		25844 0					176
						28357 9										
08	SHUT IN	153670	-0-	153670	632898	1491 1	123127 3	Y	26356		26354 0					178
						60 4	28992 9									
09	SHUT IN	79589	-0-	79589	712487	883 1	51371 3	Y	24850		24824 0					204
						27335 9										
*10	850808 X	138321	-0-	-712487	-0-	1262 1	113959 3	Y	21000		20888 0	1 6				315
						23100 9										
11	98362 X	98362	-0-	-0-	-0-	1098 1	81518 3	Y	14176		14244 0	2 3				243
						152 4	15594 9				2 6					
12	100223 X	88638	-0-	-11585	-0-	1223 1	72384 3	Y	13466		13484 0	1 3				221
						218 4	14813 9				3 6					
01	117882 X	117882	-0-	-0-	-0-	1744 1	98378 3	Y	16025		15197 0	1 3				281
						132 4	17628 9				575 6	192 8				
02	86240 X	75666	-0-	-10574	-0-	985 1	64298 3	Y	9404		9514 0	3 6				168
						39 4	10344 9									
*03	95480 X	33549	-0-	-61931	-0-	417 1	27384 3	Y	5205		4770 0	1 3				73
						22 4	5726 9				431 6	98 8				
04	92400 X	88583	-0-	-3817	-0-	707 1	75249 3	Y	11464		11342 0					195
						17 4	12610 9									
*05	103634 X	103634	-0-	-0-	-0-	966 1	88623 3	Y	12702		12709 0					188
						73 4	13972 9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 297604		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH		9817 PERF.10045		- 22791		
*06	SHUT IN	102696	-0-	102696	185900	535 1	83083 3	Y	17189		17126 0	16 3				129
						170 4	18908 9				24 6					
07	SHUT IN	102261	-0-	102261	288161	639 1	84421 3	Y	15637		15659 0					107
						17201 9										
08	SHUT IN	85677	-0-	85677	373838	864 1	71716 3	Y	11873		11900 0					80
						37 4	13060 9									
09	SHUT IN	70131	-0-	70131	443969	915 1	58516 3	Y	9727		9727 0					80
						10700 9										
*10	518334 X	74365	-0-	-443969	-0-	705 1	63206 3	Y	9504		9441 0					143
						10454 9										
11	83300 X	83300	-0-	-0-	-0-	970 1	72005 3	Y	9259		9241 0	1 3				159
						140 4	10185 9				1 6					
12	87403 X	87403	-0-	-0-	-0-	1269 1	75235 3	Y	9703		9700 0	1 3				159
						226 4	10673 9				2 6					
01	61845 X	51749	-0-	-10096	-0-	788 1	44473 3	Y	5839		5885 0	6 6				106
						65 4	6423 9				1 8					
02	76188 X	39503	-0-	-36685	-0-	509 1	33670 3	Y	4820		4838 0	2 6				86
						22 4	5302 9									
*03	84351 X	69577	-0-	-14774	-0-	712 1	60669 3	Y	7420		7381 0	1 3				113
						34 4	8162 9				10 6	1 8				
04	81630 X	65800	-0-	-15830	-0-	648 1	57205 3	Y	7210		7200 0					123
						16 4	7931 9									
05	84351 X	48851	-0-	-35500	-0-	484 1	42037 3	Y	5717		5755 0					85
						41 4	6289 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H	ASSOCIATED RRCID -> 297605	CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2024				TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10118	- 22999				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	48996	-0-		48996	115679		259 61	1 4	40281 8395	3 9	Y	7632	7636 11		7 0	3	57
07	SHUT IN	21796	-0-		21796	137475		123 5034	1 9	16639	3	Y	4576	4602	0			31
08	SHUT IN	50449	-0-		50449	187924		488 20	1 4	40356 9585	3 9	Y	8714	8686	0			59
09	SHUT IN	36576	-0-		36576	224500		391 8985	1 9	27200	3	Y	8168	8160	0			67
*10	282910 X	58410	-0-	-224500		-0-		543 9101	1 9	48766	3	Y	8274	8217	0			124
11	66540 X	55524	-0-	-11016		-0-		638 91	1 4	47372 7423	3 9	Y	6748	6754 1	0 6	1	3	116
12	68758 X	55649	-0-	-13109		-0-		801 141	1 4	47500 7207	3 9	Y	6552	6559 1	0 6	1	3	107
01	68758 X	54033	-0-	-14725		-0-		826 78	1 4	45592 7537	3 9	Y	6852	6826 7	0 6	1	3	124
02	48959 X	48959	-0-	-0-		-0-		645 27	1 4	42116 6171	3 9	Y	5610	5632 1	0 8	2	6	100
*03	53072 X	21659	-0-	-31413		-0-		212 14	1 4	17913 3520	3 9	Y	3200	3246 1	0 8	4	6	49
04	51360 X	44303	-0-	-7057		-0-		392 10	1 4	35699 8202	3 9	Y	7456	7378	0			127
05	53072 X	36113	-0-	-16959		-0-		348 29	1 4	29136 6600	3 9	Y	6000	6038	0			89
STATE BARLOW 57-T2-47X35 C					WELL #: W103H	RRCID -> 297609	COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10374	- 23251			
*06	SHUT IN	205506	-0-		205506	482137		1073 278	1 4	165544 38611	3 9	Y	35101	35127 49	0 6	34 1	3 8	264
07	SHUT IN	215409	-0-		215409	697546		1335 35435	1 9	178639	3	Y	32214	32258	0			220
08	SHUT IN	195669	-0-		195669	893215		1973 85	1 4	163795 29816	3 9	Y	27105	27142	0			183
09	SHUT IN	160914	-0-		160914	1054129		2037 24114	1 9	134763	3	Y	21922	21925	0			180
*10	1216971 X	162842	-0-	-1054129		-0-		1563 20450	1 9	140829	3	Y	18591	18491	0	1	6	279
11	165240 X	87773	-0-	-77467		-0-		1005 108	1 4	75697 10963	3 9	Y	9966	10072 1	0 6	1	3	171
12	170748 X	80371	-0-	-90377		-0-		1174 137	1 4	68476 10584	3 9	Y	9622	9632 2	0 6	1	3	158
01	170748 X	139607	-0-	-31141		-0-		2149 191	1 4	121427 15840	3 9	Y	14400	13670 369	0 6	101 165	3 8	253
02	137116 X	113925	-0-	-23191		-0-		1517 62	1 4	99241 13105	3 9	Y	11914	11911	0	44	6	212
*03	151807 X	118338	-0-	-33469		-0-		1332 58	1 4	104060 12888	3 9	Y	11716	11558 71	0 6	1 120	3 8	178
04	134580 X	102658	-0-	-31922		-0-		1014 25	1 4	91724 9895	3 9	Y	8995	9020	0			153
05	139562 X	94659	-0-	-44903		-0-		944 76	1 4	84796 8843	3 9	Y	8039	8073	0			119

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 N				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H	ASSOCIATED RRCID -> 297610	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10137	- 23015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	186764	-0-	186764	391742	932	1	144228	3	Y	37597	37547	0	36 3	282
						247	4	41357	9			52	6	1 8	
07	SHUT IN	184750	-0-	184750	576492	1113	1	148775	3	Y	31693	31759	0		216
						34862	9								
08	SHUT IN	170269	-0-	170269	746761	1657	1	137522	3	Y	28199	28225	0		190
						71	4	31019	9						
09	SHUT IN	181965	-0-	181965	928726	2534	1	152214	3	Y	24743	24729	0		204
						27217	9								
*10	1114399 X	185673	-0-	-928726	-0-	1758	1	157981	3	Y	23576	23425	0	1 6	354
						25934	9								
11	185040 X	168515	-0-	-16525	-0-	1955	1	145325	3	Y	19056	19080	0	2 3	326
						273	4	20962	9			2	6		
12	191208 X	151101	-0-	-40107	-0-	2173	1	129430	3	Y	17358	17396	0	1 3	284
						404	4	19094	9			3	6		
01	191208 X	85140	-0-	-106068	-0-	1236	1	71917	3	Y	10815	10889	0	1 3	196
						90	4	11897	9			11	6	2 8	
02	162624 X	145852	-0-	-16772	-0-	1911	1	124946	3	Y	17194	17076	0	6 6	308
						82	4	18913	9						
*03	180048 X	147397	-0-	-32651	-0-	1625	1	129255	3	Y	14946	14999	0	2 3	229
						76	4	16441	9			20	6	4 8	
04	168510 X	141942	-0-	-26568	-0-	1393	1	126777	3	Y	12489	12505	0		213
						34	4	13738	9						
05	161479 X	122439	-0-	-39040	-0-	1215	1	109435	3	Y	10632	10687	0		158
						94	4	11695	9						

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB				WELL #: X202H	RRCID -> 297611	COMPL. DATE 05/01/2024				TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10261	- 22863	
*06	SHUT IN	72311	-0-	72311	139287	381	1	59285	3	Y	11385	11371	0	11 3	85
						121	4	12524	9			16	6		
07	SHUT IN	79348	-0-	79348	218635	496	1	66004	3	Y	11680	11685	0		80
						12848	9								
08	SHUT IN	93110	-0-	93110	311745	952	1	78655	3	Y	12238	12235	0		83
						41	4	13462	9						
09	SHUT IN	68653	-0-	68653	380398	932	1	58339	3	Y	8529	8542	0		70
						9382	9								
*10	427245 X	46847	-0-	-380398	-0-	445	1	39837	3	Y	5968	5948	0		90
						6565	9								
11	86220 X	52828	-0-	-33392	-0-	626	1	45344	3	Y	6161	6144	0	1 3	105
						81	4	6777	9			1	6		
12	89094 X	27391	-0-	-61703	-0-	360	1	21308	3	Y	5129	5149	0	1 6	84
						81	4	5642	9						
01	89094 X	52266	-0-	-36828	-0-	801	1	43700	3	Y	6985	6933	0	1 3	127
						81	4	7684	9			7	6	1 8	
02	61096 X	36596	-0-	-24500	-0-	457	1	30213	3	Y	5369	5398	0	2 6	96
						20	4	5906	9						
*03	54653 X	41775	-0-	-12878	-0-	464	1	35783	3	Y	5005	5015	0	1 3	77
						22	4	5506	9			7	6	1 8	
04	52830 X	26440	-0-	-26390	-0-	207	1	22012	3	Y	3833	3845	0		65
						5	4	4216	9						
05	52235 X	29427	-0-	-22808	-0-	278	1	25312	3	Y	3467	3481	0		51
						23	4	3814	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 297667	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9977	PERF.10133	- 17744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	107727	-0-	107727	172588	599 204	1 4	95045 11879	3 9	Y	10799	10754 15	0 6	10	3	81
07	SHUT IN	101075	-0-	101075	273663	659 10868	1 9	89548	3	Y	9880	9894	0			67
08	SHUT IN	140765	-0-	140765	414428	1500 64	1 4	125249 13952	3 9	Y	12684	12665	0			86
09	SHUT IN	102681	-0-	102681	517109	1407 9701	1 9	91573	3	Y	8819	8832	0			73
*10	633335 X	116226	-0-	-517109	-0-	1167 10502	1 9	104557	3	Y	9547	9477	0			143
11	135510 X	107232	-0-	-28278	-0-	1296 177	1 4	96325 9434	3 9	Y	8576	8570 1	0 6	1	3	147
12	140027 X	88287	-0-	-51740	-0-	1333 218	1 4	78724 8012	3 9	Y	7284	7310 1	0 6	1	3	119
01	140027 X	84717	-0-	-55310	-0-	1369 133	1 4	75298 7917	3 9	Y	7197	7176 7	0 6	1	3	131
02	107352 X	66912	-0-	-40440	-0-	917 39	1 4	59686 6270	3 9	Y	5700	5727	0	2	6	102
*03	116126 X	72545	-0-	-43581	-0-	825 39	1 4	64617 7064	3 9	Y	6422	6415 9	0 6	1	3	98
04	107220 X	67380	-0-	-39840	-0-	682 17	1 4	60344 6337	3 9	Y	5761	5761	0		8	98
05	88288 X	67691	-0-	-20597	-0-	676 52	1 4	60662 6301	3 9	Y	5728	5741	0			85
RIO STATE 57-T2-34X27 A				WELL #: W101H	RRCID -> 297821	COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10087	- 20053		
*06	SHUT IN	184922	-0-	184922	269731	981 332	1 4	155879 27730	3 9	Y	25209	25070 35	0 6	24	3	189
07	SHUT IN	193030	-0-	193030	462761	1255 25636	1 9	166139	3	Y	23305	23335	0			159
08	SHUT IN	80348	-0-	80348	543109	831 40	1 4	68800 10677	3 9	Y	9706	9800	0			65
09	SHUT IN	161918	-0-	161918	705027	2243 16883	1 9	142792	3	Y	15348	15287	0			126
*10	834868 X	129841	-0-	-705027	-0-	1291 12392	1 9	116158	3	Y	11265	11221	0	1	6	169
11	113760 X	105057	-0-	-8703	-0-	1263 176	1 4	93866 9752	3 9	Y	8865	8880 1	0 6	1	3	152
12	117552 X	93396	-0-	-24156	-0-	1402 249	1 4	83364 8381	3 9	Y	7619	7644 1	0 6	1	3	125
01	117552 X	89511	-0-	-28041	-0-	1462 144	1 4	80122 7783	3 9	Y	7075	6841 7	0 6	1	3	127
02	106176 X	74842	-0-	-31334	-0-	1028 44	1 4	67188 6582	3 9	Y	5984	6002	0	2	6	107
*03	117552 X	77800	-0-	-39752	-0-	878 42	1 4	68637 8243	3 9	Y	7494	6950 409	0 6	1	3	108
04	105060 X	71048	-0-	-34012	-0-	719 18	1 4	64495 5816	3 9	Y	5287	5305	0			90
05	93403 X	67478	-0-	-25925	-0-	693 57	1 4	61167 5561	3 9	Y	5055	5070	0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X101H	ASSOCIATED RRCID -> 297831	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9591	PERF.	9885	- 17612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	243365	-0-	243365	363042	1221 1 364 4	185907 3 55873 9	Y			50794	50498 0 71 6		49 3		381
07	SHUT IN	162518	-0-	162518	525560	951 1 34272 9	127295 3	Y			31156	31325 0				212
08	SHUT IN	189882	-0-	189882	715442	1835 1 79 4	152624 3 35344 9	Y			32131	32126 0				217
09	SHUT IN	147674	-0-	147674	863116	1938 1 22848 9	122888 3	Y			20771	20817 0				171
*10	1011577 X	148461	-0-	-863116	-0-	1409 1 20041 9	127011 3	Y			18219	18116 0		1 6		273
11	123613 X	123613	-0-	-0-	-0-	1424 1 201 4	105751 3 16237 9	Y			14761	14777 0 2 6		2 3		253
12	108371 X	108371	-0-	-0-	-0-	1564 1 209 4	92284 3 14314 9	Y			13013	13049 0 3 6		1 3		213
01	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-	1642 1 158 4	90702 3 12983 9	Y			11803	11787 0 12 6		1 3		214
02	114884 X	77684	-0-	-37200	-0-	1037 1 43 4	67449 3 9155 9	Y			8323	8385 0 3 6		2 8		149
*03	127193 X	42654	-0-	-84539	-0-	445 1 19 4	37135 3 5055 9	Y			4595	4665 0 6 6		1 3		70
04	123090 X	71130	-0-	-51960	-0-	644 1 16 4	60639 3 9831 9	Y			8937	8855 0		2 8		152
05	108376 X	73942	-0-	-34434	-0-	709 1 59 4	62924 3 10250 9	Y			9318	9332 0				138
RIO STATE 57-T2-34X27 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 297836	COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	10281	- 20473	
*06	SHUT IN	199970	-0-	199970	299602	1218 1 370 4	181489 3 16893 9	Y			15357	15287 0 21 6		15 3		115
07	SHUT IN	230019	-0-	230019	529621	1598 1 16475 9	211946 3	Y			14977	14990 0				102
08	SHUT IN	200889	-0-	200889	730510	2243 1 96 4	185692 3 12858 9	Y			11689	11712 0				79
09	SHUT IN	227411	-0-	227411	957921	3337 1 11777 9	212297 3	Y			10706	10697 0				88
10	SHUT IN	168224	-0-	168224	1126145	1757 1 8198 9	158269 3	Y			7453	7429 0				112
*11	1279742 X	153597	-0-	-1126145	-0-	1935 1 278 4	143511 3 7873 9	Y			7157	7144 0 1 6		1 3		123
12	147428 X	147428	-0-	-0-	-0-	2322 1 405 4	137474 3 7227 9	Y			6570	6583 0 1 6		1 3		108
01	144553 X	142311	-0-	-2242	-0-	2435 1 241 4	132852 3 6783 9	Y			6166	6154 0 6 6		1 3		112
02	130564 X	123884	-0-	-6680	-0-	1771 1 75 4	115768 3 6270 9	Y			5700	5708 0		2 6		102
*03	144553 X	118674	-0-	-25879	-0-	1421 1 69 4	111270 3 5914 9	Y			5376	5387 0 7 6		1 3		82
04	139890 X	102654	-0-	-37236	-0-	1073 1 26 4	97123 3 4432 9	Y			4029	4042 0		1 8		69
05	144553 X	65876	-0-	-78677	-0-	762 1 78 4	62755 3 2281 9	Y			2074	2112 0				31

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	297837	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10002	- 19968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	205809	-0-	205809	290060	1125 1	168383 3	Y	32760	32558 0	31 3	246		
07	SHUT IN	197368	-0-	197368	487428	265 4	36036 9	Y	28268	28321 0		193		
08	SHUT IN	185364	-0-	185364	672792	1241 1	165032 3	Y	23903	23935 0		161		
09	SHUT IN	157941	-0-	157941	830733	31095 9	1898 1	157094 3	Y	17672	17688 0	145		
10	SHUT IN	151138	-0-	151138	981871	79 4	26293 9	Y	15360	15274 0	1 6	230		
*11	1096659 X	114788	-0-	-981871	-0-	2130 1	136372 3	Y	11363	11396 0	1 3	195		
12	143685 X	94802	-0-	-48883	-0-	19439 9	1481 1	132761 3	Y	9900	9930 0	162		
01	143685 X	13083	-0-	-130602	-0-	16896 9	1344 1	100777 3	Y	1338	1474 0	24		
02	129780 X	15557	-0-	-114223	-0-	168 4	12499 9	Y	2080	2066 0	1 6	37		
*03	143685 X	128200	-0-	-15485	-0-	242 4	10890 9	Y	14051	13852 0	2 3	215		
04	117589 X	117589	-0-	-0-	-0-	201 1	11395 3	Y	9144	9203 0		156		
05	94798 X	45284	-0-	-49514	-0-	15 4	1472 9	Y	3339	3446 0		49		
						193 1	13070 3	Y						
						6 4	2288 9	Y						
						1417 1	111261 3	Y						
						66 4	15456 9	Y						
						1187 1	106314 3	Y						
						30 4	10058 9	Y						
						485 1	41087 3	Y						
						39 4	3673 9	Y						

DEERE 57-T2-5X44 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	297842	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10224	- 17959
*06	SHUT IN	194208	-0-	194208	312453	1012 1	150267 3	Y	38763	38582 0	37 3	291		
07	SHUT IN	140805	-0-	140805	453258	290 4	42639 9	Y	26845	26953 0		183		
08	SHUT IN	155556	-0-	155556	608814	821 1	110454 3	Y	25021	25035 0		169		
09	SHUT IN	110339	-0-	110339	719153	29530 9	1518 1	126449 3	Y	16300	16335 0	134		
*10	826125 X	106972	-0-	-719153	-0-	66 4	27523 9	Y	14620	14534 0	1 6	219		
11	79980 X	76235	-0-	-3745	-0-	17930 9	1421 1	90988 3	Y	10331	10371 0	177		
12	82646 X	67137	-0-	-15509	-0-	998 1	89892 3	Y	9377	9397 0	1 3	154		
01	82646 X	61220	-0-	-21426	-0-	16082 9	857 1	63898 3	Y	8431	8299 0	153		
02	74648 X	39629	-0-	-35019	-0-	116 4	11364 9	Y	4691	4758 0	2 6	84		
*03	105462 X	63334	-0-	-42128	-0-	945 1	55751 3	Y	6915	6783 0	1 3	105		
04	76230 X	61171	-0-	-15059	-0-	126 4	10315 9	Y	7980	7949 0	101 8	136		
05	67146 X	62023	-0-	-5123	-0-	897 1	50968 3	Y	7630	7653 0		113		
						81 4	9274 9	Y						
						514 1	33934 3	Y						
						21 4	5160 9	Y						
						708 1	54985 3	Y						
						34 4	7607 9	Y						
						577 1	51802 3	Y						
						14 4	8778 9	Y						
						593 1	52989 3	Y						
						48 4	8393 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H	ASSOCIATED RRCID -> 297848	CAPACITY				CNTY: WARD			
				MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	SHUT IN	126256	-0-	126256	207823	665 1 221 4	105663 3 19707 9	Y	17915	17837 0 25 6	17 3	135	
07	SHUT IN	90767	-0-	90767	298590	562 1 12990 9	77215 3	Y	11809	11863 0		81	
08	SHUT IN	145531	-0-	145531	444121	1512 1 66 4	125700 3 18253 9	Y	16594	16563 0		112	
09	SHUT IN	114612	-0-	114612	558733	1560 1 12764 9	100288 3	Y	11604	11621 0		95	
*10	670044 X	111311	-0-	-558733	-0-	1093 1 11965 9	98253 3	Y	10877	10809 0		163	
11	102060 X	96672	-0-	-5388	-0-	1140 1 160 4	84787 3 10585 9	Y	9623	9619 0 1 6	1 3	165	
12	105462 X	89208	-0-	-16254	-0-	1324 1 179 4	78258 3 9447 9	Y	8588	8609 0 2 6	1 3	141	
01	105462 X	85176	-0-	-20286	-0-	1347 1 132 4	74161 3 9536 9	Y	8669	8642 0 9 6	1 3	157	
02	95256 X	69644	-0-	-25612	-0-	932 1 39 4	60815 3 7858 9	Y	7144	7171 0	2 6	128	
*03	105462 X	66468	-0-	-38994	-0-	737 1 35 4	58138 3 7558 9	Y	6871	6882 0 9 6	1 3	105	
*04	96660 X	71437	-0-	-25223	-0-	700 1 18 4	62902 3 7817 9	Y	7106	7090 0	2 8	121	
05	89218 X	69599	-0-	-19619	-0-	687 1 55 4	61533 3 7324 9	Y	6658	6680 0		99	
DEERE 57-T2-5X44 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 297849	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL DEPTH 10072	PERF.10099 - 17789		
*06	SHUT IN	148138	-0-	148138	178415	816 1 235 4	125869 3 21218 9	Y	19289	19136 0 27 6	18 3	145	
07	SHUT IN	76307	-0-	76307	254722	454 1 11029 9	64824 3	Y	10026	10103 0		68	
08	SHUT IN	178262	-0-	178262	432984	1849 1 80 4	153814 3 22519 9	Y	20472	20402 0		138	
09	SHUT IN	135012	-0-	135012	567996	1853 1 14825 9	118334 3	Y	13477	13504 0		111	
*10	683505 X	115509	-0-	-567996	-0-	1133 1 12473 9	101903 3	Y	11339	11279 0	1 6	170	
11	101850 X	90560	-0-	-11290	-0-	1078 1 139 4	79942 3 9401 9	Y	8546	8568 0 1 6	1 3	146	
12	105245 X	71873	-0-	-33372	-0-	1069 1 140 4	63292 3 7372 9	Y	6702	6736 0 1 6	1 3	110	
01	105245 X	85629	-0-	-19616	-0-	1366 1 128 4	75702 3 8433 9	Y	7666	7627 0 8 6	1 3	139	
02	95060 X	37012	-0-	-58048	-0-	516 1 23 4	32976 3 3497 9	Y	3179	3260 0	1 6	57	
*03	105245 X	-0-	-0-	-105245	-0-			Y	-0-	57 0		-0-	
04	90570 X	12575	-0-	-77995	-0-	102 1 3 4	11868 3 602 9	Y	547	538 0		9	
05	85622 X	28637	-0-	-56985	-0-	294 1 24 4	26214 3 2105 9	Y	1914	1895 0		28	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BF				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W206H	ASSOCIATED RRCID -> 297850	CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH 10091	PERF.10430	CNTY: WARD - 18098			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	134503	-0-	134503	170521	737 1 217 4 632 1 14100 9	114637 3 18912 9 86689 3	Y	17193	17062 0 24 6	16 3 6 8	129				
07	SHUT IN	101421	-0-	101421	271942	1646 1 71 4 1850 1 14230 9	136241 3 19498 9 118312 3	Y	12818	12860 0		87				
08	SHUT IN	157456	-0-	157456	429398	1085 1 11425 9	97588 3	Y	17725	17692 0		120				
09	SHUT IN	134392	-0-	134392	563790	1212 1 170 4 1345 1 180 4	90013 3 10308 9 79270 3 8500 9	Y	12936	12950 0		106				
10	SHUT IN	110098	-0-	110098	673888	1363 1 134 4 861 1 36 4	74963 3 8130 9 56274 3 6362 9	Y	10386	10336 0		156				
*11	775591 X	101703	-0-	-673888	-0-	1212 1 170 4 1345 1 180 4	90013 3 10308 9 79270 3 8500 9	Y	9371	9365 0 1 6	1 3	160				
12	89295 X	89295	-0-	-0-	-0-	1345 1 180 4 1363 1 134 4	79270 3 8500 9 74963 3 8130 9	Y	7727	7758 0 1 6	1 3	127				
01	84590 X	84590	-0-	-0-	-0-	1363 1 134 4 861 1 36 4	74963 3 8130 9 56274 3 6362 9	Y	7391	7217 0 1 6	1 3	134				
02	71428 X	63533	-0-	-7895	-0-	861 1 36 4 609 1 28 4	56274 3 6362 9 49583 3 5564 9	Y	5784	5813 0 7 6	159 8 2 6	103				
*03	79081 X	55784	-0-	-23297	-0-	609 1 28 4 696 1 17 4	49583 3 5564 9 63105 3 6501 9	Y	5058	4723 0 6 6	1 3 358 8	73				
04	76530 X	70319	-0-	-6211	-0-	696 1 17 4 721 1 58 4	63105 3 6501 9 64497 3 6395 9	Y	5910	5882 0		101				
05	79081 X	71671	-0-	-7410	-0-	721 1 58 4	64497 3 6395 9	Y	5814	5829 0		86				

RIO STATE 57-T2-34X27 B				WELL #: W102H	RRCID -> 297870	COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH 10017	PERF.10254	- 20220			
*06	SHUT IN	176162	-0-	176162	265141	989 1 228 4 1094 1 22799 9	148968 3 25977 9 144461 3	Y	23615	23491 0 33 6	23 3	177				
07	SHUT IN	168354	-0-	168354	433495	1468 1 58 4 1817 1 15490 9	120461 3 18206 9 117608 3	Y	20726	20762 0		141				
08	SHUT IN	140193	-0-	140193	573688	1468 1 58 4 1817 1 15490 9	120461 3 18206 9 117608 3	Y	16551	16580 0		112				
09	SHUT IN	134915	-0-	134915	708603	1817 1 15490 9 1300 1 14427 9	117608 3 117018 3	Y	14082	14078 0		116				
*10	841348 X	132745	-0-	-708603	-0-	1300 1 14427 9	117018 3	Y	13115	13033 0	1 6	197				
11	116400 X	74344	-0-	-42056	-0-	852 1 160 4 1778 1 321 4	64977 3 8355 9 105530 3 12489 9	Y	7595	7660 0 1 6	1 3	130				
12	120280 X	120118	-0-	-162	-0-	1778 1 321 4 1600 1 157 4	105530 3 12489 9 87602 3 10045 9	Y	11354	11295 0 2 6	1 3	186				
01	120280 X	99404	-0-	-20876	-0-	1600 1 157 4 1012 1 43 4	87602 3 10045 9 66161 3 7978 9	Y	9132	9141 0 9 6	1 3 1 8	166				
02	108640 X	75194	-0-	-33446	-0-	1012 1 43 4 868 1 41 4	66161 3 7978 9 68242 3 8646 9	Y	7253	7287 0 2 6	2 6	130				
*03	120280 X	77797	-0-	-42483	-0-	868 1 41 4 767 1 19 4	68242 3 8646 9 69524 3 7273 9	Y	7860	7857 0 10 6	1 3 2 8	120				
04	116400 X	77583	-0-	-38817	-0-	767 1 19 4 771 1 62 4	69524 3 7273 9 68491 3 6729 9	Y	6612	6619 0		113				
05	120125 X	76053	-0-	-44072	-0-	771 1 62 4	68491 3 6729 9	Y	6117	6139 0		91				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W106H	ASSOCIATED RRCID -> 297889	CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10245 - 18012	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	253587	-0-	253587	316052	1261 1 349 4	194909 3 57068 9	Y	51880	51478 0 72 6	50	3	390		
07	SHUT IN	161533	-0-	161533	477585	919 1 36334 9	124280 3	Y	33031	33196 0			225		
08	SHUT IN	208252	-0-	208252	685837	1966 1 85 4	163233 3 42968 9	Y	39062	39024 0			263		
09	SHUT IN	154174	-0-	154174	840011	1935 1 28157 9	124082 3	Y	25597	25649 0			211		
*10	968823 X	128812	-0-	-840011	-0-	1170 1 22227 9	105415 3	Y	20206	20113 0	1	6	303		
11	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	1121 1 155 4	83318 3 17395 9	Y	15814	15842 0 2 6	2	3	271		
12	100471 X	86811	-0-	-13660	-0-	1205 1 162 4	71146 3 14298 9	Y	12998	13053 0 2 6	1	3	213		
01	100471 X	82912	-0-	-17559	-0-	1234 1 114 4	68361 3 13203 9	Y	12003	11983 0 12 6	1	3	218		
02	90748 X	71364	-0-	-19384	-0-	896 1 38 4	58566 3 11864 9	Y	10785	10806 0 4 6	4	6	193		
*03	100471 X	72081	-0-	-28390	-0-	770 1 37 4	59104 3 12170 9	Y	11064	11070 0 15 6	1	3	169		
04	97230 X	71919	-0-	-25311	-0-	660 1 16 4	60045 3 11198 9	Y	10180	10176 0	2	8	173		
05	86800 X	73304	-0-	-13496	-0-	693 1 57 4	61738 3 10816 9	Y	9833	9860 0			146		
DEERE 57-T2-5X44 C				WELL #: W103H	RRCID -> 297914	COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9809	PERF.10143 - 17878		
*06	SHUT IN	222845	-0-	222845	276387	1112 1 316 4	172095 3 49322 9	Y	44838	44490 0 63 6	43	3	337		
07	SHUT IN	141352	-0-	141352	417739	821 1 29896 9	110635 3	Y	27178	27330 0			185		
08	SHUT IN	169528	-0-	169528	587267	1646 1 71 4	136716 3 31095 9	Y	28268	28262 0			191		
09	SHUT IN	116564	-0-	116564	703831	1524 1 17789 9	97251 3	Y	16172	16230 0			133		
*10	797011 X	93180	-0-	-703831	-0-	878 1 13178 9	79124 3	Y	11980	11932 0	1	6	180		
11	78990 X	75714	-0-	-3276	-0-	861 1 123 4	63996 3 10734 9	Y	9758	9769 0 1 6	1	3	167		
12	81623 X	62682	-0-	-18941	-0-	900 1 120 4	53175 3 8487 9	Y	7715	7754 0 1 6	1	3	126		
01	81623 X	63346	-0-	-18277	-0-	985 1 96 4	53885 3 8380 9	Y	7618	7596 0 8 6	1	3	138		
02	73724 X	54111	-0-	-19613	-0-	714 1 30 4	46613 3 6754 9	Y	6140	6166 0	2	6	110		
*03	81623 X	50280	-0-	-31343	-0-	550 1 26 4	43501 3 6203 9	Y	5639	5653 0 8 6	1	3	86		
04	75720 X	53542	-0-	-22178	-0-	516 1 13 4	46398 3 6615 9	Y	6014	5998 0	1	8	102		
05	63333 X	54782	-0-	-8551	-0-	536 1 44 4	47866 3 6336 9	Y	5760	5777 0			85		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 297916	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 05/28/2024	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10278	- 16795				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	SHUT IN	205093	-0-	205093	214907	1005 1 284 4	156080 3 47724 9	Y	43385	41159 0 1898 6	40	3	312		
07	SHUT IN	121949	-0-	121949	336856	739 1 26743 9	94467 3	Y	24312	24458 0			166		
08	SHUT IN	147209	-0-	147209	484065	1376 1 59 4	114429 3 31345 9	Y	28495	28469 0			192		
09	SHUT IN	104572	-0-	104572	588637	1332 1 18943 9	84297 3	Y	17221	17271 0			142		
10	SHUT IN	89685	-0-	89685	678322	802 1 16566 9	72317 3	Y	15060	14571 0	411	6	220		
*11	750609 X	72287	-0-	-678322	-0-	777 1 107 4	57743 3 13660 9	Y	12418	12423 0 1 6	1	3	213		
12	72137 X	60012	-0-	-12125	-0-	812 1 109 4	48063 3 11028 9	Y	10025	10071 0 2 6	1	3	164		
01	72137 X	51785	-0-	-20352	-0-	751 1 64 4	41983 3 8987 9	Y	8170	8029 0 8 6	1	3	148		
02	65156 X	44610	-0-	-20546	-0-	538 1 23 4	35232 3 8817 9	Y	8015	7894 0	148	8	141		
*03	72137 X	49973	-0-	-22164	-0-	529 1 25 4	39399 3 10020 9	Y	9109	8958 0 12 6	1	3	139		
04	69810 X	40153	-0-	-29657	-0-	355 1 9 4	32212 3 7577 9	Y	6888	6910 0	140	8	117		
05	60016 X	42639	-0-	-17377	-0-	390 1 32 4	34750 3 7467 9	Y	6788	6804 0			101		
DEERE 57-T2-5X44 YC				WELL #: X103H	RRCID -> 297917	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 05/28/2024	TOTAL	DEPTH	9628	PERF. 9988	- 17706				
*06	SHUT IN	200964	-0-	200964	209688	996 1 322 4	155340 3 44306 9	Y	40278	39899 0 56 6	39	3	302		
07	SHUT IN	234137	-0-	234137	443825	1367 1 53935 9	178835 3	Y	49032	49000 0			334		
08	SHUT IN	227372	-0-	227372	671197	2076 1 90 4	172631 3 52575 9	Y	47795	47807 0			322		
09	SHUT IN	180766	-0-	180766	851963	2167 1 38096 9	140503 3	Y	34633	34670 0			285		
10	SHUT IN	176376	-0-	176376	1028339	1577 1 32602 9	142197 3	Y	29638	29478 0	1	6	444		
*11	1176250 X	147911	-0-	-1028339	-0-	1613 1 223 4	119770 3 26305 9	Y	23914	23943 0 3 6	3	3	409		
12	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	1573 1 211 4	92889 3 20987 9	Y	19079	19169 0 4 6	2	3	313		
01	95644 X	95644	-0-	-0-	-0-	1383 1 115 4	77095 3 17051 9	Y	15501	15514 0 15 6	1	3	282		
02	93799 X	93799	-0-	-0-	-0-	1131 1 48 4	74099 3 18521 9	Y	16837	16812 0	6	6	301		
*03	96384 X	96384	-0-	-0-	-0-	1023 1 49 4	75724 3 19588 9	Y	17807	17806 0 24 6	2	3	272		
*04	72253 X	72253	-0-	-0-	-0-	639 1 16 4	58310 3 13288 9	Y	12080	12146 0	4	8	206		
05	72137 X	48449	-0-	-23688	-0-	421 1 27 4	39535 3 8466 9	Y	7696	7788 0			114		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 297918	CAPACITY COMPL. DATE 05/29/2024				TOTAL	DEPTH 10137	PERF.10557	CNTY: WARD		- 18263		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	178745	-0-	178745	186781		952 315	1 4	149294 28184	3 9	Y	25622	25372 36	0 6	25	3	192
07	SHUT IN	214075	-0-	214075	400856		1370 32971	1 9	179734	3	Y	29974	29962	0			204
08	SHUT IN	226560	-0-	226560	627416		2293 99	1 4	189882 34286	3 9	Y	31169	31163	0			210
09	SHUT IN	192795	-0-	192795	820211		2540 27556	1 9	162699	3	Y	25051	25055	0			206
10	SHUT IN	188068	-0-	188068	1008279		1788 25409	1 9	160871	3	Y	23099	22958	0	1	6	346
*11	1174180 X	165901	-0-	-1008279	-0-		1911 268	1 4	142045 21677	3 9	Y	19706	19711 2	0 6	2	3	337
12	177754 X	140245	-0-	-37509	-0-		2040 275	1 4	120415 17515	3 9	Y	15923	15995 3	0 6	1	3	261
01	177754 X	71560	-0-	-106194	-0-		1114 77	1 4	61424 8945	3 9	Y	8132	8234 8	0 6	1	3	148
02	160552 X	41684	-0-	-118868	-0-		552 24	1 4	36363 4745	3 9	Y	4314	4384	0	1	6	77
*03	177754 X	82721	-0-	-95033	-0-		948 46	1 4	71760 9967	3 9	Y	9061	8985 12	0 6	1	3	139
04	165900 X	86173	-0-	-79727	-0-		817 21	1 4	75635 9700	3 9	Y	8818	8807	0			150
05	140244 X	96512	-0-	-43732	-0-		949 77	1 4	84739 10747	3 9	Y	9770	9775	0			145

RIO STATE 57-T2-34X27 0					WELL #: W115H	RRCID -> 297940	COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH 9848	PERF. 9980			- 19946	
*06	SHUT IN	129887	-0-	129887	190348		715 160	1 4	106819 22193	3 9	Y	20175	20061 28	0 6	19	3	151
07	SHUT IN	157018	-0-	157018	347366		979 25873	1 9	130166	3	Y	23521	23512	0			160
08	SHUT IN	165811	-0-	165811	513177		1712 68	1 4	140284 23747	3 9	Y	21588	21602	0			146
09	SHUT IN	187602	-0-	187602	700779		2567 21265	1 9	163770	3	Y	19332	19319	0			159
10	SHUT IN	159233	-0-	159233	860012		1562 17111	1 9	140560	3	Y	15555	15480	0	1	6	233
*11	994155 X	134143	-0-	-860012	-0-		1593 222	1 4	118293 14035	3 9	Y	12759	12772 1	0 6	1	3	218
12	141608 X	109758	-0-	-31850	-0-		1631 298	1 4	96778 11051	3 9	Y	10046	10096 2	0 6	1	3	165
01	141608 X	84972	-0-	-56636	-0-		1354 131	1 4	74786 8701	3 9	Y	7910	7921 8	0 6	1	3	144
02	127904 X	83978	-0-	-43926	-0-		1134 48	1 4	74107 8689	3 9	Y	7899	7899	0	3	6	141
*03	141608 X	87642	-0-	-53966	-0-		962 46	1 4	75606 11028	3 9	Y	10025	9997 13	0 6	1	3	153
04	134130 X	84220	-0-	-49910	-0-		834 21	1 4	75206 8159	3 9	Y	7417	7444	0			126
05	109771 X	75790	-0-	-33981	-0-		777 64	1 4	67557 7392	3 9	Y	6720	6746	0			100

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
RIO STATE 57-T2-34X27 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 297948		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	SHUT IN	81361	-0-	81361	106174	428 1	67980 3	Y	11640	11557 0	11 3		87	
						149 4	12804 9			16 6				
07	SHUT IN	94863	-0-	94863	201037	593 1	78477 3	Y	14357	14346 0			98	
						15793 9								
08	SHUT IN	85197	-0-	85197	286234	854 1	70585 3	Y	12475	12489 0			84	
						35 4	13723 9							
09	SHUT IN	81486	-0-	81486	367720	1069 1	68953 3	Y	10422	10420 0			86	
						11464 9								
10	SHUT IN	84373	-0-	84373	452093	808 1	72555 3	Y	10009	9945 0			150	
						11010 9								
*11	550606 X	98513	-0-	-452093	-0-	1153 1	85150 3	Y	10936	10897 0	1 3		187	
						180 4	12030 9			1 6				
12	107672 X	107672	-0-	-0-	-0-	1591 1	94185 3	Y	10563	10574 0	1 3		173	
						277 4	11619 9			2 6				
01	105700 X	105700	-0-	-0-	-0-	1694 1	92803 3	Y	10030	10009 0	1 3		182	
						170 4	11033 9			10 6	1 8			
02	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	1284 1	83947 3	Y	9560	9568 0	3 6		171	
						55 4	10516 9							
*03	76663 X	59993	-0-	-16670	-0-	616 1	50474 3	Y	8065	8099 0	1 3		123	
						31 4	8872 9			11 6	2 8			
*04	74190 X	56507	-0-	-17683	-0-	531 1	49700 3	Y	5694	5720 0			97	
						13 4	6263 9							
05	76663 X	55840	-0-	-20823	-0-	551 1	48906 3	Y	5757	5769 0			85	
						50 4	6333 9							

DEERE 57-T2-5X44 YB				WELL #: X102H		RRCID -> 297955		COMPL. DATE 05/23/2024		TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692				
*06	SHUT IN	262739	-0-	262739	319502	1311 1	201809 3	Y	53864	53436 0	51 3		404	
						369 4	59250 9			75 6				
07	SHUT IN	170217	-0-	170217	489719	1010 1	132769 3	Y	33125	33303 0			226	
						36438 9								
08	SHUT IN	193334	-0-	193334	683053	1851 1	153842 3	Y	34145	34141 0			230	
						81 4	37560 9							
09	SHUT IN	156976	-0-	156976	840029	2036 1	129803 3	Y	22852	22894 0			188	
						25137 9								
*10	964580 X	124551	-0-	-840029	-0-	1167 1	105000 3	Y	16713	16649 0	1 6		251	
						18384 9								
11	107329 X	107329	-0-	-0-	-0-	1211 1	89954 3	Y	14541	14539 0	2 3		249	
						169 4	15995 9			2 6				
12	99045 X	85208	-0-	-13837	-0-	1208 1	71340 3	Y	11362	11422 0	1 3		186	
						162 4	12498 9			2 6				
01	99045 X	87394	-0-	-11651	-0-	1329 1	73636 3	Y	11187	11157 0	1 3		203	
						123 4	12306 9			11 6	1 8			
02	89460 X	80893	-0-	-8567	-0-	1056 1	69033 3	Y	9781	9806 0	3 6		175	
						45 4	10759 9							
*03	100471 X	82740	-0-	-17731	-0-	918 1	70627 3	Y	10137	10140 0	1 3		155	
						44 4	11151 9			14 6	2 8			
04	97230 X	73327	-0-	-23903	-0-	702 1	63181 3	Y	8569	8578 0			146	
						18 4	9426 9							
05	89559 X	68940	-0-	-20619	-0-	669 1	59909 3	Y	7553	7587 0			112	
						54 4	8308 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA				//CONT.// 085408	WELL #: W201H	RRCID -> 298152	COMPL. DATE 07/21/2024	TOTAL	DEPTH 10412	PERF.10961	- 21234					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		702453 X	123756	-0-	-578697	-0-	1894 1 330 4	112106 3 9426 9	Y		8569	8579 0 2 6	1 3			140
01		124310 X	117408	-0-	-6902	-0-	1940 1 188 4	106924 3 8356 9	Y		7596	7588 0 8 6	1 3			138
02		112280 X	102903	-0-	-9377	-0-	1435 1 61 4	93836 3 7571 9	Y		6883	6896 0	2 6			123
*03		124310 X	110301	-0-	-14009	-0-	1304 1 62 4	101112 3 7823 9	Y		7112	7115 0 9 6	1 3			109
04		119760 X	102302	-0-	-17458	-0-	1044 1 26 4	94315 3 6917 9	Y		6288	6290 0				107
05		123752 X	94685	-0-	-29067	-0-	979 1 81 4	87675 3 5950 9	Y		5409	5436 0				80
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA				WELL #: X101H	RRCID -> 298159	COMPL. DATE 07/21/2024	TOTAL	DEPTH 9948	PERF.10449	- 20770						
12		503073 X	87111	-0-	-415962	-0-	1206 1 185 4	70526 3 15194 9	Y		13813	13811 0 3 6	1 3			226
01		90148 X	88250	-0-	-1898	-0-	1302 1 123 4	72177 3 14648 9	Y		13316	13284 0 13 6	1 3			242
02		82414 X	82414	-0-	-0-	-0-	1042 1 44 4	68080 3 13248 9	Y		12044	12067 0	4 6			215
*03		90148 X	87426	-0-	-2722	-0-	936 1 44 4	72904 3 13542 9	Y		12311	12317 0 16 6	2 3			188
04		86835 X	86835	-0-	-0-	-0-	804 1 20 4	73388 3 12623 9	Y		11475	11468 0	3 8			195
05		91233 X	89522	-0-	-1711	-0-	855 1 71 4	76181 3 12415 9	Y		11286	11314 0				167
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 298161	COMPL. DATE 07/21/2024	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.11021	- 21344						
12		865789 X	149200	-0-	-716589	-0-	2273 1 399 4	134579 3 11949 9	Y		10863	10890 0 2 6	1 3			178
01		143120 X	143120	-0-	-0-	-0-	2363 1 231 4	130171 3 10355 9	Y		9414	9410 0 9 6	1 3			171
02		128136 X	128136	-0-	-0-	-0-	1795 1 76 4	117351 3 8914 9	Y		8104	8127 0	3 6			145
*03		127167 X	127167	-0-	-0-	-0-	1499 1 71 4	117241 3 8356 9	Y		7596	7612 0 10 6	1 3			116
04		123916 X	123916	-0-	-0-	-0-	1275 1 32 4	115239 3 7370 9	Y		6700	6702 0	2 8			114
05		126990 X	126990	-0-	-0-	-0-	1326 1 108 4	118310 3 7246 9	Y		6587	6603 0				98
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B				WELL #: W102H	RRCID -> 298196	COMPL. DATE 07/21/2024	TOTAL	DEPTH 10137	PERF.10758	- 21080						
12		679946 X	113732	-0-	-566214	-0-	1543 1 254 4	90905 3 21030 9	Y		19118	19096 0 4 6	2 3			313
01		104625 X	101891	-0-	-2734	-0-	1486 1 140 4	82535 3 17730 9	Y		16118	15905 0 16 6	1 3			293
02		102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	1283 1 55 4	83843 3 17389 9	Y		15808	15813 0	5 6			283
*03		104625 X	104234	-0-	-391	-0-	1104 1 54 4	86305 3 16771 9	Y		15246	15026 0 120 6	2 3			232
04		101250 X	99171	-0-	-2079	-0-	922 1 23 4	83258 3 14968 9	Y		13607	13607 0	149 8			232
05		104625 X	99904	-0-	-4721	-0-	944 1 77 4	84280 3 14603 9	Y		13275	13310 0				197

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H			ASSOCIATED RRCID -> 298198	CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH 10266	PERF.10749	CNTY: WARD - 21080				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	535662 X	89855	-0-	-445807	-0-			1414 243	1 4	83459 4739	3 9	Y	4308	4321	0	1	6	71
01	104997 X	89250	-0-	-15747	-0-			1498 139	1 4	83220 4393	3 9	Y	3994	3987	0	4	6	73
02	94836 X	82223	-0-	-12613	-0-			1177 50	1 4	77024 3972	3 9	Y	3611	3618	0	1	6	65
*03	104997 X	90352	-0-	-14645	-0-			1093 52	1 4	84994 4213	3 9	Y	3830	3830	0	5	6	59
04	96660 X	86739	-0-	-9921	-0-			909 23	1 4	82009 3798	3 9	Y	3453	3453	0			59
05	91047 X	76390	-0-	-14657	-0-			813 69	1 4	72301 3207	3 9	Y	2915	2931	0			43
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F				WELL #: W106H		RRCID -> 298199	COMPL. DATE 07/22/2024				TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10633	- 20962				
12	140483 X	140483	-0-	-0-	-0-			1935 345	1 4	114662 23541	3 9	Y	21401	21477	0	2	3	351
01	123341 X	123341	-0-	-0-	-0-			1834 169	1 4	101897 19441	3 9	Y	17674	17683	0	1	3	321
02	104155 X	104155	-0-	-0-	-0-			1330 56	1 4	87053 15716	3 9	Y	14287	14347	0	5	6	256
*03	112434 X	112434	-0-	-0-	-0-			1230 59	1 4	95192 15953	3 9	Y	14503	14513	0	2	3	222
04	103478 X	103478	-0-	-0-	-0-			985 25	1 4	88860 13608	3 9	Y	12371	12382	0	3	8	211
05	109171 X	109171	-0-	-0-	-0-			1058 86	1 4	94427 13600	3 9	Y	12364	12392	0			183
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G				WELL #: W107H		RRCID -> 298200	COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH 10000	PERF.10403	- 20737				
*07	SHUT IN	32815	-0-	32815	32815			188 4934	1 9	27693	3	Y	4485	4454	0			31
*08	SHUT IN	87665	-0-	87665	120480			885 38	1 4	72826 13916	3 9	Y	12651	12597	0			85
*09	SHUT IN	108506	-0-	108506	228986			1365 21390	1 9	85751	3	Y	19445	19370	0			160
*10	SHUT IN	127280	-0-	127280	356266			1070 30152	1 9	96058	3	Y	27411	27159	0	1	6	411
*11	SHUT IN	105214	-0-	105214	461480			1165 166	1 4	86433 17450	3 9	Y	15864	15999	0	2	3	272
*12	559972 X	98492	-0-	-461480	-0-			1380 245	1 4	81661 15206	3 9	Y	13824	13865	0	1	3	227
*01	97495 X	87953	-0-	-9542	-0-			1346 127	1 4	73652 12828	3 9	Y	11662	11662	0	1	3	212
*02	88060 X	81039	-0-	-7021	-0-			1049 45	1 4	68589 11356	3 9	Y	10324	10347	0	4	6	185
*03	97495 X	85443	-0-	-12052	-0-			942 45	1 4	73015 11441	3 9	Y	10401	10410	0	1	3	159
*04	101610 X	79801	-0-	-21809	-0-			764 19	1 4	69075 9943	3 9	Y	9039	9044	0	2	8	154
05	98487 X	80059	-0-	-18428	-0-			780 63	1 4	69592 9624	3 9	Y	8749	8773	0			130

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X104H		ASSOCIATED RRCID -> 298201	CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH	9823	PERF.10279	- 20603			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		591113 X	117419	-0-	-473694	-0-		1624 247	1 4	94726 20822	3 9	Y	18929	18937 4	0 6	2 3		310
01		132055 X	132055	-0-	-0-	-0-		1956 185	1 4	108760 21154	3 9	Y	19231	19169 19	0 6	2 2	3 8	349
02		119838 X	119838	-0-	-0-	-0-		1536 65	1 4	100419 17818	3 9	Y	16198	16251 0	0	6 6		290
*03		125893 X	125893	-0-	-0-	-0-		1377 66	1 4	106640 17810	3 9	Y	16191	16206 22	0 6	2 3	3 8	248
04		116714 X	116714	-0-	-0-	-0-		1114 28	1 4	100419 15153	3 9	Y	13775	13788 0	0			235
05		118024 X	118024	-0-	-0-	-0-		1148 94	1 4	102501 14281	3 9	Y	12983	13026 0	0			192
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB				WELL #: X102H		RRCID -> 298212	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10669	- 20990			
12		815157 X	149478	-0-	-665679	-0-		2009 352	1 4	118802 28315	3 9	Y	25741	25745 5	0 6	2 3		422
01		123320 X	123320	-0-	-0-	-0-		1779 178	1 4	99324 22039	3 9	Y	20035	20068 20	0 6	2 3	3 8	364
02		126384 X	126384	-0-	-0-	-0-		1587 68	1 4	103775 20954	3 9	Y	19049	19065 0	0	7 6		341
*03		133780 X	133780	-0-	-0-	-0-		1436 69	1 4	111444 20831	3 9	Y	18937	18957 25	0 6	2 4	3 8	290
04		120300 X	116836	-0-	-3464	-0-		1073 26	1 4	98885 16852	3 9	Y	15320	15349 0	0			261
05		124310 X	114315	-0-	-9995	-0-		1066 94	1 4	96984 16171	3 9	Y	14701	14744 0	0			218
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J				WELL #: W110H		RRCID -> 298221	COMPL. DATE 07/16/2024				TOTAL	DEPTH	2708	PERF. N/A				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG				WELL #: W207H		RRCID -> 298355	COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10747	- 21077			
12		979870 X	153100	-0-	-826770	-0-		2337 424	1 4	138803 11536	3 9	Y	10487	10528 2	0 6	1 3		172
01		164982 X	136616	-0-	-28366	-0-		2229 201	1 4	124850 9336	3 9	Y	8487	8278 8	0 6	1 219	3 8	153
02		149016 X	121405	-0-	-27611	-0-		1707 73	1 4	111641 7984	3 9	Y	7258	7161 0	0	122 6		128
*03		164982 X	131037	-0-	-33945	-0-		1567 75	1 4	121389 8006	3 9	Y	7278	7144 10	0 6	1 140	3 8	111
04		159660 X	125139	-0-	-34521	-0-		1291 32	1 4	116583 7233	3 9	Y	6575	6574 0	0			112
05		153109 X	127401	-0-	-25708	-0-		1333 108	1 4	119101 6859	3 9	Y	6235	6255 0	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CASA 56-T2-22X15 B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	22486	-0-	22486	22486	181 1	17356 3	Y		4499	4462 0			37
						4949 9								
*10	SHUT IN	190105	-0-	190105	212591	1610 1	145578 3	Y		39015	36708 0	146 3		558
						42917 9					1640 6			
*11	SHUT IN	141972	-0-	141972	354563	1505 1	111850 3	Y		25826	25272 0	57 3		431
						208 4	28409 9				624 6			
*12	SHUT IN	112952	-0-	112952	467515	1518 1	89997 3	Y		19239	19280 0	2 3		314
						274 4	21163 9				74 6			
*01	SHUT IN	92805	-0-	92805	560320	1343 1	73925 3	Y		15824	14455 0	377 3		267
						131 4	17406 9				788 6	251 8		
*02	SHUT IN	75544	-0-	75544	635864	919 1	60327 3	Y		12963	12994 0	4 6		232
						39 4	14259 9							
*03	713163 X	77299	-0-	-635864	-0-	784 1	61678 3	Y		13454	13168 0	2 3		204
						38 4	14799 9				138 6	174 8		
*04	73457 X	73457	-0-	-0-	-0-	667 1	59741 3	Y		11847	11849 0			202
						17 4	13032 9							
*05	71166 X	71166	-0-	-0-	-0-	653 1	58236 3	Y		11112	11149 0			165
						54 4	12223 9							
CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521														
*09	SHUT IN	193	-0-	193	193	2 1	170 3	Y		19	19 0			-0-
						21 9								
*10	SHUT IN	126131	-0-	126131	126324	1233 1	109455 3	Y		14039	13827 0	1 6		211
						15443 9								
*11	SHUT IN	156904	-0-	156904	283228	1842 1	137137 3	Y		16045	15977 0	2 3		275
						275 4	17650 9				2 6			
*12	SHUT IN	170598	-0-	170598	453826	2565 1	151792 3	Y		14359	14395 0	1 3		235
						446 4	15795 9				3 6			
*01	SHUT IN	145494	-0-	145494	599320	2338 1	129715 3	Y		12023	12025 0	1 3		218
						216 4	13225 9				12 6	2 8		
*02	SHUT IN	127285	-0-	127285	726605	1739 1	113960 3	Y		10469	10496 0	4 6		187
						70 4	11516 9							
*03	864651 X	138046	-0-	-726605	-0-	1584 1	123569 3	Y		11652	11642 0	1 3		178
						76 4	12817 9				16 6	2 8		
*04	129776 X	129776	-0-	-0-	-0-	1308 1	117282 3	Y		10139	10144 0			173
						33 4	11153 9							
05	128142 X	128142	-0-	-0-	-0-	1306 1	116152 3	Y		9614	9645 0			142
						109 4	10575 9							
CASA 56-T2-22X15 BB WELL #: W202H RRCID -> 298406 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645														
*09	SHUT IN	4925	-0-	4925	4925	44 1	4373 3	Y		462	458 0			4
						508 9								
*10	SHUT IN	141021	-0-	141021	145946	1370 1	122231 3	Y		15836	15602 0	1 6		237
						17420 9								
*11	SHUT IN	163357	-0-	163357	309303	1921 1	142772 3	Y		16706	16653 0	2 3		286
						287 4	18377 9				2 6			
*12	SHUT IN	169579	-0-	169579	478882	2537 1	150299 3	Y		14814	14853 0	1 3		243
						448 4	16295 9				3 6			
*01	SHUT IN	135842	-0-	135842	614724	2166 1	120493 3	Y		11805	11819 0	1 3		214
						197 4	12986 9				12 6	2 8		
*02	SHUT IN	119492	-0-	119492	734216	1619 1	106346 3	Y		10417	10441 0	4 6		186
						68 4	11459 9							
*03	865710 X	131494	-0-	-734216	-0-	1504 1	117276 3	Y		11493	11485 0	1 3		176
						72 4	12642 9				15 6	2 8		
*04	121133 X	121133	-0-	-0-	-0-	1216 1	109082 3	Y		9823	9832 0			167
						30 4	10805 9							
05	114746 X	114746	-0-	-0-	-0-	1166 1	103849 3	Y		8759	8796 0			130
						96 4	9635 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CASA 56-T2-22X15 YA				WELL #:	X101H	RRCID	-> 298407	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10441	- 17949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	SHUT IN	18081	-0-	18081	18081	148	1	14270	3	Y	3330	3303	0		27
						3663	9								
*10	SHUT IN	142777	-0-	142777	160858	1256	1	113097	3	Y	25840	25478	0	1 6	388
						28424	9								
*11	SHUT IN	139396	-0-	139396	300254	1505	1	111893	3	Y	23436	23417	0	3 3	401
						218	4	25780	9			3	6		
*12	SHUT IN	127790	-0-	127790	428044	1707	1	101186	3	Y	22353	22382	0	2 3	366
						309	4	24588	9			4	6		
*01	SHUT IN	108403	-0-	108403	536447	1548	1	85606	3	Y	19180	19174	0	2 3	348
						151	4	21098	9			19	6	3 8	
*02	SHUT IN	93639	-0-	93639	630086	1129	1	74221	3	Y	16584	16629	0	6 6	297
						47	4	18242	9						
*03	727294 X	97208	-0-	-630086	-0-	964	1	77189	3	Y	17280	17285	0	2 3	264
						47	4	19008	9			23	6	3 8	
*04	93565 X	93565	-0-	-0-	-0-	840	1	75373	3	Y	15755	15751	0		268
						21	4	17331	9						
05	85807 X	85807	-0-	-0-	-0-	785	1	69477	3	Y	14072	14132	0		208
						66	4	15479	9						
CASA 56-T2-22X15 YB				WELL #:	X102H	RRCID	-> 298409	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.10676	- 18013	
*09	SHUT IN	24538	-0-	24538	24538	199	1	19085	3	Y	4776	4737	0		39
						5254	9								
*10	SHUT IN	228186	-0-	228186	252724	2016	1	180269	3	Y	41728	41139	0	2 6	626
						45901	9								
*11	SHUT IN	196882	-0-	196882	449606	2070	1	155675	3	Y	35336	35349	0	4 3	605
						267	4	38870	9			4	6		
*12	SHUT IN	152469	-0-	152469	602075	2038	1	120644	3	Y	26752	26912	0	2 3	438
						360	4	29427	9			5	6		
*01	SHUT IN	120189	-0-	120189	722264	1715	1	94158	3	Y	21956	21968	0	2 3	399
						164	4	24152	9			22	6	3 8	
*02	SHUT IN	104782	-0-	104782	827046	1257	1	82609	3	Y	18966	19020	0	6 6	339
						53	4	20863	9						
*03	933152 X	106106	-0-	-827046	-0-	1066	1	83667	3	Y	19383	19394	0	2 3	296
						52	4	21321	9			26	6	4 8	
*04	98453 X	98453	-0-	-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16565	16579	0		282
						22	4	18222	9						
*05	93616 X	93616	-0-	-0-	-0-	854	1	76003	3	Y	15172	15229	0		225
						70	4	16689	9						
BONITA 56-T2-22X15 BG				WELL #:	W207H	RRCID	-> 298421	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11071	- 18611	
*09	0 W	570	-0-	570	570	5	1	486	3	Y	72	71	0		1
						79	9								
*10	0 W	126587	-0-	126587	127157	1200	1	106449	3	Y	17216	16958	0	1 6	258
						18938	9								
*11	0 W	136769	-0-	136769	263926	1609	1	120196	3	Y	13383	13409	0	1 3	229
						243	4	14721	9			2	6		
*12	0 W	160810	-0-	160810	424736	2408	1	142705	3	Y	13879	13877	0	1 3	227
						430	4	15267	9			3	6		
*01	0 W	117615	-0-	117615	542351	1843	1	103557	3	Y	10960	10974	0	1 3	199
						159	4	12056	9			11	6	2 8	
*02	0 W	85385	-0-	85385	627736	1143	1	75498	3	Y	7906	7961	0	3 6	141
						47	4	8697	9						
*03	740481 X	112745	-0-	-627736	-0-	1282	1	100149	3	Y	10227	10195	0	1 3	156
						64	4	11250	9			14	6	2 8	
*04	103207 X	103207	-0-	-0-	-0-	1020	1	92419	3	Y	8856	8861	0		151
						26	4	9742	9						
05	65540 X	65540	-0-	-0-	-0-	633	1	59403	3	Y	4963	5040	0		74
						45	4	5459	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 298422	CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	10658	-0-	10658	10658	81 2492	1 9	8085	3	Y	2265	2246	0			19
*10	SHUT IN	168323	-0-	168323	178981	1429 38407	1 9	128487	3	Y	34915	34408	0	2	6	524
*11	SHUT IN	138724	-0-	138724	317705	1447 206	1 4	108055	3	Y	26378	26444	0	3	3	452
*12	SHUT IN	122307	-0-	122307	440012	1651 298	1 4	97656	3	Y	20638	20746	0	2	3	338
*01	SHUT IN	87081	-0-	87081	527093	1232 103	1 4	69053	3	Y	15175	15219	0	1	3	276
*02	SHUT IN	79919	-0-	79919	607012	963 41	1 4	63459	3	Y	14051	14071	0	5	6	251
*03	685349 X	78337	-0-	-607012	-0-	791 39	1 4	62024	3	Y	14075	14087	0	2	3	215
*04	74829 X	74829	-0-	-0-	-0-	671 17	1 4	60193	3	Y	12680	12679	0	3	8	216
05	78168 X	78168	-0-	-0-	-0-	735 61	1 4	65378	3	Y	10904	10958	0			162
BONITA 56-T2-22X15 YD				WELL #: X104H	RRCID -> 298423	CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974						
*09	SHUT IN	11675	-0-	11675	11675	90 2487	1 9	9098	3	Y	2261	2242	0			19
*10	SHUT IN	198250	-0-	198250	209925	1667 46489	1 9	150094	3	Y	42263	39095	0	2592	6	595
*11	SHUT IN	165277	-0-	165277	375202	1722 231	1 4	128076	3	Y	32044	31503	0	65	3	539
*12	SHUT IN	148062	-0-	148062	523264	1983 346	1 4	117270	3	Y	25875	25919	0	2	3	423
*01	SHUT IN	112531	-0-	112531	635795	1582 133	1 4	88476	3	Y	20309	19903	0	120	3	364
*02	SHUT IN	100832	-0-	100832	736627	1206 51	1 4	79503	3	Y	18247	18279	0	204	8	326
*03	837372 X	100745	-0-	-736627	-0-	1017 50	1 4	79463	3	Y	18377	18128	0	2	3	279
*04	95732 X	95732	-0-	-0-	-0-	856 21	1 4	77025	3	Y	16209	16212	0	135	8	276
05	64852 X	37543	-0-	-27309	-0-	333 20	1 4	30157	3	Y	6394	6575	0			95
BONITA 56-T2-22X15 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 298424	CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493						
*09	SHUT IN	3159	-0-	3159	3159	27 426	1 9	2706	3	Y	387	384	0			3
*10	SHUT IN	144813	-0-	144813	147972	1360 22256	1 9	121197	3	Y	20233	19932	0	1	6	303
*11	SHUT IN	174343	-0-	174343	322315	2016 299	1 4	149982	3	Y	20042	19998	0	2	3	343
*12	SHUT IN	166715	-0-	166715	489030	2465 441	1 4	146155	3	Y	16049	16125	0	1	3	263
*01	SHUT IN	133579	-0-	133579	622609	2120 201	1 4	117198	3	Y	12782	12797	0	1	3	232
*02	SHUT IN	115870	-0-	115870	738479	1550 65	1 4	102191	3	Y	10967	10999	0	4	6	196
*03	871317 X	132838	-0-	-738479	-0-	1491 72	1 4	117585	3	Y	12445	12430	0	2	3	190
*04	125748 X	125748	-0-	-0-	-0-	1249 31	1 4	112476	3	Y	10902	10906	0	2	8	186
05	64852 X	61750	-0-	-3102	-0-	607 45	1 4	55503	3	Y	5086	5197	0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 G														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	9579	-0-	9579	9579	75 2045	1 9	7459	3	Y	1859	1844	0	15
*10	SHUT IN	173047	-0-	173047	182626	1533 33931	1 9	137583	3	Y	30846	30397	0	463
*11	SHUT IN	154321	-0-	154321	336947	1628 234	1 4	121585	3	Y	28067	28043	0	481
*12	SHUT IN	130505	-0-	130505	467452	1769 318	1 4	104696	3	Y	21565	21687	0	353
*01	SHUT IN	101472	-0-	101472	568924	1482 124	1 4	82051	3	Y	16195	16234	0	294
*02	SHUT IN	84963	-0-	84963	653887	1035 44	1 4	68246	3	Y	14216	14251	0	254
*03	736480 X	82593	-0-	-653887	-0-	839 42	1 4	66352	3	Y	13964	13980	0	214
*04	79979 X	79979	-0-	-0-	-0-	724 18	1 4	65029	3	Y	12916	12910	0	220
05	83696 X	83696	-0-	-0-	-0-	783 62	1 4	69985	3	Y	11696	11743	0	173
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534														
*12	SHUT IN	94636	-0-	94636	94636	1295 162	1 4	75657	3	N	15929	15664	0	261
*01	SHUT IN	130215	-0-	130215	224851	1804 149	1 4	100618	3	N	25131	21194	0	390
*02	SHUT IN	44189	-0-	44189	269040	522 19	1 4	35221	3	N	7661	7852	0	136
*03	SHUT IN	114802	-0-	114802	383842	1191 56	1 4	91480	3	N	20068	19215	0	299
*04	SHUT IN	91693	-0-	91693	475535	820 21	1 4	74982	3	N	14427	14480	0	246
*05	564164 X	88629	-0-	-475535	-0-	810 64	1 4	72654	3	N	13728	13771	0	203
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641														
*12	SHUT IN	47897	-0-	47897	47897	679 82	1 4	39874	3	N	6602	6492	0	108
*01	SHUT IN	154668	-0-	154668	202565	2366 241	1 4	132409	3	N	17865	17468	0	323
*02	SHUT IN	134474	-0-	134474	337039	1798 79	1 4	117326	3	N	13883	13953	0	248
*03	SHUT IN	87199	-0-	87199	424238	917 34	1 4	78628	3	N	6927	6860	0	106
*04	SHUT IN	114220	-0-	114220	538458	1170 30	1 4	103824	3	N	8360	8324	0	142
*05	634643 X	96185	-0-	-538458	-0-	992 76	1 4	87264	3	N	7139	7175	0	106
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743														
12	SHUT IN	47931	-0-	47931	47931	679 82	1 4	39876	3	N	6631	6520	0	109
01	SHUT IN	167071	-0-	167071	215002	2476 254	1 4	138368	3	N	23612	23266	0	429
02	SHUT IN	151501	-0-	151501	366503	1925 84	1 4	125769	3	N	21566	21602	0	386
*03	SHUT IN	95129	-0-	95129	461632	951 35	1 4	78598	3	N	14132	14277	0	216
04	SHUT IN	111967	-0-	111967	573599	1066 27	1 4	93999	3	N	15341	15296	0	261
*05	671749 X	98150	-0-	-573599	-0-	938 72	1 4	82925	3	N	12923	12993	0	191

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H				//CONT.// 085408	WELL #: W108H	RRCID -> 298782	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH 10091	PERF.10144	- 20603					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	47697	-0-	47697	47697	675 1 81 4	39642 3 7299 9	3	N		6635	6524 0 1 6	1 3			109
*01	SHUT IN	160258	-0-	160258	207955	2356 1 246 4	130894 3 26762 9	3	N		24329	23969 0 24 6	2 3 1 8			442
*02	SHUT IN	162144	-0-	162144	370099	2016 1 87 4	131674 3 28367 9	3	N		25788	25760 0	9 6			461
*03	SHUT IN	166004	-0-	166004	536103	1835 1 86 4	138324 3 25759 9	3	N		23417	23481 0 31 6	3 3 5 8			358
*04	SHUT IN	82880	-0-	82880	618983	860 1 21 4	71171 3 10828 9	3	N		9844	10034 0				168
*05	689162 X	70179	-0-	-618983	-0-	698 1 55 4	61537 3 7889 9	3	N		7172	7234 0				106
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 298810	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH 10272	PERF.10661	- 20982						
*12	SHUT IN	47790	-0-	47790	47790	677 1 82 4	39736 3 7295 9	3	N		6632	6521 0 1 6	1 3			109
*01	SHUT IN	143511	-0-	143511	191301	2239 1 230 4	124320 3 16722 9	3	N		15202	15018 0 15 6	1 3 1 8			276
*02	SHUT IN	137590	-0-	137590	328891	1881 1 82 4	123088 3 12539 9	3	N		11399	11467 0	4 6			204
*03	SHUT IN	148384	-0-	148384	477275	1775 1 84 4	133096 3 13429 9	3	N		12208	12205 0 16 6	2 3 2 8			187
*04	SHUT IN	102979	-0-	102979	580254	1063 1 27 4	93509 3 8380 9	3	N		7618	7675 0				130
*05	680157 X	99903	-0-	-580254	-0-	1045 1 84 4	91559 3 7215 9	3	N		6559	6592 0				97
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC				WELL #: X103H	RRCID -> 298812	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH 9853	PERF.10313	- 20548						
*12	SHUT IN	157631	-0-	157631	157631	2137 1 263 4	125028 3 30203 9	3	N		27457	27000 0 5 6	2 3			450
*01	SHUT IN	282811	-0-	282811	440442	4063 1 361 4	224826 3 53561 9	3	N		48692	48203 0 48 6	4 3 3 8			884
*02	SHUT IN	98457	-0-	98457	538899	1141 1 49 4	74707 3 22560 9	3	N		20509	21019 0	7 6			367
*03	SHUT IN	98434	-0-	98434	637333	913 1 34 4	77391 3 20096 9	3	N		18269	18327 0 24 6	2 3 4 8			279
*04	SHUT IN	100939	-0-	100939	738272	904 1 23 4	80415 3 19597 9	3	N		17815	17791 0				303
*05	842257 X	103985	-0-	-738272	-0-	943 1 75 4	82595 3 20372 9	3	N		18520	18549 0				274
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #: W115H	RRCID -> 298869	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL	DEPTH 10089	PERF. N/A							
*12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	59557	-0-	59557	59557	794 1 92 4	46558 3 12113 9	3	N		11012	10800 0 11 6	1 3			200
*02	SHUT IN	137520	-0-	137520	197077	1740 1 76 4	113362 3 22342 9	3	N		20311	20141 0	7 6			363
*03	SHUT IN	137262	-0-	137262	334339	1502 1 73 4	115267 3 20420 9	3	N		18564	18612 0 25 6	2 3 4 8			284
*04	SHUT IN	111462	-0-	111462	445801	1046 1 26 4	95053 3 15337 9	3	N		13943	13990 0				237
*05	SHUT IN	110754	-0-	110754	556555	1080 1 88 4	95856 3 13730 9	3	N		12482	12534 0				185

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	14197	-0-	14197	14197	216	1	12340	3	N	1463	1435	0	27
						32	4	1609	9					
*02	SHUT IN	81256	-0-	81256	95453	1023	1	66849	3	N	12127	11933	0	217
						44	4	13340	9					
*03	SHUT IN	96325	-0-	96325	191778	1039	1	80000	3	N	13851	13833	0	212
						50	4	15236	9			18	6	
*04	SHUT IN	84737	-0-	84737	276515	782	1	71356	3	N	11435	11452	0	195
						20	4	12579	9					
*05	SHUT IN	91842	-0-	91842	368357	883	1	78549	3	N	11216	11245	0	166
						72	4	12338	9					
HAT TRICK 56-T1-42X31 H														
WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	60057	-0-	60057	60057	795	1	43174	3	N	14562	13577	0	427
						70	4	16018	9			1	3	
*02	SHUT IN	93798	-0-	93798	153855	1046	1	68590	3	N	21927	21245	0	551
						42	4	24120	9			7	6	
*03	SHUT IN	92560	-0-	92560	246415	885	1	67587	3	N	21859	21326	0	440
						43	4	24045	9			66	3	
*04	SHUT IN	63279	-0-	63279	309694	536	1	46207	3	N	15020	14993	0	410
						14	4	16522	9					
*05	SHUT IN	54582	-0-	54582	364276	455	1	40065	3	N	12747	12789	0	368
						40	4	14022	9					
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG														
WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 10669 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	50185	-0-	50185	50185	724	1	40495	3	N	8099	5400	0	146
						57	4	8909	9			120	3	
*02	SHUT IN	119743	-0-	119743	169928	1558	1	102047	3	N	14614	14289	0	309
						63	4	16075	9			5	6	
*03	SHUT IN	137159	-0-	137159	307087	1528	1	116821	3	N	17034	15776	0	279
						73	4	18737	9			21	3	
*04	SHUT IN	97800	-0-	97800	404887	983	1	84048	3	N	11585	11603	0	244
						25	4	12744	9					
*05	SHUT IN	61741	-0-	61741	466628	639	1	52981	3	N	7324	7406	0	162
						65	4	8056	9					
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD														
WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	70317	-0-	70317	70317	937	1	52160	3	N	15593	14673	0	426
						68	4	17152	9			1	3	
*02	SHUT IN	127673	-0-	127673	197990	1426	1	93505	3	N	29713	29016	0	658
						58	4	32684	9			10	6	
*03	SHUT IN	132195	-0-	132195	330185	1247	1	94764	3	N	32840	32396	0	582
						60	4	36124	9			55	3	
*04	SHUT IN	86934	-0-	86934	417119	727	1	62033	3	N	21960	22008	0	491
						18	4	24156	9					
*05	SHUT IN	71664	-0-	71664	488783	579	1	51461	3	N	17794	17887	0	398
						51	4	19573	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HAT TRICK 56-T1-42X31 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10632 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	276	1	16480	3	N	NO RPT	2343	0	-0-
*01	SHUT IN	19475	-0-	19475	19475	9	4	2710	9	N	2464	2	6	77
*02	SHUT IN	101741	-0-	101741	121216	1283	1	85092	3	N	13923	13450	0	284
*03	SHUT IN	100634	-0-	100634	221850	51	4	15315	9	N	12917	5	6	229
*04	SHUT IN	98161	-0-	98161	320011	1059	1	85314	3	N	11610	12898	0	231
*05	SHUT IN	82148	-0-	82148	402159	52	4	14209	9	N	9949	2	3	193
						975	1	84390	3	N		11608	0	
						25	4	12771	9	N				
						804	1	70328	3	N				
						72	4	10944	9	N				
HAT TRICK 56-T1-42X31 A														
WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	401	1	23926	3	N	NO RPT	7301	0	-0-
*01	SHUT IN	33337	-0-	33337	33337	13	4	8997	9	N	8179	1	3	382
*02	SHUT IN	124045	-0-	124045	157382	1289	1	85588	3	N	33744	26844	0	698
*03	SHUT IN	105782	-0-	105782	263164	50	4	37118	9	N	24886	290	3	520
*04	SHUT IN	87311	-0-	87311	350475	977	1	77384	3	N	20040	23944	0	492
*05	SHUT IN	66857	-0-	66857	417332	46	4	27375	9	N	16182	3	3	404
						731	1	64518	3	N		20068	0	
						18	4	22044	9	N				
						552	1	48456	3	N				
						49	4	17800	9	N				
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9996 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	1	4968	3	N	NO RPT	1154	0	-0-
*01	SHUT IN	6355	-0-	6355	6355	15	4	1294	9	N	1176	3	6	21
*02	SHUT IN	78676	-0-	78676	85031	1021	1	66102	3	N	10462	10292	0	187
*03	SHUT IN	104035	-0-	104035	189066	45	4	11508	9	N	14162	14109	0	217
*04	SHUT IN	91945	-0-	91945	281011	1136	1	87267	3	N	11938	19	6	203
*05	SHUT IN	86906	-0-	86906	367917	54	4	15578	9	N	10660	11952	0	158
						850	1	77942	3	N				
						21	4	13132	9	N				
						838	1	74271	3	N				
						71	4	11726	9	N				
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A														
WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 10411 - 20772														
*12	SHUT IN	95939	-0-	95939	95939	1313	1	76697	3	N	16148	15879	0	265
*01	SHUT IN	155143	-0-	155143	251082	166	4	17763	9	N	25979	3	6	472
*02	SHUT IN	124767	-0-	124767	375849	2245	1	124086	3	N	19447	25742	0	348
*03	SHUT IN	124017	-0-	124017	499866	235	4	28577	9	N	19636	26	6	300
*04	SHUT IN	103101	-0-	103101	602967	1554	1	101755	3	N	16389	19564	0	279
*05	689421 X	86454	-0-	-602967	-0-	66	4	21392	9	N	13213	7	6	196
						61	4	21600	9	N				
						942	1	84107	3	N				
						24	4	18028	9	N				
						797	1	71057	3	N				
						66	4	14534	9	N				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	W102H	RRCID ->	298906	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	10087	PERF.10307	-	20501		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT	IN	95448	-0-	95448	95448	1306 165	1 4	76305 17672	3 9	N	16065	15798 3	0 6	1 3		263
*01	SHUT	IN	128105	-0-	128105	223553	1891 185	1 4	104680 21349	3 9	N	19408	19296 19	0 6	2 2	3 8	352
*02	SHUT	IN	36858	-0-	36858	260411	456 18	1 4	30864 5520	3 9	N	5018	5278 0	0	2 6		90
*03	SHUT	IN	107318	-0-	107318	367729	1193 56	1 4	90024 16045	3 9	N	14586	14431 19	0 6	2 1	3 8	223
*04	SHUT	IN	86835	-0-	86835	454564	816 21	1 4	74524 11474	3 9	N	10431	10476 0	0			178
*05	527914	X	73350	-0-	-454564	-0-	711 58	1 4	63436 9145	3 9	N	8314	8369 0	0			123
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA				WELL #:	W201H	RRCID ->	298907	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL	DEPTH	10248	PERF.10575	-	20942		
*12	SHUT	IN	96035	-0-	96035	96035	1315 166	1 4	76774 17780	3 9	N	16164	15895 3	0 6	1 3		265
*01	SHUT	IN	165847	-0-	165847	261882	2551 265	1 4	141729 21302	3 9	N	19365	19255 19	0 6	2 2	3 8	352
*02	SHUT	IN	144631	-0-	144631	406513	1958 89	1 4	128821 13763	3 9	N	12512	12636 0	0	4 6		224
*03	SHUT	IN	129507	-0-	129507	536020	1481 70	1 4	115117 12839	3 9	N	11672	11698 16	0 6	1 3		178
*04	SHUT	IN	121325	-0-	121325	657345	1190 30	1 4	108851 11254	3 9	N	10231	10235 0	0			174
*05	766835	X	109490	-0-	-657345	-0-	1104 91	1 4	98462 9833	3 9	N	8939	8981 0	0			132
HAT TRICK 56-T1-42X31 YA				WELL #:	X101H	RRCID ->	298912	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.	N/A			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT	IN	17291	-0-	17291	17291	216 7	1 4	13119 3949	3 9	N	3590	3273 3	0 6	141 1		173
*02	SHUT	IN	156345	-0-	156345	173636	1715 68	1 4	114182 40380	3 9	N	36709	35168 12	0 6	922 1		780
*03	SHUT	IN	155534	-0-	155534	329170	1434 65	1 4	116152 37883	3 9	N	34439	34367 4	0 3	177 46		618
*04	SHUT	IN	137166	-0-	137166	466336	1174 29	1 4	102433 33530	3 9	N	30482	30486 0	0			614
*05	SHUT	IN	102194	-0-	102194	568530	855 75	1 4	75183 26081	3 9	N	23710	23805 0	0	43 1		476
HAT TRICK 56-T1-42X31 G				WELL #:	W107H	RRCID ->	298935	COMPL. DATE	08/13/2024	TOTAL	DEPTH	10415	PERF.	N/A			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT	IN	62299	-0-	62299	62299	822 77	1 4	44506 16894	3 9	N	15358	14309 1	0 3	581 14	1 6	453
*02	SHUT	IN	101550	-0-	101550	163849	1122 45	1 4	73488 26895	3 9	N	24450	23719 8	0 6	575 1		601
*03	SHUT	IN	107513	-0-	107513	271362	1017 49	1 4	77667 28780	3 9	N	26164	25576 69	0 3	225 379	6	511
*04	SHUT	IN	77847	-0-	77847	349209	648 16	1 4	55902 21281	3 9	N	19346	19304 0	0	60 1		493
*05	SHUT	IN	64286	-0-	64286	413495	524 45	1 4	46052 17665	3 9	N	16059	16128 0	0			424

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HAT TRICK 56-T1-42X31 B															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H					ASSOCIATED RRCID -> 298940					CAPACITY COMPL. DATE 09/06/2024					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10387 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
*01	SHUT IN	29737	-0-	29737	29737	29737	29737	29737	354	1	21383	3	N	7263	6747	0	213	1	-0-															
									11	4	7989	9			1	3	7	6	295															
*02	SHUT IN	139055	-0-	139055	168792	1488	1	98710	3	N	35272	33731	0	1058	1				766															
						58	4	38799	9			12	6																					
*03	SHUT IN	111600	-0-	111600	280392	999	1	82170	3	N	25806	25846	0	192	1				490															
						44	4	28387	9			3	3	34	6																			
*04	SHUT IN	98011	-0-	98011	378403	831	1	72856	3	N	22094	22108	0						476															
						21	4	24303	9																									
*05	SHUT IN	75257	-0-	75257	453660	623	1	54816	3	N	17968	17992	0	45	1				407															
						53	4	19765	9																									

HAT TRICK 56-T1-42X31 BH															WELL #: W208H					RRCID -> 298941					COMPL. DATE 09/02/2024					TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
*01	SHUT IN	45451	-0-	45451	45451	45451	45451	45451	674	1	37519	3	N	6545	6226	0	149	1	-0-															
									58	4	7200	9			1	3	6	6	163															
*02	SHUT IN	109631	-0-	109631	155082	1399	1	91432	3	N	15221	14882	0	172	1				325															
						57	4	16743	9			5	6																					
*03	SHUT IN	135198	-0-	135198	290280	1492	1	114464	3	N	17428	17225	0	71	1				301															
						71	4	19171	9			23	3	130	6																			
*04	SHUT IN	104191	-0-	104191	394471	1034	1	88443	3	N	13353	13355	0	19	1				280															
						26	4	14688	9																									
*05	SHUT IN	68831	-0-	68831	463302	661	1	58132	3	N	9072	9157	0						195															
						59	4	9979	9																									

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA															WELL #: W201H					RRCID -> 298957					COMPL. DATE 09/26/2024					TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
*01	SHUT IN	23264	-0-	23264	23264	23264	23264	23264	334	1	19875	3	N	2767	2615	0	56	1	-0-															
									11	4	3044	9			3	6			93															
*02	SHUT IN	110678	-0-	110678	133942	1407	1	93390	3	N	14386	13901	0	280	1				293															
						56	4	15825	9			5	6																					
*03	SHUT IN	114950	-0-	114950	248892	1202	1	98293	3	N	13999	13970	0	53	1				245															
						56	4	15399	9			2	3	19	6																			
*04	SHUT IN	108629	-0-	108629	357521	1032	1	94005	3	N	12333	12336	0						242															
						26	4	13566	9																									
*05	SHUT IN	92746	-0-	92746	450267	913	1	79849	3	N	10822	10846	0	14	1				204															
						80	4	11904	9																									

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB															WELL #: W202H					RRCID -> 298968					COMPL. DATE 12/06/2024					TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10612 - 20757				
*12	SHUT IN	96057	-0-	96057	96057	96057	96057	96057	1315	1	76791	3	N	16168	15899	0	1	3	265															
									166	4	17785	9			3	6																		
*01	SHUT IN	168734	-0-	168734	264791	2596	1	142210	3	N	21499	21349	0	2	3				390															
						279	4	23649	9			21	6	2	8																			
*02	SHUT IN	51856	-0-	51856	316647	679	1	45528	3	N	5115	5412	0	2	6				91															
						22	4	5627	9																									
*03	SHUT IN	132939	-0-	132939	449586	1515	1	118759	3	N	11449	11348	0	1	3				175															
						71	4	12594	9			15	6	1	8																			
*04	SHUT IN	129932	-0-	129932	579518	1276	1	116448	3	N	11069	11055	0						189															
						32	4	12176	9																									
*05	693021 X	113503	-0-	-579518	-0-	1143	1	102066	3	N	9271	9323	0						137															
						96	4	10198	9																									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA				WELL #: X101H		RRCID -> 298969		COMPL. DATE 12/06/2024		TOTAL		DEPTH 9891		PERF.10282 - 20416				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	175414	-0-		175414	175414		2299	1	134227	3	N	35090	34505	0	3	3	575
								289	4	38599	9			7	6			
*01	SHUT IN	183609	-0-		183609	359023		2594	1	142519	3	N	34778	34679	0	3	3	632
								240	4	38256	9			35	6	4	8	
*02	SHUT IN	124228	-0-		124228	483251		1537	1	101565	3	N	19141	19424	0	7	6	342
								71	4	21055	9							
*03	SHUT IN	111772	-0-		111772	595023		1225	1	91526	3	N	17235	17284	0	2	3	264
								62	4	18959	9			23	6	4	8	
*04	SHUT IN	78405	-0-		78405	673428		712	1	63584	3	N	12810	12856	0			218
								18	4	14091	9							
*05	742478 X	69050	-0-		-673428	-0-		631	1	56333	3	N	10940	10996	0			162
								52	4	12034	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #: W109H		RRCID -> 298977		COMPL. DATE 05/23/2024		TOTAL		DEPTH 10037		PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-		400	1	24197	3	N	NO RPT	6717	0	1	3	-0-
*01	SHUT IN	32165	-0-		32165	32165		34	4	7534	9	N	6849	7	6			124
								1166	1	76091	3	N	15604	15444	0	5	6	279
								52	4	17164	9							
*02	SHUT IN	94473	-0-		94473	126638		1060	1	81824	3	N	14871	14898	0	2	3	227
								52	4	16358	9			20	6	3	8	
*03	SHUT IN	99294	-0-		99294	225932		852	1	76135	3	N	12884	12892	0			219
								21	4	14172	9							
*04	SHUT IN	91180	-0-		91180	317112		912	1	80563	3	N	12165	12204	0			180
								75	4	13382	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #: X203H		RRCID -> 298978		COMPL. DATE 05/30/2024		TOTAL		DEPTH 10147		PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-		816	1	46238	3	N	NO RPT	10987	0	1	3	-0-
*01	SHUT IN	59465	-0-		59465	59465		89	4	12322	9	N	11202	11	6			203
								1636	1	107123	3	N	20350	20182	0	7	6	364
								73	4	22385	9							
*02	SHUT IN	131217	-0-		131217	190682		1486	1	114036	3	N	19617	19649	0	2	3	300
								72	4	21579	9			26	6	4	8	
*03	SHUT IN	137173	-0-		137173	327855		969	1	87281	3	N	14025	14086	0			239
								24	4	15428	9							
*04	SHUT IN	103702	-0-		103702	431557		1007	1	89984	3	N	12591	12643	0			187
								83	4	13850	9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G				WELL #: W107H		RRCID -> 299052		COMPL. DATE 09/06/2024		TOTAL		DEPTH 9916		PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-		439	1	29427	3	N	NO RPT	9978	0	3	6	-0-
*01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-		18	4	11179	9	N	NO RPT	9978	0			-0-
*02	SHUT IN	41063	-0-		41063	41063		668	1	50706	3	N	10163	17127	0	2	3	182
								33	4	19019	9			23	6	56	8	264
*03	SHUT IN	70426	-0-		70426	111489		450	1	42840	3	N	17290	13981	0			238
								11	4	15351	9							
*04	SHUT IN	58652	-0-		58652	170141		457	1	40647	3	N	13955	13981	0			238
								38	4	14368	9							
*05	SHUT IN	55510	-0-		55510	225651							13062	13106	0			194

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X104H			ASSOCIATED RRCID -> 299054	CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2024				TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*02	SHUT	IN	29676	-0-	29676	29676		309	1	20658	3		N	7905	7761	0		3	6	141
								13	4	8696	9									
*03	SHUT	IN	13580	-0-	13580	43256		144	1	9453	3		N	3612	3691	0		5	6	55
								10	4	3973	9				2	8				
*04	SHUT	IN	52641	-0-	52641	95897		388	1	37106	3		N	13762	13583	0				234
								9	4	15138	9									
*05	SHUT	IN	61404	-0-	61404	157301		504	1	44292	3		N	15061	15072	0				223
								41	4	16567	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I				WELL #: W109H			RRCID -> 299056	COMPL. DATE 08/13/2024				TOTAL	DEPTH	9818	PERF.	N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*02	SHUT	IN	36911	-0-	36911	36911		385	1	25722	3		N	9807	9629	0		3	6	175
								16	4	10788	9									
*03	SHUT	IN	54983	-0-	54983	91894		511	1	38583	3		N	14422	14353	0		2	3	221
								25	4	15864	9				19	6		2	8	
*04	SHUT	IN	44208	-0-	44208	136102		334	1	31907	3		N	10872	10908	0				185
								8	4	11959	9									
*05	SHUT	IN	40958	-0-	40958	177060		335	1	30092	3		N	9549	9593	0				141
								27	4	10504	9									

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F				WELL #: W106H			RRCID -> 299057	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*02	SHUT	IN	18908	-0-	18908	18908		213	1	14406	3		N	3892	3821	0		1	6	70
								8	4	4281	9									
*03	SHUT	IN	141208	-0-	141208	160116		1437	1	107067	3		N	29666	29237	0		4	3	454
								71	4	32633	9				40	6		1	8	
*04	SHUT	IN	113321	-0-	113321	273437		939	1	84907	3		N	24956	24985	0				425
								23	4	27452	9									
*05	SHUT	IN	87819	-0-	87819	361256		744	1	65877	3		N	19216	19356	0				285
								60	4	21138	9									

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC				WELL #: X103H			RRCID -> 299131	COMPL. DATE 08/08/2024				TOTAL	DEPTH	9737	PERF.	N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
*02	SHUT	IN	925	-0-	925	925		11	1	774	3		N	127	125	0				2
								140	9											
*03	SHUT	IN	124841	-0-	124841	125766		1240	1	98961	3		N	22354	21981	0		3	3	342
								51	4	24589	9				30	6				
*04	SHUT	IN	141311	-0-	141311	267077		1209	1	109104	3		N	28153	28015	0				480
								30	4	30968	9									
*05	SHUT	IN	108197	-0-	108197	375274		935	1	83662	3		N	21389	21552	0				317
								72	4	23528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD															WELL #: W110H															RRCID -> 299198															COMPL. DATE 09/14/2024															TOTAL DEPTH 9885															PERF. N/A														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																						
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			423	-0-	423	423			5	1	335	3	N	75	74	0		-0-																																																																					
											83	9								1																																																																					
*03	SHUT	IN			120635	-0-	120635	121058	1217	1	96781	3	N	20535	20192	0		3	3	314																																																																					
									48	4	22589	9			27	6																																																																									
04	SHUT	IN			125196	-0-	125196	246254	1040	1	94168	3	N	27238	27088	0				464																																																																					
									26	4	29962	9																																																																													
05	SHUT	IN			97856	-0-	97856	344110	836	1	74733	3	N	20200	20365	0				299																																																																					
									67	4	22220	9																																																																													
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB															WELL #: W202H															RRCID -> 299246															COMPL. DATE 10/26/2024															TOTAL DEPTH 10183															PERF. N/A														
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
*03	SHUT	IN			86181	-0-	86181	86181	725	1	74724	3	N	9731	9568	0		1	3	149																																																																					
									28	4	10704	9			13	6																																																																									
*04	SHUT	IN			124381	-0-	124381	210562	1324	1	106117	3	N	15370	15257	0				262																																																																					
									33	4	16907	9																																																																													
*05	SHUT	IN			131627	-0-	131627	342189	1252	1	111531	3	N	17039	17049	0				252																																																																					
									101	4	18743	9																																																																													
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B															WELL #: W102H															RRCID -> 299247															COMPL. DATE 11/06/2024															TOTAL DEPTH 9896															PERF. N/A														
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
*03	SHUT	IN			104553	-0-	104553	104553	822	1	79610	3	N	21900	21533	0		3	3	335																																																																					
									31	4	24090	9			29	6																																																																									
*04	SHUT	IN			123168	-0-	123168	227721	1164	1	92341	3	N	26940	26816	0				459																																																																					
									29	4	29634	9																																																																													
*05	SHUT	IN			128098	-0-	128098	355819	1078	1	96036	3	N	28090	28133	0				416																																																																					
									85	4	30899	9																																																																													
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB															WELL #: X102H															RRCID -> 299249															COMPL. DATE 11/24/2024															TOTAL DEPTH 9654															PERF. N/A														
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
*03	SHUT	IN			102998	-0-	102998	102998	829	1	78605	3	N	21393	21034	0		3	3	327																																																																					
									32	4	23532	9			29	6																																																																									
*04	SHUT	IN			120960	-0-	120960	223958	1129	1	89750	3	N	27321	27183	0				465																																																																					
									28	4	30053	9																																																																													
*05	SHUT	IN			119422	-0-	119422	343380	995	1	88688	3	N	26963	27029	0				399																																																																					
									80	4	29659	9																																																																													
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA															WELL #: X101H															RRCID -> 299251															COMPL. DATE 11/18/2024															TOTAL DEPTH 9662															PERF. N/A														
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
*03	SHUT	IN			111094	-0-	111094	111094	879	1	84315	3	N	23513	23119	0		3	3	360																																																																					
									36	4	25864	9			31	6																																																																									
*04	SHUT	IN			133514	-0-	133514	244608	1238	1	98075	3	N	31064	30895	0				529																																																																					
									31	4	34170	9																																																																													
*05	SHUT	IN			130740	-0-	130740	375348	1090	1	97169	3	N	29450	29543	0				436																																																																					
									86	4	32395	9																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA														
WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	64724	-0-	64724	64724	563	1	54090	3	N	9135	8982	0	140
						22	4	10049	9			12	6	
04	SHUT IN	88869	-0-	88869	153593	932	1	74804	3	N	11918	11855	0	203
						23	4	13110	9					
05	SHUT IN	99408	-0-	99408	253001	951	1	84808	3	N	12338	12358	0	183
						77	4	13572	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB														
WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 10484 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	238096	-0-	238096	238096	2196	1	199151	3	N	33239	32747	0	492
						186	4	36563	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA														
WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	179610	-0-	179610	179610	1519	1	138024	3	N	36310	35772	0	538
						126	4	39941	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG														
WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	226144	-0-	226144	226144	2123	1	190331	3	N	30458	30007	0	451
						186	4	33504	9					
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD														
WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	102021	-0-	102021	102021	886	1	80005	3	N	19135	18852	0	283
						81	4	21049	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F				WELL #:	W106H	RRCID ->	299404	COMPL. DATE	11/09/2024	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	162174	-0-	162174	162174	1387 1 124343 3	N	33021	32532 0	489			
						121 4 36323 9							
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB				WELL #:	X102H	RRCID ->	299405	COMPL. DATE	12/15/2024	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	193517	-0-	193517	193517	1640 1 149075 3	N	38785	38210 0	575			
						138 4 42664 9							
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA				WELL #:	W201H	RRCID ->	299407	COMPL. DATE	11/28/2024	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	250552	-0-	250552	250552	2312 1 209710 3	N	34848	34332 0	516			
						197 4 38333 9							
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	299411	COMPL. DATE	11/12/2024	TOTAL DEPTH	9876	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
*03	SHUT IN	102508	-0-	102508	102508	821 1 78238 3	N	21287	20869 0 3 3	325			
						33 4 23416 9			28 6 62 8				
04	SHUT IN	116212	-0-	116212	218720	1099 1 87060 3	N	25477	25368 0	434			
						28 4 28025 9							
05	SHUT IN	113793	-0-	113793	332513	972 1 86663 3	N	23710	23793 0	351			
						77 4 26081 9							
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	299413	COMPL. DATE	01/01/2025	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	227945	-0-	227945	227945	1977 1 180162 3	N	41493	40878 0	615			
						164 4 45642 9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	X204H	RRCID ->	299488	COMPL. DATE	05/04/2024	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 10531 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10057 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRIGHAM OPERATING, LLC 092825 RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220															
12	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	1190	1	23263	3	Y	2909	2894	0		89
						3200	9								
01	27125 X	18361	-0-	-8764	-0-	1190	1	14893	3	Y	2071	2083	0		77
						2278	9								
02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	1075	1	14170	3	Y	2241	2240	0		78
						2465	9								
03	27652 X	21817	-0-	-5835	-0-	1190	1	17882	3	Y	2495	2516	0		57
						2745	9								
04	26760 X	18376	-0-	-8384	-0-	1152	1	14672	3	Y	2320	2302	0		75
						2552	9								
05	27652 X	16904	-0-	-10748	-0-	1190	1	13196	3	Y	2289	2297	0		67
						2518	9								
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100															
12	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	1190	1	22834	3	Y	4723	4698	0		422
						5195	9								
01	22444 X	18812	-0-	-3632	-0-	1190	1	13782	3	Y	3491	3512	0		401
						3840	9								
02	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	1075	1	15041	3	Y	4215	4213	0		403
						4637	9								
03	28985 X	24305	-0-	-4680	-0-	1190	1	18262	3	Y	4412	4449	0		366
						4853	9								
04	28050 X	20862	-0-	-7188	-0-	1152	1	15456	3	Y	3867	3837	0		396
						4254	9								
05	28985 X	19410	-0-	-9575	-0-	1190	1	14126	3	Y	3722	3735	0		383
						4094	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
BRIGHAM OPERATING, LLC			//CONT.//		092825															
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 294682		COMPL. DATE 01/03/2023		TOTAL DEPTH 10106		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RALPHIE 7 UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11044 - 16246								
12	29109 X	10071	-0-	-19038	-0-	1190	1	6043	3	Y	2580	2566	0						163	
						2838	9													
01	29109 X	10072	-0-	-19037	-0-	1190	1	6178	3	Y	2458	2472	0						149	
						2704	9													
02	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	1075	1	12206	3	Y	2171	2170	0						150	
						2388	9													
03	22816 X	14564	-0-	-8252	-0-	1190	1	11094	3	Y	2073	2090	0						133	
						2280	9													
04	17550 X	12892	-0-	-4658	-0-	1152	1	9726	3	Y	1831	1817	0						147	
						2014	9													
05	17360 X	12091	-0-	-5269	-0-	1190	1	8808	3	Y	1903	1909	0						141	
						2093	9													
RALPHIE 7 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10765 - 17054								
12	34900 X	34900	-0-	-0-	-0-	1190	1	27388	3	Y	5747	5716	0						97	
						6322	9													
01	31806 X	19227	-0-	-12579	-0-	1190	1	13268	3	Y	4335	4360	0						72	
						4769	9													
02	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-	1075	1	24532	3	Y	5806	5803	0						75	
						6387	9													
03	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	1190	1	28606	3	Y	5493	5539	0						29	
						6042	9													
04	31830 X	30648	-0-	-1182	-0-	1152	1	24047	3	Y	4954	4915	0						68	
						5449	9													
05	32891 X	29024	-0-	-3867	-0-	1190	1	22227	3	Y	5097	5114	0						51	
						5607	9													
RALPHIE 7 UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10899 - 15716								
12	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-	1190	1	21214	3	Y	5028	5001	0						109	
						5531	9													
01	25854 X	22343	-0-	-3511	-0-	1190	1	16129	3	Y	4567	4593	0						83	
						5024	9													
02	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	1075	1	17723	3	Y	4780	4778	0						85	
						5258	9													
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	1190	1	19055	3	Y	4802	4842	0						45	
						5282	9													
04	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	1152	1	18174	3	Y	4540	4505	0						80	
						4994	9													
05	24707 X	22592	-0-	-2115	-0-	1190	1	16350	3	Y	4593	4608	0						65	
						5052	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY/ LLC STATE WHITE ROCK			//CONT.//		71052 900 100119		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		5H		RRCID -> 293758		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 11049		PERF.11129 - 16061					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	82863 X	69284	-0-	-13579	-0-			66350 2383	2 9	551	4	Y	2166	2157	0			142
01	83421 X	72601	-0-	-10820	-0-			68345 3128	3 9	1128	4	Y	2844	2846	0			140
02	73948 X	61218	-0-	-12730	-0-			58120 2736	3 9	362	4	Y	2487	2481	0			146
03	72447 X	64286	-0-	-8161	-0-			60232 2844	3 9	1210	4	Y	2585	2590	0			141
04	70260 X	60871	-0-	-9389	-0-			57337 2784	3 9	750	4	Y	2531	2465	0			207
05	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-							Y	NO RPT					207
STATE WHITE ROCK			WELL #:		3H		RRCID -> 295796		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10537 - 15418					
12	57505 X	51888	-0-	-5617	-0-			47425 4069	2 9	394	4	Y	3699	3652	0			244
01	56792 X	46329	-0-	-10463	-0-			41159 4491	3 9	679	4	Y	4083	4124	0			203
02	51296 X	37406	-0-	-13890	-0-			32872 4329	3 9	205	4	Y	3935	3907	0			231
03	55087 X	44671	-0-	-10416	-0-			38701 5193	3 9	777	4	Y	4721	4695	0			257
04	53040 X	25750	-0-	-27290	-0-			22367 3091	3 9	292	4	Y	2810	2837	0			230
05	51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-							Y	NO RPT					230
STATE WHITE ROCK			WELL #:		1H		RRCID -> 295828		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10529 - 15125					
12	32581 X	23983	-0-	-8598	-0-			21109 2699	2 9	175	4	Y	2454	2440	0			164
01	32581 X	30844	-0-	-1737	-0-			27020 3378	3 9	446	4	Y	3071	3080	0			155
02	31416 X	20611	-0-	-10805	-0-			17776 2724	3 9	111	4	Y	2476	2486	0			145
03	28613 X	25538	-0-	-3075	-0-			21678 3425	3 9	435	4	Y	3114	3090	0			169
04	29850 X	25049	-0-	-4801	-0-			21286 3484	3 9	279	4	Y	3167	3077	0			259
05	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-							Y	NO RPT					259
STATE WHITE ROCK			WELL #:		4H		RRCID -> 295896		COMPL. DATE 09/01/2023		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10660 - 15459					
12	158478 X	158478	-0-	-0-	-0-			146191 11073	2 9	1214	4	Y	10066	9879	0			662
01	146123 X	146123	-0-	-0-	-0-			132857 11472	3 9	1794	4	Y	10429	10574	0			517
02	129505 X	129505	-0-	-0-	-0-			117969 10802	3 9	734	4	Y	9820	9761	0			576
03	145939 X	145939	-0-	-0-	-0-			131900 11391	3 9	2648	4	Y	10355	10368	0			563
04	78437 X	78437	-0-	-0-	-0-			71075 6433	3 9	929	4	Y	5848	5932	0			479
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					479

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100119 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 295957	CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2023			TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10439	- 15360	CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	26289	-0-	-11903	-0-		23662	2	196	4	Y	2210	2213	0			145
01	38192	X	31899	-0-	-6293	-0-		2431	9									
02	36484	X	31970	-0-	-4514	-0-		28058	3	463	4	Y	3071	3063	0			153
03	31992	X	27420	-0-	-4572	-0-		3378	9									
04	30870	X	24628	-0-	-6242	-0-		28583	3	178	4	Y	2917	2899	0			171
05	31899	X	NO RPT	-0-	-31899	-0-		3209	9									
								23717	3	476	4	Y	2934	2945	0			160
								3227	9									
								21288	3	278	4	Y	2784	2716	0			228
								3062	9									
												Y	NO RPT					228
STATE WHITE ROCK			WELL #:			7H	RRCID -> 296399	COMPL. DATE 12/02/2023			TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11068	- 16211				
12	166315	X	129674	-0-	-36641	-0-		123562	2	1026	4	Y	4624	4558	0			304
01	153109	X	131589	-0-	-21520	-0-		5086	9									
02	130228	X	122062	-0-	-8166	-0-		123883	3	2045	4	Y	5146	5195	0			255
03	142817	X	128233	-0-	-14584	-0-		5661	9									
04	130920	X	70434	-0-	-60486	-0-		116177	3	723	4	Y	4693	4672	0			276
05	131595	X	NO RPT	-0-	-131595	-0-		5162	9									
								121094	3	2432	4	Y	4279	4322	0			233
								4707	9									
								66847	3	874	4	Y	2466	2497	0			202
								2713	9									
												Y	NO RPT					202
STATE WHITE ROCK			WELL #:			9H	RRCID -> 297044	COMPL. DATE 12/01/2023			TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11124	- 16027				
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC HAMBURGLAR			100158 WELL #:			1WA	RRCID -> 298631	COMPL. DATE 04/11/2024			TOTAL	DEPTH 11647	PERF.11962	- 16583				
12	0	W	51966	-0-	51966	299806		35716	3	6220	5	N	9118	8834	0			601
01	0	W	44570	-0-	44570	344376		10030	9									
02	0	W	41671	-0-	41671	386047		27954	3	8965	5	N	6955	6906	0			650
03	429592	X	43545	-0-	-386047	-0-		7651	9									
04	45690	X	41807	-0-	-3883	-0-		26696	3	8295	5	N	6073	5960	1			763
05	47213	X	43719	-0-	-3494	-0-		6680	9									
								27912	3	9150	5	N	5894	5804	1			853
								6483	9									
								25988	3	10070	5	N	5226	5124	0			955
								5749	9									
								25709	3	12544	5	N	4969	4892	0			1032
								5466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC															
HAMBURGLAR															
WELL #: 1WB RRCID -> 298632															
COMPL. DATE 06/09/2024															
TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	W	77708	-0-	77708	436525	57548	3	10022	5	N	9216	8927	0	729
01	0	W	61257	-0-	61257	497782	10138	9							
02	0	W	66142	-0-	66142	563924	40668	3	13044	5	N	6859	6810	0	778
03	631956	X	68032	-0-	-563924	-0-	7545	9							
04	82860	X	69622	-0-	-13238	-0-	44850	3	13935	5	N	6688	6564	1	902
05	77717	X	65335	-0-	-12382	-0-	7357	9							
							45766	3	15002	5	N	6604	6503	1	1003
							7264	9							
							45088	3	17471	5	N	6421	6296	0	1128
							7063	9							
							39784	3	19410	5	N	5583	5497	0	1214
							6141	9							
HAMBURGLAR															
WELL #: 1XY RRCID -> 298633															
COMPL. DATE 06/09/2024															
TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463															
12	0	W	47370	-0-	47370	230166	32692	3	5694	5	N	8167	7912	0	679
01	0	W	52118	-0-	52118	282284	8984	9							
02	0	W	39436	-0-	39436	321720	33055	3	10601	5	N	7693	7638	0	734
03	363576	X	41856	-0-	-321720	-0-	8462	9							
04	46680	X	39922	-0-	-6758	-0-	25366	3	7882	5	N	5625	5521	1	838
05	48236	X	39550	-0-	-8686	-0-	6188	9							
							26930	3	8828	5	N	5544	5459	1	923
							6098	9							
							24939	3	9663	5	N	4836	4742	0	1017
							5320	9							
							23374	3	11404	5	N	4338	4272	0	1083
							4772	9							
HAMBURGLAR															
WELL #: 2WB RRCID -> 298634															
COMPL. DATE 06/09/2024															
TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893															
12	0	W	86621	-0-	86621	475975	63037	3	10978	5	N	11460	11102	0	800
01	0	W	72768	-0-	72768	548743	12606	9							
02	0	W	67765	-0-	67765	616508	48000	3	15394	5	N	8522	8461	0	861
03	688072	X	71564	-0-	-616508	-0-	9374	9							
04	91500	X	68933	-0-	-22567	-0-	44896	3	13950	5	N	8108	7957	1	1012
05	86614	X	71589	-0-	-15025	-0-	8919	9							
							47067	3	15429	5	N	8244	8118	1	1138
							9068	9							
							43734	3	16946	5	N	7503	7357	0	1284
							8253	9							
							42653	3	20811	5	N	7386	7272	0	1398
							8125	9							
HAMBURGLAR															
WELL #: 2WC RRCID -> 298635															
COMPL. DATE 06/09/2024															
TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173															
12	0	W	119159	-0-	119159	586907	91994	3	16022	5	N	10130	9814	0	720
01	0	W	107155	-0-	107155	694062	11143	9							
02	0	W	95703	-0-	95703	789765	74308	3	23832	5	N	8195	8137	0	778
03	887380	X	97615	-0-	-789765	-0-	9015	9							
04	130200	X	88805	-0-	-41395	-0-	67001	3	20818	5	N	7167	7034	1	911
05	119164	X	92081	-0-	-27083	-0-	7884	9							
							67579	3	22153	5	N	7166	7056	1	1021
							7883	9							
							59080	3	22893	5	N	6211	6090	0	1142
							6832	9							
							57632	3	28118	5	N	5755	5666	0	1231
							6331	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY							
HAMBURGLAR				//CONT.//	100158										
				WELL #:	2WA	RRCID	-> 298636	COMPL.	DATE 06/10/2024	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.11751	- 16577	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0	W	51074	-0-	51074	259484	34446 3	5999	5	N	9663	9361	0	787	
							10629 9								
01	0	W	49742	-0-	49742	309226	31163 3	9995	5	N	7804	7748	0	843	
							8584 9								
02	0	W	37782	-0-	37782	347008	23659 3	7351	5	N	6156	6041	1	958	
							6772 9								
03	388599	X	41591	-0-	-347008	-0-	26111 3	8560	5	N	6291	6194	1	1055	
							6920 9								
04	49440	X	37281	-0-	-12159	-0-	22760 3	8819	5	N	5184	5084	0	1155	
							5702 9								
05	51088	X	38217	-0-	-12871	-0-	22019 3	10743	5	N	4959	4883	0	1231	
							5455 9								
HAMBURGLAR				WELL #:	2XY	RRCID	-> 298637	COMPL.	DATE 06/10/2024	TOTAL	DEPTH	11479	PERF.11674	- 16398	
12	0	W	46571	-0-	46571	265759	31093 3	5415	5	N	9148	8863	0	734	
							10063 9								
01	0	W	43480	-0-	43480	309239	27225 3	8731	5	N	6840	6792	0	782	
							7524 9								
02	0	W	30993	-0-	30993	340232	19343 3	6010	5	N	5127	5032	1	877	
							5640 9								
03	379206	X	38974	-0-	-340232	-0-	24342 3	7980	5	N	6047	5954	1	970	
							6652 9								
04	45060	X	37154	-0-	-7906	-0-	22574 3	8747	5	N	5303	5200	0	1073	
							5833 9								
05	46562	X	37980	-0-	-8582	-0-	21840 3	10656	5	N	4985	4910	0	1148	
							5484 9								
HAMBURGLAR				WELL #:	1WC	RRCID	-> 298656	COMPL.	DATE 06/09/2024	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12407	- 17246	
12	0	W	107391	-0-	107391	532889	80925 3	14093	5	N	11248	10896	0	721	
							12373 9								
01	0	W	99881	-0-	99881	632770	67511 3	21652	5	N	9744	9674	0	791	
							10718 9								
02	0	W	85022	-0-	85022	717792	58044 3	18035	5	N	8130	7980	1	941	
							8943 9								
03	804550	X	86758	-0-	-717792	-0-	58639 3	19223	5	N	8087	7963	1	1065	
							8896 9								
04	113610	X	55793	-0-	-57817	-0-	36375 3	14094	5	N	4840	4745	0	1160	
							5324 9								
05	107384	X	88735	-0-	-18649	-0-	54356 3	26521	5	N	7144	7034	0	1270	
							7858 9								
THUNDERBALL				WELL #:	1WB	RRCID	-> 298678	COMPL.	DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH	13183	PERF.13677	- 20278	
12	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	14909 3	10137	9	N	9215	8997	0	4190	
01	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	14909 3	8803	9	N	8003	7930	0	4263	
02	18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922 3	6140	9	N	5582	5579	0	4266	
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967 3	10570	9	N	9609	9598	0	4277	
04	14B2 EXT		24137	-0-	24137	24137	14623 3	9514	9	N	8649	8489	0	4437	
05	14B2 EXT		20367	-0-	20367	44504	11904 3	8463	9	N	7694	7540	0	4591	
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID	-> 205027	COMPL.	DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH	21547	PERF.10669	- 10778	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC					100313										
WD JOHNSON B 53-32					WELL #: W101HA	RRCID -> 299490		COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 11648 PERF.11794 - 16961				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05	9435 X	NO RPT	-0-	-9435	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WD JOHNSON B 53-32					WELL #: W301HB	RRCID -> 299491		COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	8721 X	NO RPT	-0-	-8721	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COPPERHEAD 53-14					WELL #: W401HB	RRCID -> 299497		COMPL. DATE 10/06/2024			TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	35514 X	NO RPT	-0-	-35514	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WD JOHNSON B 53-32					WELL #: W401HB	RRCID -> 299498		COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	13634 X	NO RPT	-0-	-13634	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COPPERHEAD 53-14					WELL #: W402HB	RRCID -> 299515		COMPL. DATE 10/06/2024			TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	40338 X	NO RPT	-0-	-40338	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COPPERHEAD 53-14					WELL #: W304HB	RRCID -> 299518		COMPL. DATE 10/26/2024			TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	45180 X	NO RPT	-0-	-45180	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC GELTEMEYER 61														//CONT.// 71052 900 100852			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
														WELL #: 1			RRCID -> 266022			COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 11286			PERF.10084 - 11010		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*				EOM BALANCE					
12	01	14B2 EXT	151	-0-	151	716	149	2	2	9	N	2	3	3	9	N	3	3	9	N				347				
02	03	1040 X	220	-0-	220	936	217	2	3	9	N	3	3	3	9	N	3	3	9	N				350				
04	05	213 N	104	-0-	-936	-0-	100	2	4	9	N	4	4	4	9	N	4	4	9	N				354				
01	02	210 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4	4	4	9	N	4	4	9	N				358				
03	04	143 N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3	3	3	9	N	3	3	9	N				361				
05			143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3	3	3	9	N	3	3	9	N				364				
OATMAN C18-27														WELL #: 1H			RRCID -> 266259			COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 10032			PERF.10195 - 14487		
12	01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3211	2	185	9	N	168	183	1			229							229				
02	03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3801	2	264	9	N	240	186	1			283							283				
04	05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3405	2	196	9	N	178	185	1			276							276				
01	02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185	9	N	168	176	1			268							268				
03	04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1			257							257				
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3384	2	149	9	N	135	182	1			210							210				
ROLWING 23														WELL #: 1H			RRCID -> 266657			COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 10039			PERF.10200 - 14579		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63							63				
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67							67				
04	05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5					72							72				
01	02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72							72				
03	04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					73							73				
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					74							74				
OATMAN C18-25														WELL #: 1H			RRCID -> 267806			COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 10926			PERF. N/A		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
OATMAN C18-25														WELL #: 2H			RRCID -> 267821			COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 10937			PERF. N/A		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
OATMAN C18-25														WELL #: 3H			RRCID -> 267945			COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 10972			PERF. N/A		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							-0-				
BARBEE 72-1														WELL #: 1H			RRCID -> 268076			COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 10127			PERF.10177 - 15023		
12	01	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	4235	2	61	9	N	55	55	8			203							203				
02	03	5363 X	2053	-0-	-3310	-0-	2053	2			N	-0-					203							203				
04	05	4844 X	2167	-0-	-2677	-0-	2167	2			N	-0-					203							203				
01	02	4681 X	1789	-0-	-2892	-0-	1789	2			N	-0-					203							203				
03	04	4170 X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-					203							203				
05		4309 X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-					203							203				

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	34	9	N	31			187
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14			201
02	364 N	147	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	N	6			207
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12			219
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13			232
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21			253

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	N	6			112
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	N	12			124
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5			129
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5			134
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1			135
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4			139

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	101	9	N	92			283
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	240	9	N	218	186	1	315
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	3	9	N	3			318
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	330	2	N	75	192	1	201
								83	9							
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	2958	2	N	256	184	1	273
								282	9							

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	22	9	N	20			260
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3			263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			268
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2			270
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5			275
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2			277

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977																
12	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	-0-	-0-	504	1	6751	2	Y	257	408	1	202
								283	9							
01	8959 X	3300	-0-	-5659	-0-	-0-	-0-	174	1	2988	2	Y	125	242	1	85
								138	9							
02	8092 X	2885	-0-	-5207	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	Y	101	38	1	148
								26	4	111	9					
03	8959 X	2081	-0-	-6878	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	Y	37	123	1	62
04	7860 X	4764	-0-	-3096	-0-	-0-	-0-	86	1	4520	2	Y	144			206
								158	9							
05	7533 X	2660	-0-	-4873	-0-	-0-	-0-	117	1	2450	2	Y	84	230	1	60
								1	4	92	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
01	1798 X	413	-0-	-1385	-0-	20	1	347	2	Y	42	14	1		28
						46	9								
02	1624 X	181	-0-	-1443	-0-	8	1	159	2	Y	11	13	1		26
						2	4	12	9						
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	50	2	3	9	Y	3	22	1		7
04	390 X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-				7
05	403 X	25	-0-	-378	-0-	1	1	22	2	Y	2	8	1		1
						2	9								
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558															
12	341 X	118	-0-	-223	-0-	116	2	2	9	N	2				170
01	930 X	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5				175
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2				177
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1				178
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1				179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
12	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1551	2	Y	193	132	1		152
						212	9								
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	426	1	7335	2	Y	437	294	1		295
						481	9								
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	4791	2	Y	308	132	1		471
						48	4	339	9						
03	1922 X	1103	-0-	-819	-0-	980	2	123	9	Y	112	391	1		192
04	7980 X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257				449
						283	9								
05	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	435	1	9080	2	Y	752	668	1		533
						5	4	827	9						
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
12	9610 X	8121	-0-	-1489	-0-	854	1	7131	2	N	124	186	1		213
						136	9								
01	9610 X	8029	-0-	-1581	-0-	835	1	7023	2	N	155	165	1		203
						171	9								
02	8680 X	7739	-0-	-941	-0-	783	1	6790	2	N	151	185	1		169
						166	9								
03	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	816	1	8314	2	N	163				332
						179	9								
04	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	838	1	7896	2	N	134	183	1		283
						147	9								
05	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	162	182	1		263
						178	9								
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				438
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N	54	367	1		125
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10				135
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	180	2	28	9	N	25				160
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	214	2	17	9	N	15				175
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15				190

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ROLWING 4-33														
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	N	11			95
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	40	2	7	9	N	6			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			103
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6			109
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5			114
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2			116
HEAGNEY 4-48														
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	868	1	2105	2	N	163	186	1	448
						179	9							
01	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	849	1	2046	2	N	172	184	1	436
						189	9							
02	2968 X	2835	-0-	-133	-0-	772	1	1919	2	N	131			567
						144	9							
03	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	842	1	2084	2	N	147	180	1	534
						162	9							
04	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	609	1	2093	2	N	125	184	1	475
						138	9							
05	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	868	1	2016	2	N	148	183	1	440
						163	9							
ESSMAN C9-20														
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT 4-51														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
12	19875 X	19875	-0-	-0-	-0-	19611	2	264	9	N	240	184	1	199
01	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18687	2	286	9	N	260	181	1	278
02	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	18581	2	240	9	N	218	362	1	134
03	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	18869	2	9	4	N	238	186	1	186
						262	9							
04	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19109	2	267	9	N	243	357	1	72
05	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	20963	2	300	9	N	273	186	1	159
EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5			109
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7			116
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	N	5			121
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3			124
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	N	2			126
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1			127
COTTONMOUTH 58-47														
WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
MCAFEE C17-21																
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS 4-53													WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 10895 - 15368			
12	10881 X	10876	-0-	-5	-0-	861	1	9635	2	N	345	367	0			139
						380	9									
01	10881 X	10193	-0-	-688	-0-	863	1	8947	2	N	348	258	0			229
						383	9									
02	9716 X	8975	-0-	-741	-0-	784	1	7861	2	N	300	345	0			184
						330	9									
03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	865	1	11277	2	N	274	245	0			213
						301	9									
04	10530 X	10165	-0-	-365	-0-	840	1	9021	2	N	276	333	0			156
						304	9									
05	10881 X	9667	-0-	-1214	-0-	824	1	8529	2	N	285	268	0			173
						314	9									
BECKER 6-30 UNIT B													WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10941 - 20436			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	224	0			-0-
01	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10357	2	646	9	N	587	562	1	1	8	24
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
04	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	23	8	535
05	45151 X	45151	-0-	-0-	-0-	41609	2	3542	9	N	3220	3126	1	9	8	620
NINJA 4-50 49													WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10544 - 19317			
12	28985 X	2322	-0-	-26663	-0-	307	1	1972	2	N	39					474
						43	9									
01	28985 X	27196	-0-	-1789	-0-	867	1	23755	2	N	2340	2396	0			418
						2574	9									
02	26124 X	23680	-0-	-2444	-0-	705	1	21019	2	N	1778	1812	0			384
						1956	9									
03	26877 X	26538	-0-	-339	-0-	688	1	23682	2	N	1971	2015	0			340
						2168	9									
04	26310 X	22709	-0-	-3601	-0-	534	1	20340	2	N	1668	1596	0			412
						1835	9									
05	28870 X	28870	-0-	-0-	-0-	812	1	25828	2	N	2027	1996	0			443
						2230	9									
CABRITO LTD STATE 62													WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 10489 - 14374			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 RIFLEMAN C19-3														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 283606														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	613 1	6655 2	N	548	604 0				226
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	38 4	603 9							
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	595 1	6769 2	N	431	267 0				390
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	474 9								
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	542 1	5462 2	N	406	507 0				289
05	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	447 9								
						598 1	6850 2	N	469	409 0				349
						516 9								
						590 1	6374 2	N	447	404 0				392
						276 4	492 9							
						609 1	6822 2	N	465	366 0				491
						512 9								
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964														
COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	870 1	8621 2	N	902	885 0				347
01	9920 X	8613	-0-	-1307	-0-	992 9								
02	8960 X	7632	-0-	-1328	-0-	870 1	6806 2	N	852	869 0				330
03	10385 X	8442	-0-	-1943	-0-	937 9								
04	10050 X	8592	-0-	-1458	-0-	727 1	6037 2	N	789	853 0				266
05	10385 X	8224	-0-	-2161	-0-	868 9								
						870 1	6608 2	N	876	878 0				264
						964 9								
						839 1	6867 2	N	805	702 0				367
						886 9								
						870 1	6493 2	N	783	853 0				297
						861 9								
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026														
COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
12	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	322 1	27824 2	N	864	814 0				415
01	24025 X	17534	-0-	-6491	-0-	950 9								
02	21252 X	17071	-0-	-4181	-0-	290 1	16528 2	N	651	782 0				284
03	25823 X	21470	-0-	-4353	-0-	716 9								
04	24990 X	21789	-0-	-3201	-0-	229 1	16145 2	N	634	491 0				427
05	25823 X	22751	-0-	-3072	-0-	697 9								
						411 1	20384 2	N	614	801 0				240
						675 9								
						491 1	20647 2	N	592	366 0				466
						651 9								
						320 1	21725 2	N	642	793 0				315
						706 9								
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036														
COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
12	21979 X	20481	-0-	-1498	-0-	991 1	17200 2	N	2082	2111 0	13 8			276
01	21576 X	20675	-0-	-901	-0-	2290 9								
02	19488 X	18698	-0-	-790	-0-	980 1	17408 2	N	2079	1998 0	56 8			301
03	20863 X	20618	-0-	-245	-0-	2287 9								
04	20010 X	19375	-0-	-635	-0-	835 1	15838 2	N	1841	1850 0	4 8			288
05	20708 X	19303	-0-	-1405	-0-	2025 9								
						992 1	17428 2	N	1998	2010 0				276
						2198 9								
						950 1	16360 2	N	1868	1884 0				260
						10 4	2055 9							
						895 1	16161 2	N	2043	2034 0	1 8			268
						2247 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
EADY A 4 59-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	854	1	22777	2	N	1040	970	0	407
01	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	1144	9							
02	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	868	1	24642	2	N	990	1107	0	290
03	26350 X	24219	-0-	-2131	-0-	1089	9							
04	25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	697	1	22424	2	N	870	544	0	616
05	27289 X	27289	-0-	-0-	-0-	957	9							
						749	1	22632	2	N	762	1085	0	293
						838	9							
						784	1	23983	2	N	967	797	0	463
						1064	9							
						868	1	25381	2	N	945	1015	0	393
						1040	9							
EADY B 4 59-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
12	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	868	1	16390	2	N	839	898	0	340
01	19034 X	14486	-0-	-4548	-0-	923	9							
02	17192 X	11812	-0-	-5380	-0-	868	1	12723	2	N	814	858	0	296
03	19034 X	12401	-0-	-6633	-0-	895	9							
04	17730 X	11466	-0-	-6264	-0-	725	1	10226	2	N	783	677	0	402
05	18166 X	10700	-0-	-7466	-0-	861	9							
						868	1	10596	2	N	852	827	0	427
						937	9							
						828	1	9942	2	N	633	731	0	329
						696	9							
						867	1	9138	2	N	632	615	0	346
						695	9							
SAMURAI 4-49 50														
WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
12	27466 X	24180	-0-	-3286	-0-	828	1	21885	2	N	1334	1423	0	209
01	27063 X	21515	-0-	-5548	-0-	1467	9							
02	24388 X	22676	-0-	-1712	-0-	827	1	19188	2	N	1364	1333	0	240
03	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	1500	9							
04	25080 X	24182	-0-	-898	-0-	721	1	20500	2	N	1323	1128	0	435
05	25110 X	24092	-0-	-1018	-0-	1455	9							
						869	1	26616	2	N	1385	1622	0	198
						1524	9							
						842	1	21910	2	N	1300	1222	0	276
						1430	9							
						868	1	21747	2	N	1343	1326	0	293
						1477	9							
PISTOL C18-24														
WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
12	14105 X	13619	-0-	-486	-0-	12457	2	1162	9	N	1056	1022	0	265
01	13733 X	13699	-0-	-34	-0-	12596	2	1103	9	N	1003	969	0	299
02	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	11911	2	34	4	N	900	811	0	388
03	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	990	9							
04	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13662	2	986	9	N	896	919	0	365
05	14322 X	14249	-0-	-73	-0-	13019	2	1033	9	N	939	978	0	326
						13017	2	1232	9	N	1120	1036	0	410

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SAMURAI 4-49 50														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: U 35H					RRCID -> 284262					COMPL. DATE 07/01/2018				
										TOTAL DEPTH 10624				
										PERF.10715 - 19940				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	870	1	23817	2	N	1639	1578	0
							1803	9						351
01		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517	0
							1626	9						312
02		22820 X	21864	-0-	-956	-0-	675	1	19698	2	N	1355	1469	0
							1491	9						198
03		26505 X	20779	-0-	-5726	-0-	619	1	18432	2	N	1571	1465	0
							1728	9						304
04		26430 X	24193	-0-	-2237	-0-	837	1	21650	2	N	1551	1593	0
							1706	9						262
05		27311 X	24766	-0-	-2545	-0-	868	1	22302	2	N	1451	1320	0
							1596	9						393
SIEBER TRUST					WELL #: B 13H					RRCID -> 284379				
										COMPL. DATE 03/08/2019				
										TOTAL DEPTH 11025				
										PERF.11390 - 20502				
12		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15591	2	691	9	N	628	587	0
							13043	2	547	9	N	497	597	0
01		15283 X	13590	-0-	-1693	-0-	8328	2	476	9	N	433	386	0
							834	2	359	9	N	326	250	0
02		14812 X	8804	-0-	-6008	-0-	3688	2	230	9	N	209	317	0
							4419	2	462	9	N	420	285	0
03		16399 X	1193	-0-	-15206	-0-								427
04		15870 X	3918	-0-	-11952	-0-							7 8	312
05		16275 X	4881	-0-	-11394	-0-							1 8	446
SAMURAI 4-49-50					WELL #: 1H					RRCID -> 284380				
										COMPL. DATE 05/01/2017				
										TOTAL DEPTH 10549				
										PERF.10774 - 19760				
12		32209 X	28392	-0-	-3817	-0-	757	1	25971	2	N	1513	1440	0
							1664	9						477
01		31465 X	30303	-0-	-1162	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746	0
							1859	9						421
02		28028 X	27198	-0-	-830	-0-	739	1	24836	2	N	1475	1481	0
							1623	9						415
03		30473 X	30347	-0-	-126	-0-	863	1	27660	2	N	1658	1593	0
							1824	9						480
04		30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	814	1	27199	2	N	1633	1633	0
							249	4	1796	9				480
05		34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	866	1	31813	2	N	1717	1653	0
							1889	9						544
BIG HOUSE A 4 57-60					WELL #: 1H					RRCID -> 284397				
										COMPL. DATE 05/16/2018				
										TOTAL DEPTH 10452				
										PERF.10688 - 17731				
12		13113 X	10812	-0-	-2301	-0-	834	1	8462	2	N	1378	1571	0
							1516	9						323
01		15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416	0
							1530	9						298
02		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	841	1	11379	2	N	1359	1400	0
							1495	9						257
03		15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	1049	1	12575	2	N	1400	1445	0
							1540	9						212
04		14670 X	14074	-0-	-596	-0-	948	1	11561	2	N	1423	1303	0
							1565	9						332
05		15190 X	14098	-0-	-1092	-0-	1060	1	11465	2	N	1430	1458	0
							1573	9						304

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE B 4 57-60														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 2H				RRCID -> 284405				COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14880 X	12259	-0-	-2621	-0-	993	1	10075	2	N	1083	1044	0	566
01	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	1191	9	13245	2	N	1029	1104	0	491
02	14896 X	12657	-0-	-2239	-0-	976	1	10868	2	N	896	1050	0	337
03	16492 X	11324	-0-	-5168	-0-	1132	9	9463	2	N	974	976	0	335
04	15960 X	11375	-0-	-4585	-0-	803	1	9589	2	N	909	837	0	407
05	15345 X	11626	-0-	-3719	-0-	986	9	9689	2	N	947	986	0	368
						790	1							
						1071	9							
						786	1							
						1000	9							
						895	1							
						1042	9							

POP 4-59 60				WELL #: 1H				RRCID -> 284518				COMPL. DATE 11/01/2016		
												TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874		
12	41261 X	38966	-0-	-2295	-0-	951	1	37006	2	N	917	945	0	462
01	41261 X	37653	-0-	-3608	-0-	1009	9	36091	2	N	781	753	0	490
02	37184 X	35863	-0-	-1321	-0-	703	1	34448	2	N	654	707	0	437
03	41168 X	39937	-0-	-1231	-0-	859	9	38239	2	N	782	828	0	391
04	38940 X	38057	-0-	-883	-0-	696	1	36416	2	N	766	786	0	371
05	39711 X	39285	-0-	-426	-0-	719	9	37709	2	N	786	780	0	377
						838	1							
						860	9							
						798	1							
						843	9							
						711	1							
						865	9							

TIN STAR A				WELL #: L 33H				RRCID -> 284618				COMPL. DATE 11/03/2018		
												TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778		
12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	860	1	12423	2	N	1742	1675	0	389
01	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	1916	9	10775	2	N	1748	1773	0	364
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	865	1	10071	2	N	1569	1664	0	269
03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1923	9	10754	2	N	1814	1711	0	372
04	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	784	1	10224	2	N	1678	1736	0	314
05	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1726	9	11349	2	N	1702	1711	0	305
						846	1							
						1995	9							
						840	1							
						1846	9							
						868	1							
						1872	9							

TIN STAR B				WELL #: L 42H				RRCID -> 284620				COMPL. DATE 11/03/2018		
												TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521		
12	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	817	1	6823	2	N	960	960	0	360
01	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	1056	9	8177	2	N	1207	1174	0	393
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	840	1	9599	2	N	987	1101	0	279
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	1328	9	10670	2	N	984	990	0	273
04	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	784	1	10909	2	N	1138	1132	0	279
05	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	1086	9	10620	2	N	944	916	0	307
						827	1							
						1082	9							
						840	1							
						1252	9							
						786	1							
						1038	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ADMIRAL 4-48 47															ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 1H															RRCID -> 284860	COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL	DEPTH 10221	PERF.10815	- 19478			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	11191 X	11183	-0-	-8	-0-	-0-	775 1	1997 9	8411 2	N	N	1815	1923 0				404							
01	10943 X	10785	-0-	-158	-0-	-0-	775 1	1837 9	8173 2	N	N	1670	1428 0				646							
02	9968 X	9012	-0-	-956	-0-	-0-	634 1	1539 9	6839 2	N	N	1399	1687 0				358							
03	11191 X	10323	-0-	-868	-0-	-0-	763 1	1761 9	7799 2	N	N	1601	1753 0				206							
04	10830 X	9964	-0-	-866	-0-	-0-	736 1	1940 9	7288 2	N	N	1764	1695 0				275							
05	11191 X	8993	-0-	-2198	-0-	-0-	725 1	1692 9	6576 2	N	N	1538	1428 0				385							

NINJA 4-50 49															WELL #: 5H	RRCID -> 284875	COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10599	- 20129		
12	26629 X	22950	-0-	-3679	-0-	-0-	870 1	1768 9	20312 2	N	N	1607	1665 0				335							
01	27280 X	21118	-0-	-6162	-0-	-0-	808 1	37 4	18503 2	N	N	1609	1634 0				310							
02	24640 X	18957	-0-	-5683	-0-	-0-	717 1	1550 9	16690 2	N	N	1409	1295 0				424							
03	27280 X	20846	-0-	-6434	-0-	-0-	867 1	1719 9	18260 2	N	N	1563	1697 0				290							
04	22200 X	20528	-0-	-1672	-0-	-0-	824 1	2066 9	17638 2	N	N	1878	1937 0				231							
05	22940 X	18646	-0-	-4294	-0-	-0-	761 1	1705 9	16180 2	N	N	1550	1363 0				418							

NINJA 4-50 49															WELL #: 3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10739	- 20719		
12	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 1	1979 9	20611 2	N	N	1799	1737 0				346							
01	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 1	33 4	16420 2	N	N	1669	1753 0				262							
02	19404 X	17293	-0-	-2111	-0-	-0-	1237 1	2068 9	13988 2	N	N	1880	1782 0				360							
03	21483 X	18765	-0-	-2718	-0-	-0-	1373 1	2269 9	15123 2	N	N	2063	2147 0				276							
04	20790 X	18358	-0-	-2432	-0-	-0-	1333 1	1882 9	15143 2	N	N	1711	1719 0				268							
05	21483 X	19771	-0-	-1712	-0-	-0-	1479 1	1932 9	16360 2	N	N	1756	1716 0				308							

NINJA 4-50 49															WELL #: 4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL	DEPTH 11072	PERF.11204	- 20604		
12	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	-0-	870 1	1800 9	16923 2	N	N	1636	1578 0				315							
01	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	-0-	859 1	36 4	17736 2	N	N	1599	1671 0				243							
02	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	-0-	720 1	1602 9	15473 2	N	N	1456	1434 0				265							
03	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	-0-	870 1	1867 9	16642 2	N	N	1697	1764 0				198							
04	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	-0-	834 1	1872 9	16103 2	N	N	1702	1638 0				262							
05	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	-0-	870 1	2045 9	17933 2	N	N	1859	1825 0				296							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H														
ASSOCIATED RRCID -> 285225														
CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	939 1	14107 2	N	1163	1310	0			243
01	12679 X	11914	-0-	-765	-0-	1279 9								
02	15260 X	9460	-0-	-5800	-0-	779 1	9959 2	N	1039	998	0			284
03	16895 X	10349	-0-	-6546	-0-	33 4	1143 9							
04	16350 X	11053	-0-	-5297	-0-	691 1	7814 2	N	868	837	0			315
05	16337 X	11064	-0-	-5273	-0-	955 9								
						779 1	8583 2	N	897	964	0			248
						987 9								
						808 1	9179 2	N	969	888	0			329
						1066 9								
						821 1	9078 2	N	1059	1045	0			343
						1165 9								
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	518 1	8971 2	N	1413	1332	0			368
01	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	1554 9								
02	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	561 1	9698 2	N	1309	1376	0			301
03	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1440 9								
04	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	492 1	9506 2	N	1080	1102	0			279
05	11005 X	9553	-0-	-1452	-0-	1188 9								
						617 1	11631 2	N	1364	1347	0			296
						1500 9								
						520 1	9747 2	N	1190	1132	0			354
						1309 9								
						433 1	7811 2	N	1190	1315	0			229
						1309 9								
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
12	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	900 1	15567 2	N	1163	1180	0			340
01	17360 X	16112	-0-	-1248	-0-	1279 9								
02	15680 X	14042	-0-	-1638	-0-	808 1	13984 2	N	1200	1278	0			262
03	17732 X	15466	-0-	-2266	-0-	1320 9								
04	17160 X	13657	-0-	-3503	-0-	631 1	12202 2	N	1099	1007	0			354
05	17732 X	17403	-0-	-329	-0-	1209 9								
						712 1	13427 2	N	1206	1209	0			351
						1327 9								
						628 1	11776 2	N	1139	1201	0			289
						1253 9								
						838 1	15129 2	N	1305	1338	0			256
						1436 9								
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
12	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	888 1	15359 2	N	1365	1496	0			212
01	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1502 9								
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	943 1	16314 2	N	1232	1157	0			287
03	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	1355 9								
04	17820 X	16826	-0-	-994	-0-	815 1	15756 2	N	1154	1165	0			276
05	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-	1269 9								
						986 1	18575 2	N	1269	1241	0			304
						1396 9								
						796 1	14918 2	N	1011	1022	0			293
						1112 9								
						1051 1	18968 2	N	1090	1218	0			165
						1199 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
12	6107 X	4184	-0-	-1923	-0-	3626	2	1	4	Y	506	509	0	5
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	557	9							
02	7364 X	5417	-0-	-1947	-0-	5181	2	2	4	Y	213	210	0	-0-3
03	8122 X	1422	-0-	-6700	-0-	234	9							
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	667	2	755	9	Y	686	682	0	2 8 5
						9593	2	15	4	Y	572	571	0	1 8 5
05	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	629	9							
						9318	2	13	4	Y	552	549	0	8
						607	9							
CANTALOUPE MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
12	T. A.	7946	-0-	7946	39376	6231	2	2	4	Y	1557	1557	0	15
01	T. A.	7588	-0-	7588	46964	1713	9							
02	53090 X	6126	-0-	-46964	-0-	5939	2	1649	9	Y	1499	1489	0	25
						4815	2	2	4	Y	1190	1199	0	16
03	6355 X	1563	-0-	-4792	-0-	1309	9							
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	279	2	1284	9	Y	1167	1171	0	3 8 9
						5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	3 8 13
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1532	9							
						5844	2	8	4	Y	1466	1457	0	1 8 21
						1613	9							
EADY C 4 59-60														
WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
12	15252 X	13868	-0-	-1384	-0-	868	1	12181	2	Y	713	758	0	193
01	14911 X	13231	-0-	-1680	-0-	35	4	784	9					
02	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	733	1	11673	2	Y	707	729	0	171
						47	4	778	9					
03	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	753	1	12543	2	Y	590	537	0	224
						649	9							
04	14070 X	13242	-0-	-828	-0-	868	1	14567	2	Y	709	785	0	148
						780	9							
05	15438 X	13831	-0-	-1607	-0-	835	1	11822	2	Y	532	560	0	120
						585	9							
						868	1	12269	2	Y	631	595	0	156
						694	9							
EADY D 4 59-60														
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
12	18383 X	17169	-0-	-1214	-0-	865	1	14518	2	Y	1585	1607	0	429
01	18383 X	16960	-0-	-1423	-0-	42	4	1744	9					
02	14868 X	14324	-0-	-544	-0-	848	1	14462	2	Y	1446	1525	0	350
						59	4	1591	9					
03	17174 X	16648	-0-	-526	-0-	643	1	11909	2	Y	1611	1349	0	612
						1772	9							
04	16620 X	14966	-0-	-1654	-0-	868	1	13967	2	Y	1648	1917	0	343
						1813	9							
05	17174 X	14814	-0-	-2360	-0-	839	1	12321	2	Y	1642	1614	0	371
						1806	9							
						839	1	12460	2	Y	1377	1408	0	340
						1515	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	18956	2	6	4	Y	4958	4959	0	47
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	5454	9							
02	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	21797	2	5517	9	Y	5015	4979	0	83
						19864	2	6	4	Y	4314	4340	0	57
						4745	9							
03	17422 X	6671	-0-	-10751	-0-	1360	2	5311	9	Y	4828	4836	0	38
04	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	22391	2	34	4	Y	4758	4741	0	45
						5234	9							
05	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	24151	2	35	4	Y	4868	4841	0	70
						5355	9							
GOLIATH MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
12	25602 X	25602	-0-	-0-	-0-	1135	1	19294	2	Y	4703	4696	0	110
						5173	9							
01	20894 X	19623	-0-	-1271	-0-	944	1	14480	2	Y	3817	3825	0	102
						4199	9							
02	22820 X	21643	-0-	-1177	-0-	907	1	16316	2	Y	4018	4008	0	110
						4420	9							
03	25606 X	5730	-0-	-19876	-0-	1008	1	4722	9	Y	4293	4294	0	104
04	24780 X	18723	-0-	-6057	-0-	903	1	13202	2	Y	3928	3938	0	90
						297	4	4321	9					
05	25606 X	21467	-0-	-4139	-0-	891	1	16123	2	Y	4047	4035	0	102
						1	4	4452	9					
WOLFMAN D 4 21-24														
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
12	23994 X	23846	-0-	-148	-0-	22320	2	1526	9	N	1387	1359	0	262
01	23994 X	23865	-0-	-129	-0-	22334	2	1531	9	N	1392	1363	0	291
02	21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	20243	2	1283	9	N	1166	1189	0	268
03	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	22563	2	1451	9	N	1319	1356	0	231
04	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	22571	2	1410	9	N	1282	1201	0	312
05	24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	23172	2	1404	9	N	1276	1270	0	318
POWDER KEG C														
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024														
TIN STAR D														
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705														
12	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	863	1	23550	2	N	1982	1935	0	351
						2180	9							
01	26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	868	1	23364	2	N	1877	1776	0	452
						2065	9							
02	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	678	1	21065	2	N	1610	1633	0	429
						1771	9							
03	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	856	1	23165	2	N	2008	2167	0	270
						2209	9							
04	24858 X	24858	-0-	-0-	-0-	840	1	22097	2	N	1746	1796	0	220
						1921	9							
05	25065 X	25065	-0-	-0-	-0-	812	1	22307	2	N	1769	1730	0	259
						1946	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG FUNDAMENTAL 4-52														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9362 X	9190	-0-	-172	-0-	1158 1	6763 2	N	1154	1238 0				206
01	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	1269 9								
02	8484 X	8100	-0-	-384	-0-	1154 1	6958 2	N	1213	1171 0				248
03	9393 X	8224	-0-	-1169	-0-	1334 9								
04	9150 X	9100	-0-	-50	-0-	1044 1	5817 2	N	1126	1070 0				304
05	9455 X	9222	-0-	-233	-0-	1239 9								
						1156 1	5961 2	N	1006	1112 0				198
						1107 9								
						1123 1	6792 2	N	1077	1016 0				259
						1185 9								
						1161 1	6896 2	N	1059	1028 0				290
						1165 9								
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109														
12	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	930 1	11380 2	N	351	230 0		38 8		725
01	13330 X	11624	-0-	-1706	-0-	386 9								
02	12572 X	10886	-0-	-1686	-0-	930 1	10392 2	N	265	290 0				700
03	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	10 4	292 9							
04	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	840 1	9725 2	N	280	414 0		38 8		528
05	12710 X	12705	-0-	-5	-0-	13 4	308 9							
						930 1	12253 2	N	300	196 0		15 8		617
						470 4	330 9							
						900 1	13160 2	N	152	120 0		49 8		600
						167 9								
						900 1	11349 2	N	376	214 0		15 8		747
						42 4	414 9							
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276														
12	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	547 1	17478 2	Y	1240	1265 0				210
01	15345 X	10589	-0-	-4756	-0-	47 4	1364 9							
02	13916 X	12431	-0-	-1485	-0-	405 1	9169 2	Y	903	903 0				210
03	19437 X	13901	-0-	-5536	-0-	22 4	993 9							
04	18810 X	14608	-0-	-4202	-0-	516 1	10671 2	Y	1131	1074 0				267
05	19437 X	12728	-0-	-6709	-0-	1244 9								
						638 1	11891 2	Y	1247	1287 0				227
						1372 9								
						639 1	12562 2	Y	1279	1229 0				277
						1407 9								
						542 1	11013 2	Y	1066	1050 0				293
						1173 9								
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176														
12	24679 X	24679	-0-	-0-	-0-	676 1	21612 2	Y	2121	2171 0				359
01	19189 X	16985	-0-	-2204	-0-	58 4	2333 9							
02	17472 X	16431	-0-	-1041	-0-	628 1	14214 2	Y	1918	1831 0				446
03	24676 X	18079	-0-	-6597	-0-	33 4	2110 9							
04	23880 X	18124	-0-	-5756	-0-	660 1	13645 2	Y	1933	1923 0				456
05	24676 X	16427	-0-	-8249	-0-	2126 9								
						799 1	14897 2	Y	2166	2227 0				395
						2383 9								
						765 1	15028 2	Y	2119	2055 0				459
						2331 9								
						671 1	13651 2	Y	1914	1847 0				526
						2105 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-			150
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
12	2728 X	2092	-0-	-636	-0-	1403	2	689	9	N	626	626	0	728
01	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	1670	2	820	9	N	745	740	0	717
02	2884 X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9	N	173	222	0	666
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	37			703
04	3090 X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-			703
05	2480 X	2	-0-	-2478	-0-	1	2	1	9	N	1			704
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
12	31031 X	12373	-0-	-18658	-0-	615	1	9338	2	N	2200	2186	0	343
						2420	9							
01	30783 X	19046	-0-	-11737	-0-	597	1	15120	2	N	3026	2982	0	387
						3329	9							
02	27804 X	15026	-0-	-12778	-0-	537	1	11764	2	N	2477	2438	0	426
						2725	9							
03	28303 X	12458	-0-	-15845	-0-	497	1	10222	2	N	1581	1673	0	334
						1739	9							
04	18420 X	9952	-0-	-8468	-0-	600	1	8078	2	N	1158	1021	0	471
						1274	9							
05	19034 X	7675	-0-	-11359	-0-	590	1	5888	2	N	953	1028	0	396
						149	4	1048	9					
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
12	0 W	25928	-0-	25928	611830	1161	1	22451	2	N	2105	2043	0	474
						2316	9							
01	0 W	25561	-0-	25561	637391	1094	1	21728	2	N	2285	2363	0	396
						225	4	2514	9					
02	0 W	22616	-0-	22616	660007	861	1	19665	2	N	1900	1775	0	521
						2090	9							
03	0 W	27193	-0-	27193	687200	1142	1	23662	2	N	2172	2303	0	390
						2389	9							
04	0 W	26512	-0-	26512	713712	1081	1	22908	2	N	2294	2319	0	365
						2523	9							
05	0 W	26312	-0-	26312	740024	1153	1	22815	2	N	2131	2123	0	373
						2344	9							
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
12	40703 X	33477	-0-	-7226	-0-	988	1	29545	2	N	2552	2466	0	281
						137	4	2807	9					
01	39928 X	29184	-0-	-10744	-0-	960	1	25523	2	N	2286	2186	0	381
						186	4	2515	9					
02	36064 X	28171	-0-	-7893	-0-	857	1	24779	2	N	2198	2313	0	266
						117	4	2418	9					
03	39928 X	32635	-0-	-7293	-0-	969	1	28979	2	N	2443	2458	0	251
						2687	9							
04	35580 X	31694	-0-	-3886	-0-	953	1	28233	2	N	2280	2326	0	205
						2508	9							
05	38761 X	38761	-0-	-0-	-0-	910	1	34938	2	N	2648	2553	0	300
						2913	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	26846 X	19476	-0-	-7370	-0-		121 185 9	19170	2	Y		168	166 0				19
01	26846 X	245	-0-	-26601	-0-		97 127 9	21	4	Y		115	111 0				23
02	17164 X	16295	-0-	-869	-0-		107 16 4	16103	2	Y		63	74 0				12
03	19468 X	19196	-0-	-272	-0-		132 41 4	18847	2	Y		160	151 0	1	8		20
04	18840 X	10755	-0-	-8085	-0-		82 1 4	10527	2	Y		132	127 0	1	8		24
05	19468 X	5967	-0-	-13501	-0-		47 73 9	5847	2	Y		66	80 0				10
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571																	
12	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-		620 1165 9	14290	2	N		1059	1070 0				220
01	16089 X	15109	-0-	-980	-0-		580 1117 9	13412	2	N		1015	980 0				255
02	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-		560 1099 9	15121	2	N		999	1036 0				218
03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-		560 1130 9	17283	2	N		1027	1025 0				220
04	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-		534 1190 9	16685	2	N		1082	1012 0				290
05	17918 X	16819	-0-	-1099	-0-		555 1062 9	15202	2	N		965	1007 0				248
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975																	
12	11222 X	10833	-0-	-389	-0-		851 1548 9	8434	2	N		1407	1552 0				268
01	11222 X	10653	-0-	-569	-0-		847 1414 9	8392	2	N		1285	1185 0				368
02	10136 X	9708	-0-	-428	-0-		771 1404 9	7533	2	N		1276	1337 0				307
03	10881 X	10695	-0-	-186	-0-		867 1392 9	8436	2	N		1265	1346 0				226
04	10530 X	9833	-0-	-697	-0-		840 1278 9	7715	2	N		1162	1157 0				231
05	10819 X	9953	-0-	-866	-0-		814 1265 9	7874	2	N		1150	1088 0				293
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269																	
12	15562 X	13894	-0-	-1668	-0-		13112 507 9	275	4	Y		461	461 0				361
01	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-		18546 671 9	168	4	Y		610	606 0				365
02	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-		15531 504 9	38	4	Y		458	461 0				362
03	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-		16773 509 9	102	4	Y		463	464 0				361
04	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-		16404 387 9	71	4	Y		352	353 0				360
05	16802 X	13355	-0-	-3447	-0-		12796 534 9	25	4	Y		485	481 0				364

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700 M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
12	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	12934 2	271 4	Y	685	685 0				280
01	12400 X	10356	-0-	-2044	-0-	754 9	87 4	Y	656	655 0				281
02	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	9547 2	31 4	Y	642	643 0				280
03	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	722 9	95 4	Y	649	650 0				279
04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	12658 2	71 4	Y	563	562 0				280
05	14818 X	13795	-0-	-1023	-0-	706 9	26 4	Y	588	586 0				282
						15676 2								
						714 9								
						16445 2								
						619 9								
						13122 2								
						647 9								
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
12	25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	372 1	22724 2	N	1681	2153 0	12 8			378
01	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	198 4	1849 9							
02	22400 X	21994	-0-	-406	-0-	372 1	23485 2	N	1870	1769 0	32 8			447
03	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	2057 9	19718 2	N	1483	1380 0	25 8			525
04	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	336 1	1631 9							
05	25916 X	20148	-0-	-5768	-0-	309 4	26619 2	N	1663	1751 0				437
						372 1	2	N	1106	1094 0	84 8			365
						1829 9	2	N	1073	994 0	109 8			335
						360 1	26613 2	N						
						1217 9								
						348 1	18503 2	N						
						117 4	1180 9							
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
12	17608 X	15619	-0-	-1989	-0-	284 1	13839 2	N	1360	1271 0				341
01	16647 X	15240	-0-	-1407	-0-	1496 9	13325 2	N	1480	1539 0				282
02	15036 X	14023	-0-	-1013	-0-	287 1	12354 2	N	1299	1223 0				358
03	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	1628 9	16407 2	N	1464	1492 0				330
04	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	240 1	20454 2	N	1467	1414 0				383
05	28097 X	28097	-0-	-0-	-0-	1429 9	26092 2	N	1410	1441 0				352
						342 1								
						1610 9								
						397 1								
						1614 9								
						454 1								
						1551 9								
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
12	20274 X	19827	-0-	-447	-0-	868 1	17908 2	N	955	1045 0				314
01	19964 X	19026	-0-	-938	-0-	1051 9	17165 2	N	903	941 0				276
02	17948 X	17231	-0-	-717	-0-	868 1	15480 2	N	879	879 0				276
03	19871 X	18731	-0-	-1140	-0-	993 9	16824 2	N	950	883 0				343
04	19200 X	17894	-0-	-1306	-0-	784 1	16083 2	N	883	992 0				234
05	19840 X	18151	-0-	-1689	-0-	967 9	16393 2	N	913	899 0				248
						862 1								
						1045 9								
						840 1								
						971 9								
						754 1								
						1004 9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1207

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//		100852												
MERIDITH 183 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 287385		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11171 - 15645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14446 X	11063	-0-	-3383	-0-			933 1	8916 2	Y		1104	1104 0					7
01	14446 X	14027	-0-	-419	-0-			1214 9	11157 2	Y		1345	1343 0					9
02	13048 X	10822	-0-	-2226	-0-			1225 1	1480 9									
03	12307 X	11529	-0-	-778	-0-			165 4	9311 2	Y		1154	1141 0	13	8			9
04	13560 X	11826	-0-	-1734	-0-			242 1	9950 2	Y		1278	1275 0	3	8			9
05	14012 X	10090	-0-	-3922	-0-			1269 9	10119 2	Y		1304	1302 0					11
								173 1	8700 2	Y		1119	1121 0					9
								1406 9										
								273 1										
								1434 9										
								159 1										
								1231 9										
POP D 4-59 60				WELL #:		U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10568 - 20039				
12	30969 X	27428	-0-	-3541	-0-			526 1	25653 2	N		1135	1137 0					321
01	30969 X	28811	-0-	-2158	-0-			1249 9	26899 2	N		1211	1295 0					237
02	26909 X	26909	-0-	-0-	-0-			580 1	25018 2	N		1278	1111 0					404
03	29140 X	26636	-0-	-2504	-0-			1332 9	25002 2	N		1012	1129 0					287
04	27870 X	24210	-0-	-3660	-0-			485 1	22606 2	N		1060	1042 0					305
05	29791 X	18291	-0-	-11500	-0-			1406 9	16864 2	N		1031	892 0					444
								521 1										
								1113 9										
								438 1										
								1166 9										
								293 1										
								1134 9										
STINGRAY				WELL #:		2H		RRCID -> 287409		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10835 - 19461				
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-						374
01	31 X	8	-0-	-23	-0-			8 2		N		-0-						374
02	28 X	11	-0-	-17	-0-			11 2		N		-0-						374
03	31 X	11	-0-	-20	-0-			11 2		N		-0-						374
04	30 X	7	-0-	-23	-0-			7 2		N		-0-						374
05	11 X	2	-0-	-9	-0-			2 2		N		-0-						374
STINGRAY				WELL #:		1H		RRCID -> 287504		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10881 - 15192				
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-			870 1	4534 2	N		418	738 1					129
01	5611 X	4761	-0-	-850	-0-			460 9	3487 2	N		375	186 1					318
02	3416 X	2139	-0-	-1277	-0-			861 1	965 2	N		353	367 1					304
03	5611 X	3579	-0-	-2032	-0-			413 9	2330 2	N		370	359 1					315
04	5430 X	3803	-0-	-1627	-0-			786 1	2615 2	N		340	361 1					294
05	5611 X	3784	-0-	-1827	-0-			388 9	2772 2	N		236	339 1					191
								842 1										
								407 9										
								814 1										
								374 9										
								752 1										
								260 9										
STINGRAY				WELL #:		3H		RRCID -> 287554		COMPL. DATE 11/08/2016		TOTAL DEPTH 10462		PERF.10917 - 15666				
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-			3931 2	751 9	N		683	658 1					415
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-			3835 2	835 9	N		759	792 0					382
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-			1417 2	363 9	N		330	178 0	174	1			360
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-			727 2	208 9	N		189	331 0					218
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2						220
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						220

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BLANTONS 20-23E UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 287792														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1161	1	13872	2	N	977	956	0	93
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1075	9	145	4	N	1194	1184	0	98
02	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	2259	1	35537	2	N	1250	1223	0	121
03	34917 X	34917	-0-	-0-	-0-	1313	9	1375	9					
04	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	2097	1	31813	2	N	952	987	0	81
05	31165 X	31165	-0-	-0-	-0-	19	4	1047	9					
						1950	1	23082	2	N	707	725	0	56
						107	4	778	9					
						1697	1	28086	2	N	745	703	0	98
						9	4							
						2259	1							
						820	9							
HIGH NOON A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
12	29450 X	25228	-0-	-4222	-0-	615	1	22362	2	N	1885	1933	0	223
01	28086 X	24578	-0-	-3508	-0-	177	4	2074	9					
02	24164 X	21478	-0-	-2686	-0-	620	1	22048	2	N	1736	1542	0	417
03	26629 X	21159	-0-	-5470	-0-	1910	9	19366	2	N	1416	1532	0	301
04	24420 X	20103	-0-	-4317	-0-	554	1	18981	2	N	1330	1439	0	192
05	25234 X	21866	-0-	-3368	-0-	1558	9	1463	9					
						606	1	18175	2	N	1214	1116	0	290
						109	4	1335	9					
						543	1	19790	2	N	1324	1333	0	281
						50	4							
						620	1							
						1456	9							
DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
12	29698 X	28209	-0-	-1489	-0-	955	1	24781	2	Y	2248	2244	0	22
01	32736 X	25774	-0-	-6962	-0-	2473	9	23342	2	Y	1529	1534	0	13
02	29876 X	26288	-0-	-3588	-0-	750	1	23014	2	Y	2077	2062	0	17
03	33077 X	25717	-0-	-7360	-0-	1682	9	22578	2	Y	2020	2018	0	15
04	32010 X	25172	-0-	-6838	-0-	989	1	21933	2	Y	1953	1952	0	15
05	29109 X	16848	-0-	-12261	-0-	2285	9	14838	2	Y	1214	1215	0	14
						917	1							
						2222	9							
						1091	1							
						2148	9							
						675	1							
						1335	9							
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	832	1	8997	2	N	804	777	0	242
01	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	884	9	8854	2	N	750	642	0	350
02	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	851	1	7685	2	N	682	655	0	377
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	825	9	8186	2	N	694	743	0	328
04	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	775	1	7762	2	N	752	854	0	226
05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	750	9	8039	2	N	694	716	0	204
						853	1							
						763	9							
						821	1							
						827	9							
						784	1							
						763	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 OATMAN C-19 A														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: T 05H				RRCID -> 287958				COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
RIFLEMAN C-19 A														
WELL #: U 39H				RRCID -> 288041				COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905		
12	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	599	1	14640	2	N	931	953	0	258
						1024	9							
01	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	613	1	14853	2	N	981	917	0	322
						1079	9							
02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	556	1	13157	2	N	931	1088	0	165
						1024	9							
03	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	618	1	14213	2	N	907	910	0	162
						15	4	998	9					
04	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	593	1	13834	2	N	926	873	0	215
						94	4	1019	9					
05	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	559	1	12899	2	N	883	922	0	176
						971	9							
BIRDMAN A														
WELL #: U 03H				RRCID -> 288177				COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000		
12	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	620	1	28507	2	N	1125	1187	0	215
						1238	9							
01	28737 X	25593	-0-	-3144	-0-	620	1	23782	2	N	1052	1002	0	265
						34	4	1157	9					
02	25228 X	23359	-0-	-1869	-0-	560	1	21735	2	N	967	1012	0	220
						1064	9							
03	30380 X	24018	-0-	-6362	-0-	540	1	22339	2	N	1035	1040	0	215
						1139	9							
04	29400 X	25687	-0-	-3713	-0-	595	1	23966	2	N	1024	1019	0	220
						1126	9							
05	30380 X	26531	-0-	-3849	-0-	600	1	24885	2	N	951	917	0	254
						1046	9							
GELTEMEYER 4-21														
WELL #: 1H				RRCID -> 288191				COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270		
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	870	1	1220	2	N	222	185	1	139
						244	9							
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	855	1	794	2	N	193	183	1	149
						212	9							
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	782	1	1252	2	N	167	177	1	139
						184	9							
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	870	1	1268	2	N	209	177	1	171
						230	9							
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	837	1	1182	2	N	196	182	1	185
						216	9							
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	852	1	1465	2	N	195	179	1	201
						215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT		WELL #:		71052 900 100852		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
								RRCID -> 288216		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 10554		PERF.10708		- 17550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	19313 X	18795	-0-	-518	-0-		1550 1808	1 9	15437	2	N	1644	1467	0	5	8	415				
01	19313 X	14894	-0-	-4419	-0-		1548 1517	1 9	11829	2	N	1379	1342	0	4	8	448				
02	17332 X	13911	-0-	-3421	-0-		1400 1551	1 9	10960	2	N	1410	1519	0	4	8	335				
03	19189 X	15597	-0-	-3592	-0-		1550 1570	1 9	12477	2	N	1427	1298	0	7	8	457				
04	18180 X	14872	-0-	-3308	-0-		1494 100	1 4	12002	2	N	1160	1282	0	7	8	328				
05	29817 X	29817	-0-	-0-	-0-		1537 278	1 4	26376 1626	2 9	N	1478	1454	0			352				
WL WELLER 22-21S UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 288257		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9984		- 17132						
12	31124 X	26667	-0-	-4457	-0-		620 847	1 4	22623 2577	2 9	N	2343	2381	0	12	8	292				
01	30907 X	26809	-0-	-4098	-0-		620 265	1 4	23395 2529	2 9	N	2299	2073	0	31	8	487				
02	26936 X	23366	-0-	-3570	-0-		560 290	1 4	20342 2174	2 9	N	1976	2151	0	24	8	288				
03	29543 X	24131	-0-	-5412	-0-		620 1734	1 4	19618 2159	2 9	N	1963	1921	0			330				
04	27900 X	17461	-0-	-10439	-0-		600 44	1 4	15355 1462	2 9	N	1329	1277	0	82	8	300				
05	26815 X	21977	-0-	-4838	-0-		620 2047	1 9	19310	2	N	1861	1487	0	137	8	537				
FOUR ROSES 23S UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 288271		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10218		- 20124						
12	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-		620 1476	1 9	12691	2	N	1342	1292	0			220				
01	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-		555 1298	1 9	9431	2	N	1180	1192	0			208				
02	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-		560 96	1 4	7437 1063	2 9	N	966	977	0			197				
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-		610 132	1 4	9074 1085	2 9	N	986	945	0			238				
04	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-		587 273	1 4	8329 1000	2 9	N	909	953	0	2	8	192				
05	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-		614 1	1 4	8826 1013	2 9	N	921	839	0	2	8	272				
OATMAN C-19 A				WELL #:		U 10H	RRCID -> 288303		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10503		- 16981						
12	21669 X	17293	-0-	-4376	-0-		636 547	1 4	15374 736	2 9	Y	669	671	0			244				
01	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-		23190	2	1488	9	Y	1353	1369	0			228				
02	22736 X	16682	-0-	-6054	-0-		15090 970	2 9	622	4	Y	882	842	0			268				
03	25172 X	16899	-0-	-8273	-0-		16054	2	845	9	Y	768	707	0			329				
04	24360 X	17030	-0-	-7330	-0-		600 803	1 9	15627	2	Y	730	739	0			320				
05	24676 X	16720	-0-	-7956	-0-		556 760	1 9	15404	2	Y	691	660	0			351				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25327 X	23551	-0-	-1776	-0-	598 1	21511 2	1442 9		N	1311	1500 0				243
01	25172 X	23511	-0-	-1661	-0-	610 1	20838 2	366 4	1697 9	N	1543	1460 0				326
02	22344 X	19735	-0-	-2609	-0-	523 1	18192 2	1020 9		N	927	1017 0				236
03	24459 X	21298	-0-	-3161	-0-	548 1	19429 2	1321 9		N	1201	1215 0				222
04	22890 X	21950	-0-	-940	-0-	598 1	19839 2	1513 9		N	1375	1416 0				181
05	23560 X	22547	-0-	-1013	-0-	620 1	20339 2	1588 9		N	1444	1335 0				290

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222																
12	17887 X	15878	-0-	-2009	-0-	992 1	12682 2	2204 9		Y	2004	2002 0	1 8			19
01	17887 X	14674	-0-	-3213	-0-	632 1	12040 2	2002 9		Y	1820	1819 0	4 8			16
02	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	972 1	13080 2	2002 9		Y	2128	2115 0	12 8			17
03	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	2341 9		972 1	14229 2	Y	2343	2337 0	5 8			18
04	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	911 1		2577 9	14417 2	Y	2292	2291 0	1 8			18
05	17391 X	11603	-0-	-5788	-0-	1057 1		2521 9	9270 2	Y	1507	1508 0				17

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975																
12	22010 X	20106	-0-	-1904	-0-	837 1	18198 2	1071 9		N	974	902 0				362
01	22010 X	18983	-0-	-3027	-0-	868 1	17045 2	1070 9		N	973	952 0				383
02	19880 X	16379	-0-	-3501	-0-	769 1	14666 2	944 9		N	858	917 0				324
03	20119 X	19667	-0-	-452	-0-	863 1	17752 2	1052 9		N	956	872 0				408
04	19470 X	17087	-0-	-2383	-0-	830 1	15338 2	919 9		N	835	932 0				311
05	20119 X	16945	-0-	-3174	-0-	855 1	15143 2	947 9		N	861	919 0				253

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170																
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1561 2	354 9			N	322	187 1				392
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1317 2	197 9			N	179	186 1				385
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	626 2	122 9			N	111	181 1				315
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	729 2	103 9			N	94					409
04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	394 2	40 9			N	36	183 1				262
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1141 2	183 9			N	166	180 1				248

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILSON 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289049														
COMPL. DATE 07/23/2019														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	45663 X	35202	-0-	-10461	-0-	966 1	31949 2	Y	2079	2079	0			14
01	45663 X	43343	-0-	-2320	-0-	2287 9								
02	41244 X	38273	-0-	-2971	-0-	1295 1	38822 2	Y	2410	2407	0			17
03	41540 X	40366	-0-	-1174	-0-	575 4	2651 9							
04	41940 X	40332	-0-	-1608	-0-	905 1	34768 2	Y	2364	2337	0	26	8	18
05	43338 X	36003	-0-	-7335	-0-	2600 9								
						642 1	36956 2	Y	2516	2510	0	6	8	18
						2768 9								
						989 1	36597 2	Y	2496	2491	0	1	8	22
						2746 9								
						608 1	33248 2	Y	1952	1958	0			16
						2147 9								
RAMSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289059														
COMPL. DATE 12/28/2018														
TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367														
12	30163 X	22508	-0-	-7655	-0-	19207 2	6 4	Y	2995	3000	0			28
01	30163 X	7946	-0-	-22217	-0-	3295 9								
02	36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	6647 2	1299 9	Y	1181	1190	0			19
03	26567 X	1419	-0-	-25148	-0-	30721 2	10 4	Y	4832	4787	0			64
04	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-	5315 9								
05	38843 X	30800	-0-	-8043	-0-	398 2	1021 9	Y	928	985	0			7
						33640 2	51 4	Y	4327	4293	0			41
						4760 9								
						27024 2	39 4	Y	3397	3389	0			49
						3737 9								
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289112														
COMPL. DATE 07/22/2019														
TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
12	43989 X	38883	-0-	-5106	-0-	1041 1	35888 2	Y	1776	1775	0	1	8	17
01	43989 X	36639	-0-	-7350	-0-	1954 9								
02	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	906 1	34009 2	Y	1567	1566	0	4	8	14
03	42222 X	40493	-0-	-1729	-0-	1724 9								
04	40806 X	40806	-0-	-0-	-0-	983 1	35820 2	Y	1838	1827	0	10	8	15
05	42997 X	39778	-0-	-3219	-0-	2022 9								
						916 1	37510 2	Y	1879	1876	0	4	8	14
						2067 9								
						1088 1	37609 2	Y	1917	1915	0	1	8	15
						2109 9								
						1092 1	36621 2	Y	1877	1871	0			21
						2065 9								
ALYSE 51 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289207														
COMPL. DATE 10/08/2019														
TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
12	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	859 1	31760 2	N	2575	2557	0	6	8	50
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	2833 9								
02	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	816 1	31778 2	N	2576	2544	0	31	8	51
03	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	2834 9								
04	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	771 1	29446 2	N	2327	2337	0	2	8	39
05	31887 X	31887	-0-	-0-	-0-	2560 9								
						1327 1	29719 2	N	2493	2491	0			41
						2742 9								
						1332 1	29206 2	N	2391	2400	0			32
						2630 9								
						1261 1	28084 2	N	2311	2300	0			43
						2542 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JAKE 201-200 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #:				1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL	DEPTH	11295	PERF.	11692	- 19457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	22321	2	1986	9	Y	1805	1769	0	271
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21261	2	1971	9	Y	1792	1764	0	268
02	24696 X	19356	-0-	-5340	-0-	17623	2	1733	9	Y	1575	1503	0	338
03	27342 X	22580	-0-	-4762	-0-	20656	2	1924	9	Y	1749	1806	0	281
04	25560 X	23357	-0-	-2203	-0-	21533	2	1824	9	Y	1658	1773	0	166
05	24304 X	9359	-0-	-14945	-0-	8731	2	628	9	Y	571	607	0	130
DAVIS 201-200-199 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.	11635	- 21601
12	30566 X	119	-0-	-30447	-0-	113	1	6	9	Y	5	5	8	148
01	30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-					Y	-0-			148
02	13692 X	58	-0-	-13634	-0-	58	2			Y	-0-			148
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			148
04	270 X	55	-0-	-215	-0-	55	2			Y	-0-			148
05	124 X	4	-0-	-120	-0-	2	2	2	9	Y	2			150
BLACK MAPLE HILL STATE 12														
WELL #:				1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10102	- 14765
12	29233 X	26689	-0-	-2544	-0-	1085	1	23947	2	N	1464	1373	0	269
						47	4	1610	9					
01	28892 X	27702	-0-	-1190	-0-	1085	1	25018	2	N	1454	1366	0	353
						1599	9					4	8	
02	26096 X	26059	-0-	-37	-0-	980	1	23877	2	N	1093	1029	0	414
						1202	9							
03	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	1085	1	26910	2	N	1456	1458	0	408
						1602	9							
04	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	1015	1	25854	2	N	1454	1465	0	389
						1599	9					8	8	
05	28862 X	28862	-0-	-0-	-0-	1085	1	26322	2	N	1323	1354	0	358
						1455	9							
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #:				2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	2095	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	10003	- 19384
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	372	1	10	9	N	9	9	8	417
01	279 X	50	-0-	-229	-0-	36	1	14	9	N	13	13	8	417
02	420 X	8	-0-	-412	-0-	8	4			N	-0-			417
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			417
04	450 X	16	-0-	-434	-0-	16	4			N	-0-			417
05	372 X	15	-0-	-357	-0-	15	4			N	-0-			417

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
KNOB CREEK 12-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	51429 X	47892	-0-	-3537	-0-	620 1	46144 2	N	978	932 0				263
01	50654 X	46376	-0-	-4278	-0-	52 4	1076 9							
02	44884 X	40992	-0-	-3892	-0-	620 1	44642 2	N	1013	1009 0	4	8		263
03	49631 X	45927	-0-	-3704	-0-	1114 9								
04	46500 X	43974	-0-	-2526	-0-	560 1	39505 2	N	843	871 0	3	8		232
05	47895 X	44321	-0-	-3574	-0-	927 9								
						620 1	44299 2	N	916	813 0	5	8		330
						1008 9								
						600 1	42436 2	N	853	911 0	10	8		262
						938 9								
						620 1	42601 2	N	830	795 0				297
						187 4	913 9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554														
12	22072 X	20652	-0-	-1420	-0-	107 1	19861 2	Y	622	623 0				53
01	20801 X	698	-0-	-20103	-0-	684 9								
02	17864 X	17226	-0-	-638	-0-	91 1	23 4	Y	531	501 0	2	8		81
03	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	584 9								
04	19980 X	19858	-0-	-122	-0-	95 1	16517 2	Y	544	574 0	2	8		49
05	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	16 4	598 9							
						118 1	20010 2	Y	733	710 0	3	8		69
						43 4	806 9							
						119 1	19106 2	Y	575	553 0	6	8		85
						633 9								
						124 1	20057 2	Y	573	618 0				40
						630 9								
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661														
12	24459 X	20972	-0-	-3487	-0-	18951 2	2021 9	Y	1837	1883 0	5	8		132
01	24459 X	20676	-0-	-3783	-0-	18474 2	2202 9	Y	2002	1941 0	27	8		166
02	24192 X	17199	-0-	-6993	-0-	15273 2	1926 9	Y	1751	1769 0	2	8		146
03	26784 X	22027	-0-	-4757	-0-	19781 2	2246 9	Y	2042	2025 0				163
04	23550 X	19743	-0-	-3807	-0-	18017 2	1726 9	Y	1569	1639 0				93
05	20987 X	9417	-0-	-11570	-0-	8552 2	865 9	Y	786	816 0				63
ABIGAIL 218-219 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780														
12	23529 X	18954	-0-	-4575	-0-	1767 1	12550 2	N	1702	1745 0	21	8		211
01	23157 X	18258	-0-	-4899	-0-	2765 4	1872 9							
02	18004 X	17006	-0-	-998	-0-	1763 1	13064 2	N	1693	1677 0	8	8		219
03	19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	1569 4	1862 9							
04	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	1592 1	12900 2	N	1491	1429 0	12	8		269
05	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	874 4	1640 9							
						1767 1	14909 2	N	1605	1667 0	1	8		206
						1161 4	1766 9							
						1667 1	15880 2	N	1564	1584 0				186
						771 4	1720 9							
						1587 1	16396 2	N	1529	1471 0				244
						722 4	1682 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	39122 X	37718	-0-	-1404	-0-		1548 2489	1 9	33681	2	N	2263	2286	0	7	8	234
01	38626 X	37270	-0-	-1356	-0-		1544 2510	1 9	33216	2	N	2282	2184	0	39	8	293
02	34216 X	33710	-0-	-506	-0-		1398 2209	1 9	30103	2	N	2008	2042	0	2	8	257
03	37882 X	36945	-0-	-937	-0-		1547 2405	1 9	32993	2	N	2186	2232	0			211
04	36660 X	35601	-0-	-1059	-0-		1486 2268	1 9	31847	2	N	2062	2065	0			208
05	37727 X	35914	-0-	-1813	-0-		1443 2219	1 9	32252	2	N	2017	1991	0	1	8	233
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714																	
12	26970 X	22626	-0-	-4344	-0-		20416	2	2210	9	Y	2009	2035	0	5	8	145
01	25761 X	20230	-0-	-5531	-0-		18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0	25	8	153
02	22484 X	22184	-0-	-300	-0-		20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0	2	8	140
03	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-		24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0			182
04	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-		26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0			128
05	24552 X	12008	-0-	-12544	-0-		11168	2	840	9	Y	764	831	0			61
AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140																	
12	44392 X	40620	-0-	-3772	-0-		948 2440	1 9	37232	2	Y	2218	2214	0	5	8	127
01	44392 X	37699	-0-	-6693	-0-		650 2034	1 9	35015	2	Y	1849	1822	0	25	8	129
02	39508 X	31850	-0-	-7658	-0-		670 1898	1 9	29282	2	Y	1725	1697	0	1	8	156
03	43741 X	39525	-0-	-4216	-0-		723 2142	1 9	36660	2	Y	1947	1988	0			115
04	39300 X	37820	-0-	-1480	-0-		717 2074	1 9	35029	2	Y	1885	1917	0			83
05	40610 X	38851	-0-	-1759	-0-		700 2120	1 9	36031	2	Y	1927	1910	0			100
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506																	
12	41540 X	37416	-0-	-4124	-0-		1767 4468	1 4	28005	2	N	2887	2832	0	41	8	324
01	36701 X	36701	-0-	-0-	-0-		1666 2404	1 4	29498	2	N	2848	2814	0	14	8	344
02	33740 X	32955	-0-	-785	-0-		1596 2100	1 4	26479	2	N	2527	2478	0	24	8	369
03	37417 X	36327	-0-	-1090	-0-		1765 1678	1 4	29878	2	N	2733	2781	0	2	8	319
04	36210 X	34810	-0-	-1400	-0-		1704 1123	1 4	29102	2	N	2619	2716	0			222
05	37417 X	35874	-0-	-1543	-0-		1580 1012	1 4	30251	2	N	2755	2519	0			458

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BULLEIT 12-15-16 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	33325 X	26232	-0-	-7093	-0-	134 1	25060	2	Y		944	972	0	90
01	38812 X	1048	-0-	-37764	-0-	1038 9		27	4	Y	828	779	0	136
02	35056 X	20821	-0-	-14235	-0-	110 1	19724	2	Y		876	920	0	89
03	38812 X	24159	-0-	-14653	-0-	911 9	23051	2	Y		838	828	0	95
04	33030 X	22093	-0-	-10937	-0-	113 1	964	9			848	794	0	141
05	26226 X	21618	-0-	-4608	-0-	20 4	922	9			880	945	0	76
						136 1	21027	2	Y					
						50 4	933	9						
						130 1	20523	2	Y					
						3 4								
						127 1								
						968 9								
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
12	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	372 1	30254	2	N		3895	3919	0	402
01	36456 X	28866	-0-	-7590	-0-	4285 9		27051	2	N	1312	1310	0	395
02	32928 X	25052	-0-	-7876	-0-	372 1	22489	2	N		1761	1786	0	363
03	36456 X	22206	-0-	-14250	-0-	1443 9	1937	9			1372	1307	0	428
04	34980 X	22356	-0-	-12624	-0-	336 1	20332	2	N		1479	1363	0	522
05	34906 X	15912	-0-	-18994	-0-	290 4	1509	9			811	1078	0	228
						348 1	14660	2	N					
						17 4								
						360 1								
						1627 9								
						360 1								
						892 9								
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414														
12	59334 X	48555	-0-	-10779	-0-	241 1	45778	2	Y		1983	1934	0	323
01	57877 X	49844	-0-	-8033	-0-	355 4	2181	9			1990	1993	0	316
02	50120 X	43618	-0-	-6502	-0-	249 1	45662	2	Y		1585	1734	0	164
03	53165 X	46729	-0-	-6436	-0-	1744 4	2189	9			1755	1613	0	306
04	48240 X	45027	-0-	-3213	-0-	226 1	39148	2	Y		1750	1856	0	190
05	49848 X	42905	-0-	-6943	-0-	2500 4	1744	9			1599	1447	0	328
						249 1	44354	2	Y					
						195 4	1931	9						
						245 1	42434	2	Y					
						423 4	1925	9						
						239 1	40907	2	Y					
						1759 9								
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731														
12	33325 X	26767	-0-	-6558	-0-	131 1	24838	2	Y		1460	1424	0	238
01	31868 X	24882	-0-	-6986	-0-	192 4	1606	9			1312	1339	0	209
02	25088 X	21488	-0-	-3600	-0-	123 1	22458	2	Y		1051	1149	0	109
03	27776 X	23286	-0-	-4490	-0-	858 4	1443	9			1002	936	0	175
04	26850 X	21317	-0-	-5533	-0-	110 1	19008	2	Y		1012	1071	0	110
05	26753 X	23973	-0-	-2780	-0-	1214 4	1156	9			1044	931	0	214
						123 1	21965	2	Y					
						96 4	1102	9						
						115 1	19891	2	Y					
						198 4	1113	9						
						133 1	22692	2	Y					
						1148 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
TIN STAR G															
WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-				Y	-0-	106 0		-0-		
01	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-				Y	-0-			-0-		
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-				Y	-0-			-0-		
03	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				Y	-0-			-0-		
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TIN STAR H															
WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438															
12	28427 X	18631	-0-	-9796	-0-	1444 1	15630 2	Y	1415	1242 0			755		
01	27683 X	16815	-0-	-10868	-0-	1557 9	13975 2	Y	1334	1328 0			761		
02	22848 X	10027	-0-	-12821	-0-	1467 9	8568 2	Y	741	891 0			611		
03	25296 X	14526	-0-	-10770	-0-	644 1	11745 2	Y	1420	1482 0			549		
04	23970 X	12454	-0-	-11516	-0-	815 9	10146 2	Y	1079	1024 0			604		
05	18631 X	13822	-0-	-4809	-0-	1219 1	11180 2	Y	1319	1417 0			506		
						1562 9									
						1121 1									
						1187 9									
						1191 1									
						1451 9									
TIN STAR I															
WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513															
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	841 1	9104 2	Y	167	98 0			89		
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	184 9	9367 2	Y	116	139 0			66		
02	8736 X	7325	-0-	-1411	-0-	921 1	6660 2	Y	150	92 0			124		
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	128 9	10350 2	Y	145	213 0			56		
04	10080 X	10004	-0-	-76	-0-	500 1	8865 2	Y	145	120 0			81		
05	10416 X	10040	-0-	-376	-0-	165 9	8969 2	Y	105	146 0			40		
						1075 1									
						160 9									
						979 1									
						160 9									
						955 1									
						116 9									
JOSH 201-202 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500															
12	30101 X	12429	-0-	-17672	-0-	1453 1	9327 2	Y	1339	1362 0	2 8		47		
01	30101 X	23462	-0-	-6639	-0-	176 4	1473 9		2199	1988 0	28 8		230		
02	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	1607 1	19436 2	Y	2120	2225 0	2 8		123		
03	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	2419 9	21130 2	Y	2130	2115 0			138		
04	22710 X	7571	-0-	-15139	-0-	1518 1	22737 2	Y	526	633 0			31		
05	27652 X	711	-0-	-26941	-0-	2332 9	5750 2	Y	-0-	31 0			-0-		
						848 1									
						10 4									
						1242 1									
						579 9									
						613 1									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	46345 X	44054	-0-	-2291	-0-	422 1	38045 2	719 4	4868 9	Y	4425	4495 0	8 8	155
01	46345 X	43261	-0-	-3084	-0-	396 1	38490 2	4375 9		Y	3977	3665 0	51 8	416
02	43008 X	38580	-0-	-4428	-0-	290 1	34183 2	4107 9		Y	3734	3929 0	4 8	217
03	46004 X	41922	-0-	-4082	-0-	192 1	37363 2	16 4	4351 9	Y	3955	3915 0		257
04	42630 X	35218	-0-	-7412	-0-	277 1	31110 2	3831 9		Y	3483	3537 0		203
05	44051 X	14922	-0-	-29129	-0-	106 1	13310 2	1506 9		Y	1369	1447 0		125
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	620 1	13683 2	211 4	1606 9	N	1460	1277 0		589
01	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	620 1	14618 2	1562 9		N	1420	1410 0		599
02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	560 1	12761 2	12 4	1482 9	N	1347	1029 0		917
03	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	580 1	15973 2	1484 9		N	1349	1547 0		719
04	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	600 1	15725 2	1363 9		N	1239	1203 0		755
05	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	620 1	16471 2	1390 9		N	1264	1248 0		771
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157														
*12	16368 X	14294	-0-	-2074	-0-	615 1	11586 2	2093 9		Y	1903	1882 0		148
*01	16027 X	11197	-0-	-4830	-0-	439 1	9210 2	45 4	1503 9	Y	1366	1377 0		137
*02	14168 X	5646	-0-	-8522	-0-	379 1	4421 2	15 4	831 9	Y	755	777 0		115
*03	15128 X	11982	-0-	-3146	-0-	1033 1	8708 2	2241 9		Y	2037	1857 0	3 8	292
*04	14460 X	10197	-0-	-4263	-0-	1227 1	7536 2	1434 9		Y	1304	1300 0		296
05	14291 X	8898	-0-	-5393	-0-	1814 1	5312 2	1772 9		Y	1611	1311 0	16 8	580
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031														
*12	27466 X	26873	-0-	-593	-0-	1942 1	21753 2	3178 9		Y	2889	2858 0		225
*01	28117 X	25593	-0-	-2524	-0-	1760 1	20802 2	103 4	2928 9	Y	2662	2620 0		267
*02	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	1393 1	19641 2	67 4	3035 9	Y	2759	2607 0		419
*03	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	1572 1	19693 2	1 4	3379 9	Y	3072	3047 0	4 8	440
*04	21930 X	9436	-0-	-12494	-0-	953 1	7275 2	1208 9		Y	1098	1289 0		249
05	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-	249 0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BARBADOS 2-3 A														
WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	19599	2	3527	9	Y	3206	3162	0	250
*01	21049 X	20668	-0-	-381	-0-	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0	273
						2991	9							
*02	19740 X	1274	-0-	-18466	-0-	965	2	3	4	Y	278	509	0	42
						306	9							
*03	21855 X	7051	-0-	-14804	-0-	5822	2	1229	9	Y	1117	998	0	160
*04	21150 X	9347	-0-	-11803	-0-	7737	2	1610	9	Y	1464	1292	0	332
*05	21855 X	14645	-0-	-7210	-0-	12707	2	1938	9	Y	1762	1442	0	635
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525														
12	T. A.	5186	-0-	5186	55186	3324	2	1862	9	Y	1693	1680	0	172
01	T. A.	1363	-0-	1363	56549	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	187
02	58119 X	1570	-0-	-56549	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	357
03	12927 X	10528	-0-	-2399	-0-	7847	2	78	4	Y	2366	2430	0	288
						2603	9							
04	10440 X	8171	-0-	-2269	-0-	6876	2	1295	9	Y	1177	1215	0	224
*05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	8211	2	1883	9	Y	1712	1712	0	215
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741														
12	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	1358	1	43343	2	Y	6151	6152	0	58
						13	4	6766	9					
01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0	98
						6558	9							
02	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	42856	2	Y	4921	4953	0	66
						14	4	5413	9					
03	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1471	1	2982	2	Y	5648	5657	0	44
						6213	9							
04	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-	1336	1	48305	2	Y	5539	5520	0	52
						74	4	6093	9					
05	56886 X	56886	-0-	-0-	-0-	1342	1	49707	2	Y	5242	5217	0	75
						71	4	5766	9					
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856														
12	T. A.	4357	-0-	4357	48079	2791	2	1566	9	Y	1424	1409	0	144
01	T. A.	1151	-0-	1151	49230	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	157
02	50079 X	849	-0-	-49230	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	193
03	10602 X	7981	-0-	-2621	-0-	5951	2	59	4	Y	1792	1763	0	219
						1971	9							
04	8760 X	6839	-0-	-1921	-0-	5773	2	1066	9	Y	969	996	0	188
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	7857	2	1686	9	Y	1533	1520	0	193

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 290257					COMPL. DATE 09/12/2019					TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
12	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-			290	1	36113	2	Y	2699	2564	0	2	8		289														
									339	4	2969	9																						
01	36177	X	22845	-0-	-13332	-0-			175	1	20389	2	Y	1914	2053	0	4	8		146														
									176	4	2105	9																						
02	33628	X	23197	-0-	-10431	-0-			166	1	20503	2	Y	2105	2144	0	3	8		104														
									212	4	2316	9																						
03	39711	X	8750	-0-	-30961	-0-			82	1	7745	2	Y	839	905	0				38														
									923	9																								
04	38430	X	2691	-0-	-35739	-0-			183	1	41	4	Y	2243	1891	0	16	8		374														
									2467	9																								
05	39711	X	32004	-0-	-7707	-0-			255	1	28855	2	Y	2631	2753	0	41	8		211														
									2894	9																								
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 290258					COMPL. DATE 09/08/2019					TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-														
MIDWAY 45-46 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 290259					COMPL. DATE 02/26/2019					TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472				
12	26939	X	15549	-0-	-11390	-0-			106	1	13230	2	Y	1899	1788	0	2	8		203														
									124	4	2089	9																						
01	26939	X	23130	-0-	-3809	-0-			173	1	20242	2	Y	2309	2331	0	5	8		176														
									175	4	2540	9																						
02	26124	X	21556	-0-	-4568	-0-			152	1	18775	2	Y	2214	2278	0	3	8		109														
									194	4	2435	9																						
03	27466	X	22832	-0-	-4634	-0-			213	1	20067	2	Y	2320	2323	0				106														
									2552	9																								
04	23370	X	2515	-0-	-20855	-0-			166	1	37	4	Y	2102	1842	0	15	8		351														
									2312	9																								
05	23870	X	17998	-0-	-5872	-0-			144	1	16268	2	Y	1442	1655	0	22	8		116														
									1586	9																								
BECKER 6-29 UNIT A															WELL #: 2H					RRCID -> 290266					COMPL. DATE 03/14/2020					TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740				
12	T. A.		4182	-0-	4182	40549			2898	2	1284	9	Y	1167	1145	0	3	8		116														
01	T. A.		856	-0-	856	41405			7	2	849	9	Y	772	765	0	9	8		114														
02	42400	X	995	-0-	-41405	-0-			5	2	990	9	Y	900	760	0	9	8		245														
03	9269	X	7302	-0-	-1967	-0-			5782	2	57	4	Y	1330	1407	0	3	8		165														
									1463	9																								
04	7710	X	6195	-0-	-1515	-0-			5416	2	779	9	Y	708	733	0	3	8		137														
*05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-			5009	2	1700	9	Y	1545	1480	0	8	8		194														
QUANTUM 67 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 290322					COMPL. DATE 06/19/2019					TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937				
12	18259	X	17451	-0-	-808	-0-			595	1	14131	2	Y	2474	2476	0				23														
									4	4	2721	9																						
01	17670	X	17197	-0-	-473	-0-			593	1	13784	2	Y	2564	2545	0				42														
									2820	9																								
02	16464	X	13790	-0-	-2674	-0-			553	1	10999	2	Y	2032	2047	0				27														
									3	4	2235	9																						
03	18228	X	4369	-0-	-13859	-0-			588	1	844	2	Y	2670	2670	0	6	8		21														
									2937	9																								
04	17640	X	17561	-0-	-79	-0-			580	1	14361	2	Y	2362	2356	0	5	8		22														
									22	4	2598	9																						
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-			617	1	16043	2	Y	2455	2441	0	1	8		35														
									23	4	2701	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 XERXES 8 UNIT															ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WARD														
WELL #: 1H															RRCID -> 290325					COMPL. DATE 03/05/2019					TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
12	16058 X	15370	-0-	-688	-0-	1934	1	11619	2	Y	1649	1656	0													16								
01	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	1985	1	14977	2	Y	2151	2132	0													35								
02	18928 X	15988	-0-	-2940	-0-	1779	1	12172	2	Y	1848	1858	0													25								
03	20584 X	5486	-0-	-15098	-0-	2004	1	1010	2	Y	2247	2249	0											5	8	18								
04	21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	1820	1	16725	2	Y	2266	2258	0											5	8	21								
05	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	2015	1	17456	2	Y	2178	2167	0											1	8	31								
						25	4	2396	9																									
VINTAGE A															WELL #: U 06H					RRCID -> 290622					COMPL. DATE 01/19/2021					TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054				
12	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	9950	2	1656	9	Y	1505	1511	0													38								
01	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	14975	2	14	4	Y	1694	1701	0													31								
02	10248 X	10180	-0-	-68	-0-	8821	2	1359	9	Y	1235	1232	0													34								
03	11346 X	10915	-0-	-431	-0-	9765	2	1150	9	Y	1045	1048	0													31								
04	10980 X	10945	-0-	-35	-0-	9798	2	1147	9	Y	1043	1044	0													30								
05	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	10389	2	1373	9	Y	1248	1249	0													29								
VINTAGE UNIT A															WELL #: U 19H					RRCID -> 290629					COMPL. DATE 01/15/2021					TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565				
12	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	11431	2	1029	9	Y	935	940	0													24								
01	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10237	2	10	4	Y	1102	1106	0													20								
02	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	9216	2	1148	9	Y	1044	1036	0													28								
03	12462 X	10627	-0-	-1835	-0-	9315	2	1312	9	Y	1193	1186	0													35								
04	12060 X	10527	-0-	-1533	-0-	9222	2	1305	9	Y	1186	1187	0													34								
05	12462 X	10847	-0-	-1615	-0-	9605	2	1242	9	Y	1129	1136	0													27								
VINTAGE D															WELL #: T 26H					RRCID -> 290688					COMPL. DATE 01/14/2021					TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955				
12	36394 X	36297	-0-	-97	-0-	33166	2	3131	9	Y	2846	2850	0													72								
01	36394 X	34986	-0-	-1408	-0-	31928	2	30	4	Y	2753	2774	0													51								
02	31864 X	30871	-0-	-993	-0-	28183	2	2688	9	Y	2444	2429	0													66								
03	35278 X	34125	-0-	-1153	-0-	31180	2	2945	9	Y	2677	2664	0													79								
04	34140 X	33899	-0-	-241	-0-	31059	2	2840	9	Y	2582	2587	0													74								
05	35278 X	33917	-0-	-1361	-0-	31147	2	2770	9	Y	2518	2533	0													59								
COLLIE A WEST															WELL #: S 12H					RRCID -> 290749					COMPL. DATE 02/03/2019					TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378				
12	3007 X	587	-0-	-2420	-0-	310	3	5	4	Y	247	239	0											3	8	5								
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	890	3	71	4	Y	557	548	0											10	8	4								
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1435	3	625	9	Y	568	562	0											4	8	6								
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2001	3	573	9	Y	521	516	0											5	8	6								
04	3000 N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9	Y	905	879	0											22	8	10								
05	3100 N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9	Y	420	421	0											5	8									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #: 81H			RRCID -> 290752			COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300		
PERKINS 2-2S															WELL #: 81H			RRCID -> 290752			COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE							
12	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-								Y	-0-		28 0			-0-							
01	9796 X	4	-0-	-9792	-0-				3	3	1	9	Y	1		1 0			-0-							
02	8848 X	3094	-0-	-5754	-0-				2108	3	986	9	Y	896		884 0	3	8	9							
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-				9824	3	2472	9	Y	2247		2221 0	11	8	24							
04	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-				8221	3	2014	9	Y	1831		1803 0	31	8	21							
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-				4404	3	901	9	Y	819		819 0	13	8	8							
PERKINS 2-4S																										
WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 10773 - 21342																										
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-				9741	3	164	4	Y	1786		1793 0	25	8	39							
									1965	9																
01	11036 X	8273	-0-	-2763	-0-				6158	3	494	4	Y	1474		1483 0	21	8	9							
									1621	9																
02	13048 X	5570	-0-	-7478	-0-				3784	3	1786	9	Y	1624		1605 0	12	8	16							
03	14446 X	11672	-0-	-2774	-0-				9372	3	2300	9	Y	2091		2073 0	12	8	22							
04	13980 X	11243	-0-	-2737	-0-				9073	3	2170	9	Y	1973		1942 0	31	8	22							
05	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-				9808	3	2443	9	Y	2221		2198 0	23	8	22							
PERKINS 2-3S																										
WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 11303 - 21384																										
12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-				10407	3	175	4	Y	2374		2335 0	41	8	51							
									2611	9																
01	11842 X	7878	-0-	-3964	-0-				5197	3	417	4	Y	2058		2061 0	35	8	13							
									2264	9																
02	10276 X	7566	-0-	-2710	-0-				5257	3	2309	9	Y	2099		2080 0	11	8	21							
03	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-				9440	3	2323	9	Y	2112		2096 0	14	8	23							
04	11010 X	9414	-0-	-1596	-0-				7679	3	1735	9	Y	1577		1540 0	42	8	18							
05	11377 X	9769	-0-	-1608	-0-				8437	3	1332	9	Y	1211		1186 0	31	8	12							
CANTALOUPE MIPA UNIT																										
WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 11510 - 18110																										
12	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-				25151	2	7	4	Y	2845		2843 0			27							
									3130	9																
01	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-				24987	2	3054	9	Y	2776		2757 0			46							
02	24892 X	23270	-0-	-1622	-0-				20611	2	7	4	Y	2411		2425 0			32							
									2652	9																
03	27559 X	4220	-0-	-23339	-0-				1353	2	2867	9	Y	2606		2612 0	6	8	20							
04	26670 X	22597	-0-	-4073	-0-				19806	2	30	4	Y	2510		2501 0	5	8	24							
									2761	9																
05	27559 X	24363	-0-	-3196	-0-				21483	2	31	4	Y	2590		2576 0	1	8	37							
									2849	9																
CANTALOUPE MIPA UNIT																										
WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 10637 - 19737																										
12	28334 X	20441	-0-	-7893	-0-				1180	1	17575	2	Y	1528		1526 0			14							
									5	4	1681	9														
01	28334 X	22998	-0-	-5336	-0-				1197	1	20230	2	Y	1428		1418 0			24							
									1571	9																
02	23380 X	17828	-0-	-5552	-0-				901	1	15530	2	Y	1265		1272 0			17							
									5	4	1392	9														
03	22475 X	4009	-0-	-18466	-0-				1202	1	1025	2	Y	1620		1620 0	4	8	13							
									1782	9																
04	22260 X	8012	-0-	-14248	-0-				1134	1	6271	2	Y	543		550 0	1	8	5							
									10	4	597	9														
05	23002 X	11107	-0-	-11895	-0-				1212	1	8440	2	Y	1312		1298 0			19							
									12	4	1443	9														

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE B														
WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	38033	2	2734	9	Y	2485	2491	0	63
01	38998 X	35979	-0-	-3019	-0-	33417	2	32	4	Y	2300	2320	0	43
						2530	9							
02	36876 X	33343	-0-	-3533	-0-	31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0	56
03	40827 X	37734	-0-	-3093	-0-	35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0	66
04	39510 X	36966	-0-	-2544	-0-	34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0	56
05	40765 X	37661	-0-	-3104	-0-	35586	2	2075	9	Y	1886	1897	0	45
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535														
12	25854 X	19244	-0-	-6610	-0-	1366	1	14917	2	Y	2688	2686	0	25
						4	4	2957	9					
01	25575 X	15857	-0-	-9718	-0-	1452	1	11775	2	Y	2391	2377	0	39
						2630	9							
02	22232 X	14385	-0-	-7847	-0-	1264	1	10874	2	Y	2040	2052	0	27
						3	4	2244	9					
03	21700 X	4443	-0-	-17257	-0-	1473	1	551	2	Y	2199	2204	0	17
						2419	9							
04	18630 X	14768	-0-	-3862	-0-	1336	1	10761	2	Y	2414	2403	0	23
						16	4	2655	9					
05	19251 X	17224	-0-	-2027	-0-	1398	1	13302	2	Y	2277	2266	0	33
						19	4	2505	9					
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609														
12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	900	1	21206	2	Y	2523	2520	0	24
						6	4	2775	9					
01	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	967	1	22812	2	Y	2517	2500	0	41
						2769	9							
02	21448 X	16881	-0-	-4567	-0-	739	1	14260	2	Y	1706	1724	0	23
						5	4	1877	9					
03	24893 X	4834	-0-	-20059	-0-	912	1	1243	2	Y	2435	2433	0	19
						2679	9							
04	25680 X	23661	-0-	-2019	-0-	826	1	20264	2	Y	2309	2301	0	22
						31	4	2540	9					
05	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	942	1	23672	2	Y	2266	2255	0	32
						34	4	2493	9					
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482														
12	30862 X	30862	-0-	-0-	-0-	30069	2	9	4	Y	713	713	0	7
						784	9							
01	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	28113	2	763	9	Y	694	690	0	11
02	30184 X	26595	-0-	-3589	-0-	25798	2	8	4	Y	717	718	0	10
						789	9							
03	33418 X	2733	-0-	-30685	-0-	1800	2	933	9	Y	848	849	0	7
04	32340 X	27565	-0-	-4775	-0-	26657	2	41	4	Y	788	786	0	7
						867	9							
05	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	30359	2	43	4	Y	878	872	0	13
						966	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	2689	-0-	2689	32509	1684	2	1005	9	Y	914	907	0	93
01	T. A.	734	-0-	734	33243	4	2	730	9	Y	664	653	0	101
02	34091 X	848	-0-	-33243	-0-	3	2	845	9	Y	768	669	0	193
03	6727 X	5069	-0-	-1658	-0-	3719	2	37	4	Y	1194	1239	0	146
						1313	9							
04	5400 X	4182	-0-	-1218	-0-	3483	2	699	9	Y	635	646	0	121
*05	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	6510	2	1067	9	Y	970	964	0	122
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664														
12	63553 X	63553	-0-	-0-	-0-	2992	1	56779	2	Y	3424	3427	0	32
						16	4	3766	9					
01	63329 X	63329	-0-	-0-	-0-	2848	1	56502	2	Y	3617	3589	0	60
						3979	9							
02	53259 X	53259	-0-	-0-	-0-	2712	1	47672	2	Y	2600	2625	0	35
						15	4	2860	9					
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	2940	1	3376	2	Y	2087	2101	0	16
						2296	9							
04	60990 X	60990	-0-	-0-	-0-	2890	1	55335	2	Y	2437	2425	0	23
						84	4	2681	9					
05	68473 X	68473	-0-	-0-	-0-	3049	1	61843	2	Y	3175	3152	0	45
						88	4	3493	9					
SHADRACH 68 UNIT														
WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAMERON 49														
WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288														
12	20119 X	19210	-0-	-909	-0-	1564	1	14640	2	Y	2733	2730	0	156
						3006	9							
01	20119 X	16843	-0-	-3276	-0-	1218	1	13116	2	Y	2281	2247	0	160
						2509	9							
02	18172 X	13798	-0-	-4374	-0-	1241	1	10299	2	Y	2053	2025	0	186
						2258	9							
03	19592 X	17716	-0-	-1876	-0-	1807	1	13288	2	Y	2383	2428	0	141
						2621	9							
04	18600 X	14181	-0-	-4419	-0-	1364	1	10528	2	Y	2081	2130	0	92
						2289	9							
05	19220 X	19017	-0-	-203	-0-	1276	1	14840	2	Y	2637	2592	0	136
						2901	9							
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240														
12	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	18214	2	1772	9	N	1611	1200	1	542
01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	11082	2	1317	9	N	1197	1683	1	51
02	8848 X	8	-0-	-8840	-0-	8	2			N	-0-			51
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	8			59
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-	59	1	-0-
05	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	16794	2	2473	9	N	2248	1809	1	433

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 SHADRACH MOSES CANTALOUPE															ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 221H															RRCID -> 291009				COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
12	36208 X	31607	-0-	-4601	-0-	1324 9	1	29515 9	2	Y	690	691 0								7						
01	34937 X	29477	-0-	-5460	-0-	1455 9	1	25968 9	2	Y	1867	1843 0								31						
02	31556 X	27169	-0-	-4387	-0-	1314 8	1	25075 772 9	2	Y	702	724 0								9						
03	34937 X	4014	-0-	-30923	-0-	1472 924	1	1618 9	2	Y	840	840 0					2	8		7						
04	32370 X	30197	-0-	-2173	-0-	1338 43	1	28233 583 9	2	Y	530	531 0					1	8		5						
05	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1401 47	1	32745 752 9	2	Y	684	679 0								10						
POWDERED DONUT STATE C																										
WELL #: C 13H															RRCID -> 291081				COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537			
12	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	34498	2	3087 9	9	Y	2806	2825 0								83						
01	35898 X	31976	-0-	-3922	-0-	28975	2	3001 9	9	Y	2728	2725 0								86						
02	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	32064	2	2718 9	9	Y	2471	2494 0								63						
03	37572 X	37415	-0-	-157	-0-	34468	2	2947 9	9	Y	2679	2662 0								80						
04	36360 X	34876	-0-	-1484	-0-	32169	2	2707 9	9	Y	2461	2465 0								76						
05	38502 X	34364	-0-	-4138	-0-	31659	2	2705 9	9	Y	2459	2456 0								79						
CABRITO STATE																										
WELL #: 6H															RRCID -> 291105				COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248			
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	831 594	1	6212 9	2	N	540	660 0								351						
01	7440 X	7225	-0-	-215	-0-	859 525	1	5841 9	2	N	477	479 0								349						
02	6972 X	6359	-0-	-613	-0-	410 474	1	5475 9	2	N	431	471 0								309						
03	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	779 635	1	8420 9	2	N	577	546 0								340						
04	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	726 674	1	7190 9	2	N	613	520 0					12	8		421						
05	7626 X	7301	-0-	-325	-0-	658 584	1	6059 9	2	N	531	563 0					1	8		388						
IRON EAGLE DEEP UNIT																										
WELL #: C 43H															RRCID -> 291151				COMPL. DATE 02/14/2021				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830			
12	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	1570 1560	1	25642 9	2	Y	1418	1373 0					5	8		276						
01	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	1798 1253	1	28295 9	2	Y	1139	1224 0								191						
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	1594 839	1	24380 9	2	Y	763	783 0					24	8		147						
03	28768 X	23937	-0-	-4831	-0-	1217 549	1	22171 9	2	Y	499	543 0								103						
04	28290 X	26403	-0-	-1887	-0-	1405 10	1	23890 4 1098	2	Y	998	928 0					7	8		166						
05	29233 X	28486	-0-	-747	-0-	1556 66	1	25444 4 1420	2	Y	1291	1227 0								230						
POWDERED DONUT STATE B																										
WELL #: T 15H															RRCID -> 291180				COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612			
12	42191 X	37027	-0-	-5164	-0-	36202	2	825 9	9	Y	750	776 0								22						
01	39246 X	29860	-0-	-9386	-0-	29110	2	750 9	9	Y	682	682 0								22						
02	35448 X	29849	-0-	-5599	-0-	29081	2	768 9	9	Y	698	702 0								18						
03	37882 X	32694	-0-	-5188	-0-	31832	2	862 9	9	Y	784	779 0								23						
04	35820 X	31165	-0-	-4655	-0-	30010	2	1155 9	9	Y	1050	1041 0								32						
05	37014 X	31967	-0-	-5047	-0-	30410	2	1557 9	9	Y	1415	1402 0								45						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852												
IRON EAGLE DEEP UNIT				WELL #:	C 31H	RRCID ->	291196	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10860	-	18839	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7006 X	5626	-0-	-1380	-0-			264	1	4304	2	Y		962	1074	0	187
01	7006 X	2480	-0-	-4526	-0-			1058	9								
02	12572 X	4547	-0-	-8025	-0-			69	1	1087	2	Y		1204	1189	0	202
03	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-			1324	9								
04	9750 X	9288	-0-	-462	-0-			207	1	3166	2	Y		1067	1030	0	206
05	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-			1174	9								
								644	1	11733	2	Y		1350	1278	0	278
								1485	9								
								433	1	7355	2	Y		1361	1403	0	226
								3	4	1497	9						
								452	1	7384	2	Y		1112	1140	0	198
								19	4	1223	9						
HIGHLANDER EAST DEEP					WELL #:	C 46H	RRCID ->	291535	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.	10963	-	15730
12	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-			620	1	11397	2	Y		227	220	0	17
01	12183 X	9919	-0-	-2264	-0-			250	9								
02	10864 X	9155	-0-	-1709	-0-			620	1	8779	2	Y		264	264	0	17
03	12276 X	12161	-0-	-115	-0-			230	4	290	9						
04	11880 X	1315	-0-	-10565	-0-			560	1	8298	2	Y		270	247	0	31
05	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-			297	9								
								580	1	11227	2	Y		322	315	0	35
								354	9								
								600	1	715	9	Y		650	597	0	84
								613	1	13629	2	Y		752	753	0	83
								827	9								
CABRITO LONG STATE A					WELL #:	T 38H	RRCID ->	291711	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.	10839	-	20550
12	18507 X	9495	-0-	-9012	-0-			7491	2	2004	9	Y		1822	1749	0	179
01	18507 X	13610	-0-	-4897	-0-			10727	2	2883	9	Y		2621	2442	0	283
02	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-			14335	2	3592	9	Y		3265	3242	0	272
03	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-			18282	2	4377	9	Y		3979	3899	0	303
04	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-			15174	2	4013	9	Y		3648	3402	0	419
05	19840 X	17931	-0-	-1909	-0-			13940	2	3991	9	Y		3628	3538	0	401
CABRITO LONG STATE B					WELL #:	C 43H	RRCID ->	291712	COMPL. DATE	06/29/2021	TOTAL	DEPTH	11213	PERF.	11445	-	21306
12	18383 X	7636	-0-	-10747	-0-			6544	2	1092	9	Y		993	957	0	96
01	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-			17083	2	2552	9	Y		2320	2041	0	243
02	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-			15947	2	1720	9	Y		1564	1648	0	129
03	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-			19457	2	1906	9	Y		1733	1702	0	131
04	18990 X	17858	-0-	-1132	-0-			16036	2	1822	9	Y		1656	1520	0	187
05	19623 X	16388	-0-	-3235	-0-			14770	2	1618	9	Y		1471	1442	0	161
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C					WELL #:	233H	RRCID ->	292616	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.	11187	-	21662
12	32395 X	22071	-0-	-10324	-0-			19572	2	2499	9	Y		2272	2253	0	19
01	30287 X	21100	-0-	-9187	-0-			18223	2	126	4	Y		2501	2467	0	25
								2751	9								
02	23520 X	18559	-0-	-4961	-0-			16380	2	2179	9	Y		1981	1969	0	17
03	26040 X	21393	-0-	-4647	-0-			18872	2	2521	9	Y		2292	2279	0	21
04	25200 X	20285	-0-	-4915	-0-			17848	2	2437	9	Y		2215	2218	0	18
05	22072 X	20188	-0-	-1884	-0-			17692	2	2496	9	Y		2269	2262	0	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	16864 X	15862	-0-	-1002	-0-	14381	2	1481	9	Y	1346	1341	0	7 8
01	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	13385	2	93	4	Y	1095	1083	0	12 8
						1205	9							
02	13468 X	13266	-0-	-202	-0-	12358	2	908	9	Y	825	821	0	8 8
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	14946	2	912	9	Y	829	825	0	3 8
04	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657	0	5
05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	15539	2	1615	9	Y	1468	1457	0	6 8
														10
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
12	62403 X	58665	-0-	-3738	-0-	1862	1	53822	2	Y	2710	2705	0	6 8
						2981	9							40
01	61473 X	50104	-0-	-11369	-0-	880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	28 8
						7	4	2445	9					79
02	55524 X	48615	-0-	-6909	-0-	1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	2 8
						2731	9							41
03	61473 X	58889	-0-	-2584	-0-	1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0	
						2879	9							48
04	58740 X	4303	-0-	-54437	-0-	1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0	46
05	58652 X	56686	-0-	-1966	-0-	1165	1	52746	2	Y	2523	2516	0	53
						2775	9							
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724														
12	40517 X	40031	-0-	-486	-0-	32553	2	7478	9	Y	6798	6749	0	35 8
01	40517 X	36939	-0-	-3578	-0-	29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	76 8
						7431	9							56
02	34440 X	33468	-0-	-972	-0-	26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	61 8
03	39645 X	39645	-0-	-0-	-0-	32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	24 8
04	36900 X	36548	-0-	-352	-0-	29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	1 8
05	38130 X	37753	-0-	-377	-0-	31069	2	6684	9	Y	6076	6060	0	27 8
														40
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784														
12	39587 X	38397	-0-	-1190	-0-	33259	2	5138	9	Y	4671	4638	0	24 8
01	39587 X	36280	-0-	-3307	-0-	30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	52 8
						5118	9							38
02	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	42 8
03	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	17 8
04	36764 X	36764	-0-	-0-	-0-	32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0	
05	35433 X	20391	-0-	-15042	-0-	17824	2	2567	9	Y	2334	2345	0	10 8
														15
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070														
12	29388 X	28841	-0-	-547	-0-	756	1	25202	2	Y	2621	2602	0	13 8
						2883	9							21
01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-	3957	1	29663	2	Y	2483	2451	0	28 8
						206	4	2731	9					25
02	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	3163	1	33232	2	Y	1937	1926	0	20 8
						2131	9							16
03	29574 X	28061	-0-	-1513	-0-	4256	1	21180	2	Y	2386	2371	0	9 8
						2625	9							22
04	35370 X	24346	-0-	-11024	-0-	3262	1	18815	2	Y	2063	2068	0	
						2269	9							17
05	39618 X	28863	-0-	-10755	-0-	3609	1	22803	2	Y	2228	2220	0	10 8
						2451	9							15

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	24211 X	20971	-0-	-3240	-0-	747	1	17090	2	Y	2849	2830	0	14	8	23
01	25389 X	22011	-0-	-3378	-0-	3134	9	16684	2	Y	1289	1284	0	15	8	13
02	23856 X	18542	-0-	-5314	-0-	3793	1	13265	2	Y	2125	2099	0	21	8	18
03	26412 X	23854	-0-	-2558	-0-	116	4	16787	2	Y	2839	2820	0	11	8	26
04	21750 X	20951	-0-	-799	-0-	2939	1	15198	2	Y	2535	2540	0			21
05	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	2338	9	16562	2	Y	2756	2747	0	12	8	18
						3944	1									
						3123	9									
						2964	1									
						2789	9									
						3362	1									
						3032	9									
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026																
12	44206 X	42094	-0-	-2112	-0-	1856	1	37036	2	Y	2911	2903	0	7	8	43
01	44206 X	41632	-0-	-2574	-0-	3202	9	37227	2	Y	2681	2595	0	33	8	96
02	36992 X	36992	-0-	-0-	-0-	1450	1	32853	2	Y	2413	2467	0	2	8	40
03	40394 X	40394	-0-	-0-	-0-	6	4	35420	2	Y	2900	2887	0			53
04	37500 X	4771	-0-	-32729	-0-	1485	1	3036	9	Y	2760	2761	0			52
05	39047 X	39047	-0-	-0-	-0-	2654	9	34277	2	Y	2793	2786	0			59
						1784	1									
						3190	9									
						1735	1									
						1698	1									
						3072	9									
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678																
12	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	33577	2	2314	9	Y	2104	2089	0	11	8	17
01	33697 X	20609	-0-	-13088	-0-	19048	2	132	4	Y	1299	1288	0	15	8	13
02	31724 X	23130	-0-	-8594	-0-	1429	9	1990	9	Y	1809	1789	0	18	8	15
03	35123 X	33349	-0-	-1774	-0-	21140	2	2059	9	Y	1872	1863	0	7	8	17
04	33990 X	33288	-0-	-702	-0-	31290	2	2030	9	Y	1845	1847	0			15
05	35123 X	33490	-0-	-1633	-0-	31258	2	1947	9	Y	1770	1765	0	8	8	12
						31543	2									
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818																
12	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	1845	1	47919	2	Y	5115	5101	0	12	8	75
01	53280 X	53280	-0-	-0-	-0-	5627	9	46782	2	Y	4622	4474	0	58	8	165
02	49418 X	49418	-0-	-0-	-0-	1407	1	5084	9	Y	4398	4488	0	3	8	72
03	52258 X	52258	-0-	-0-	-0-	7	4	43195	2	Y	4643	4631	0			84
04	50040 X	6574	-0-	-43466	-0-	1385	1	45391	2	Y	4643	4631	0			84
05	51708 X	48873	-0-	-2835	-0-	4838	9	4844	9	Y	4404	4405	0			83
						1760	1	42270	2	Y	4479	4467	0	1	8	94
						5107	9									
						1730	1									
						1676	1									
						4927	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CASON 203-204 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 292834														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	82706 X	82706	-0-	-0-	-0-	1020	1	75702	2	Y	5440	5441	0	92
01	74709 X	74709	-0-	-0-	-0-	5984	9	68040	2	Y	5224	5160	0	93
02	77336 X	64555	-0-	-12781	-0-	923	1	58981	2	Y	4418	4416	0	91
03	85622 X	70043	-0-	-15579	-0-	5746	9	63904	2	Y	4897	4889	0	99
04	80040 X	65387	-0-	-14653	-0-	714	1	59595	2	Y	4681	4694	0	86
05	82708 X	66662	-0-	-16046	-0-	4860	9	60577	2	Y	4773	4768	0	91
						752	1							
						5387	9							
						643	1							
						5149	9							
						835	1							
						5250	9							
THOMAS 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292937														
COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096														
12	77531 X	59065	-0-	-18466	-0-	1121	1	50901	2	Y	6403	6402	0	108
01	77531 X	63433	-0-	-14098	-0-	7043	9	55480	2	Y	6366	6283	0	114
02	62944 X	56868	-0-	-6076	-0-	950	1	49834	2	Y	5466	5463	0	112
03	69626 X	61632	-0-	-7994	-0-	7003	9	53959	2	Y	5890	5883	0	119
04	61380 X	58297	-0-	-3083	-0-	1021	1	50879	2	Y	5650	5665	0	104
05	63426 X	57513	-0-	-5913	-0-	6013	9	50088	2	Y	5674	5670	0	108
						1194	1							
						6479	9							
						1203	1							
						6215	9							
						1184	1							
						6241	9							
LUCY 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293050														
COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442														
12	59551 X	51267	-0-	-8284	-0-	1847	1	44919	2	Y	4092	4083	0	60
01	57908 X	50219	-0-	-7689	-0-	4501	9	44573	2	Y	3850	3725	0	137
02	51184 X	45126	-0-	-6058	-0-	1404	1	4235	9	Y	3488	3565	0	57
03	56668 X	50901	-0-	-5767	-0-	7	4	39679	2	Y	3488	3565	0	57
04	49620 X	5791	-0-	-43829	-0-	1610	1	44757	2	Y	3969	3954	0	72
05	51274 X	48528	-0-	-2746	-0-	3837	9	4102	9	Y	3729	3731	0	70
						1778	1	42632	2	Y	3823	3812	0	80
						4366	9							
						1689	1							
						1691	1							
						4205	9							
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23														
WELL #: 1H RRCID -> 293081														
COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650														
12	89312 X	89312	-0-	-0-	-0-	84626	2	4686	9	N	4260	4216	0	407
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	345	4	5074	9	N	4613	4620	0	379
02	71950 X	71950	-0-	-0-	-0-	67446	2	37	4	N	4061	4035	0	393
03	79350 X	79350	-0-	-0-	-0-	4467	9	250	4	N	4315	4320	0	366
04	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	74353	2	29	4	N	4296	4284	0	338
05	75394 X	75394	-0-	-0-	-0-	4747	9	1	4	N	3999	3809	0	528
						71628	2							
						4726	9							
						70994	2							
						4399	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100852		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
ICEMAN C				WELL #: U 31H		RRCID -> 293106		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL		DEPTH 10151		PERF.10302 - 16871			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33697 X	29723	-0-	-3974	-0-		975	1	26756	2	Y	1811	1732	0			288
01	33697 X	28473	-0-	-5224	-0-		1992	9									
02	26040 X	26016	-0-	-24	-0-		975	1	25317	2	Y	1625	1591	0			322
03	28830 X	28786	-0-	-44	-0-		393	4	1788	9							
04	27900 X	25557	-0-	-2343	-0-		880	1	22600	2	Y	1670	1794	0			198
05	28830 X	27409	-0-	-1421	-0-		699	4	1837	9							
							880	1	26118	2	Y	1625	1525	0			298
							1788	9									
							927	1	23180	2	Y	1318	1474	0			142
							1450	9									
							975	1	24715	2	Y	1563	1420	0			285
							1719	9									
ICEMAN A				WELL #: T 22H		RRCID -> 293107		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL		DEPTH 10013		PERF.10204 - 15909			
12	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-		975	1	26658	2	Y	1346	1295	0			214
01	28768 X	26468	-0-	-2300	-0-		1481	9									
02	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-		975	1	23825	2	Y	1181	1161	0			234
03	29109 X	26864	-0-	-2245	-0-		369	4	1299	9							
04	28170 X	27071	-0-	-1099	-0-		859	1	23057	2	Y	1328	1404	0			158
05	29109 X	27006	-0-	-2103	-0-		713	4	1461	9							
							872	1	24626	2	Y	1242	1172	0			228
							1366	9									
							943	1	24885	2	Y	1130	1236	0			122
							1243	9									
							884	1	24840	2	Y	1165	1074	0			213
							1282	9									
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #: 331H		RRCID -> 293120		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL		DEPTH 11118		PERF.11531 - 21706			
12	32984 X	32406	-0-	-578	-0-		29300	2	3106	9	Y	2824	2826	0			38
01	32984 X	31706	-0-	-1278	-0-		28641	2	3065	9	Y	2786	2786	0	15	8	23
02	27748 X	23848	-0-	-3900	-0-		21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2	8	15
03	32395 X	29602	-0-	-2793	-0-		26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0	14	8	36
04	31350 X	28896	-0-	-2454	-0-		26374	2	2522	9	Y	2293	2302	0			27
05	32395 X	23994	-0-	-8401	-0-		22012	2	1982	9	Y	1802	1793	0	12	8	24
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #: 131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL		DEPTH 10558		PERF.10909 - 21084			
12	51367 X	48591	-0-	-2776	-0-		42141	2	6450	9	Y	5864	5868	0			78
01	51770 X	48586	-0-	-3184	-0-		42054	2	6532	9	Y	5938	5935	0	31	8	50
02	41928 X	41928	-0-	-0-	-0-		36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0	6	8	37
03	45229 X	41454	-0-	-3775	-0-		36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0	28	8	69
04	43770 X	40708	-0-	-3062	-0-		35255	2	5453	9	Y	4957	4969	0			57
05	45229 X	42360	-0-	-2869	-0-		36906	2	5454	9	Y	4958	4915	0	33	8	67
POWDERED DONUT STATE G				WELL #: C 28H		RRCID -> 293346		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL		DEPTH 10770		PERF.10934 - 20822			
12	50319 X	50319	-0-	-0-	-0-		47656	2	2663	9	Y	2421	2442	0			71
01	49662 X	46788	-0-	-2874	-0-		44129	2	2659	9	Y	2417	2412	0			76
02	43876 X	42236	-0-	-1640	-0-		39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0			54
03	50313 X	46218	-0-	-4095	-0-		43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0			70
04	48690 X	44156	-0-	-4534	-0-		41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0			67
05	50313 X	41620	-0-	-8693	-0-		39332	2	2288	9	Y	2080	2080	0			67

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 POWDERED DONUT STATE D														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 27H				RRCID -> 293383				COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 10299		
												PERF.10465 - 20267		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	49352 X	31297	-0-	-18055	-0-	27316	2	3981	9	Y	3619	3650	0	107
01	48815 X	48815	-0-	-0-	-0-	44765	2	4050	9	Y	3682	3673	0	116
02	40964 X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0	84
03	44346 X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0	107
04	47250 X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0	98
05	48825 X	39573	-0-	-9252	-0-	36133	2	3440	9	Y	3127	3125	0	100
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523														
12	32643 X	30228	-0-	-2415	-0-	1087	1	24551	2	Y	4166	4163	0	40
01	32643 X	30639	-0-	-2004	-0-	1221	1	25050	2	Y	3971	3946	0	65
02	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	4368	9							
03	32209 X	7155	-0-	-25054	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0	56
04	31170 X	27638	-0-	-3532	-0-	10	4	4648	9					
05	42749 X	25505	-0-	-17244	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	30
						4253	9							
						1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	35
						34	4	4127	9					
						1189	1	20916	2	Y	3064	3054	0	44
						30	4	3370	9					
POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915														
12	54529 X	53684	-0-	-845	-0-	50047	2	3637	9	Y	3306	3332	0	98
01	52638 X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0	103
02	47012 X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0	73
03	53692 X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0	91
04	51960 X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0	93
05	53692 X	42274	-0-	-11418	-0-	39164	2	3110	9	Y	2827	2829	0	91
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845														
12	49197 X	42109	-0-	-7088	-0-	39512	2	2597	9	Y	2361	2385	0	70
01	48081 X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0	81
02	43260 X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0	55
03	47058 X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0	71
04	42870 X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0	68
05	42098 X	41446	-0-	-652	-0-	39000	2	2446	9	Y	2224	2221	0	71
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081														
12	2976 X	634	-0-	-2342	-0-	355	2	279	9	Y	254	622	0	294
01	2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	425
02	4480 X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	373
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0	396
04	4800 X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0	458
05	4929 X	4552	-0-	-377	-0-	3127	2	1425	9	Y	1295	1210	0	542

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	25947 X	20919	-0-	-5028	-0-	17974	2	1	4	Y	2676	2754	0	135
01	24862 X	20365	-0-	-4497	-0-	2944	9							
02	22456 X	18223	-0-	-4233	-0-	17691	2	160	4	Y	2285	2306	0	114
03	24862 X	17870	-0-	-6992	-0-	2514	9							
04	21390 X	1272	-0-	-20118	-0-	16076	2	139	4	Y	1825	1776	0	130
05	20925 X	18194	-0-	-2731	-0-	2008	9							
						16016	2	1854	9	Y	1685	1722	0	85
						16016	2	1269	9	Y	1154	1164	0	70
						16493	2	1701	9	Y	1546	1512	0	104
ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545														
12	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	1813	1	37389	2	Y	4335	4307	0	84
01	44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	4769	9							
02	40600 X	39437	-0-	-1163	-0-	1616	1	37835	2	Y	4392	4337	0	87
03	44983 X	44983	-0-	-0-	-0-	4831	9							
04	43500 X	42940	-0-	-560	-0-	1601	1	33477	2	Y	3963	3979	0	67
05	44268 X	43638	-0-	-630	-0-	4359	9							
						2556	1	37675	2	Y	4320	4316	0	71
						4752	9							
						2476	1	35940	2	Y	4113	4129	0	55
						4524	9							
						2259	1	36869	2	Y	4100	4079	0	76
						4510	9							
ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601														
12	46717 X	46107	-0-	-610	-0-	1855	1	39477	2	Y	4341	4312	0	85
01	46717 X	44425	-0-	-2292	-0-	4775	9							
02	46452 X	41471	-0-	-4981	-0-	1653	1	38127	2	Y	4223	4174	0	84
03	51429 X	45471	-0-	-5958	-0-	4645	9							
04	44940 X	42579	-0-	-2361	-0-	1639	1	35484	2	Y	3953	3966	0	67
05	46097 X	43639	-0-	-2458	-0-	4348	9							
						2385	1	38394	2	Y	4265	4262	0	70
						4692	9							
						2464	1	35733	2	Y	3984	4000	0	54
						4382	9							
						2264	1	37012	2	Y	3966	3946	0	74
						4363	9							
ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819														
12	66495 X	65449	-0-	-1046	-0-	1746	1	60231	2	Y	3156	3134	0	61
01	66495 X	65614	-0-	-881	-0-	3472	9							
02	60564 X	56186	-0-	-4378	-0-	1742	1	60405	2	Y	3152	3113	0	62
03	67053 X	61916	-0-	-5137	-0-	3467	9							
04	64890 X	60955	-0-	-3935	-0-	1632	1	51548	2	Y	2733	2747	0	46
05	65627 X	62844	-0-	-2783	-0-	3006	9							
						2803	1	55856	2	Y	2961	2958	0	49
						3257	9							
						2817	1	55004	2	Y	2849	2860	0	38
						3134	9							
						2697	1	56999	2	Y	2862	2847	0	53
						3148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 MIDWAY 45-46 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	32271 X	31282	-0-	-989	-0-	224 1 27954 2	263 4 2841 9	Y	2583	2439 0		2 8	277	
01	36735 X	31863	-0-	-4872	-0-	247 1 28860 2	249 4 2507 9	Y	2279	2377 0		5 8	174	
02	34776 X	26660	-0-	-8116	-0-	200 1 24795 2	256 4 1409 9	Y	1281	1390 0		2 8	63	
03	38502 X	25578	-0-	-12924	-0-	255 1 23992 2	1331 9	Y	1210	1218 0			55	
04	30840 X	1793	-0-	-29047	-0-	191 1 43 4	1559 9	Y	1417	1225 0		10 8	237	
05	31868 X	21958	-0-	-9910	-0-	168 1 18944 2	2846 9	Y	2587	2576 0		40 8	208	

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525														
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	61 1 20308 2	4659 9	Y	4235	4269 0			76	
01	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	53 1 18395 2	3 4 4502 9	Y	4093	4015 0		15 8	139	
02	22596 X	21115	-0-	-1481	-0-	54 1 16778 2	4283 9	Y	3894	3880 0		62 8	91	
03	25017 X	4469	-0-	-20548	-0-	59 1 4410 9		Y	4009	3454 0		455 1	186	
04	24210 X	23932	-0-	-278	-0-	62 1 20576 2	229 4 3065 9	Y	2786	2868 0			104	
05	25017 X	21002	-0-	-4015	-0-	57 1 17492 2	18 4 3435 9	Y	3123	3100 0		23 8	104	

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583														
12	17608 X	12272	-0-	-5336	-0-	584 1 10248 2	1440 9	Y	1309	1292 0			180	
01	19220 X	8287	-0-	-10933	-0-	323 1 6787 2	1177 9	Y	1070	1063 0			187	
02	19264 X	5937	-0-	-13327	-0-	4965 2 972 9		Y	884	799 0			272	
03	21328 X	1135	-0-	-20193	-0-	25 1 1110 9		Y	1009	1017 0			264	
04	19260 X	10710	-0-	-8550	-0-	8760 2 1950 9		Y	1773	1772 0		6 8	259	
05	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	11124 2 1610 9		Y	1464	1317 0		5 8	401	

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399														
12	12183 X	7579	-0-	-4604	-0-	346 1 6081 2	1152 9	Y	1047	1018 0			144	
01	11036 X	2568	-0-	-8468	-0-	97 1 2050 2	421 9	Y	383	460 0			67	
02	9968 X	103	-0-	-9865	-0-	99 2 4 9		Y	4	70 0			1	
03	11036 X	19	-0-	-11017	-0-	2 1 17 9		Y	15	12 0			4	
04	8580 X	93	-0-	-8487	-0-	87 2 6 9		Y	5	8 0			1	
05	7564 X	95	-0-	-7469	-0-	91 2 4 9		Y	4	4 0			1	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 IWO JIMA 26-14 UNIT														
WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	25012 1973	2 9	2 4	Y	1794	1783 0	4 8	90
01	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	27009 1998	2 9	244 4	Y	1816	1815 0		91
02	26118	X	26118	-0-	-0-	-0-	24249 1660	2 9	209 4	Y	1509	1466 0	27 8	107
03	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	27757	2	1896 9	Y	1724	1735 0	9 8	87
04	28320	X	1846	-0-	-26474	-0-	5 4	4	1841 9	Y	1674	1653 0	7 8	101
05	29264	X	25677	-0-	-3587	-0-	23973	2	1704 9	Y	1549	1545 0		105
PALMER 52 UNIT														
WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404														
12	44999	X	44999	-0-	-0-	-0-	1857 4236	1 9	38906 2	Y	3851	3825 0	9 8	75
01	44114	X	44114	-0-	-0-	-0-	1773 4250	1 9	38091 2	Y	3864	3816 0	46 8	77
02	41440	X	40296	-0-	-1144	-0-	1642 3777	1 9	34877 2	Y	3434	3450 0	3 8	58
03	45880	X	45473	-0-	-407	-0-	2609 4090	1 9	38774 2	Y	3718	3715 0		61
04	44400	X	43756	-0-	-644	-0-	2547 3898	1 9	37311 2	Y	3544	3557 0		48
05	45012	X	43224	-0-	-1788	-0-	2297 3971	1 9	36956 2	Y	3610	3591 0		67
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938														
12	60140	X	55470	-0-	-4670	-0-	831 5053	1 9	49586 2	Y	4594	4587 0	2 8	44
01	57288	X	52693	-0-	-4595	-0-	744 5007	1 9	46942 2	Y	4552	4545 0	11 8	40
02	49868	X	46620	-0-	-3248	-0-	823 4346	1 9	41451 2	Y	3951	3937 0	22 8	32
03	55211	X	51099	-0-	-4112	-0-	782 4794	1 9	45523 2	Y	4358	4348 0	9 8	33
04	53430	X	48127	-0-	-5303	-0-	899 4560	1 9	42668 2	Y	4145	4145 0	1 8	32
05	55211	X	46072	-0-	-9139	-0-	925 4378	1 9	40769 2	Y	3980	3968 0		44
BROOKE 184-185 UNIT														
WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026														
12	54374	X	40683	-0-	-13691	-0-	1011 3667	1 9	36005 2	Y	3334	3329 0	2 8	32
01	54374	X	36448	-0-	-17926	-0-	974 3601	1 9	31873 2	Y	3274	3269 0	8 8	29
02	57344	X	35518	-0-	-21826	-0-	913 3111	1 9	31494 2	Y	2828	2819 0	15 8	23
03	46748	X	42716	-0-	-4032	-0-	795 3381	1 9	38540 2	Y	3074	3067 0	7 8	23
04	41760	X	41382	-0-	-378	-0-	938 3141	1 9	37303 2	Y	2855	2855 0	1 8	22
05	42738	X	42738	-0-	-0-	-0-	996 3196	1 9	38546 2	Y	2905	2895 0		32

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	40207 X	37021	-0-	-3186	-0-	752 2927	1 9	33342	2	Y	2661	2659 0	1 8	25
01	38719 X	34969	-0-	-3750	-0-	600 2873	1 9	31496	2	Y	2612	2608 0	6 8	23
02	34244 X	31793	-0-	-2451	-0-	834 2598	1 9	28361	2	Y	2362	2353 0	13 8	19
03	37913 X	36600	-0-	-1313	-0-	775 2939	1 9	32886	2	Y	2672	2665 0	6 8	20
04	36690 X	33989	-0-	-2701	-0-	912 2652	1 9	30425	2	Y	2411	2412 0	1 8	18
05	37014 X	34469	-0-	-2545	-0-	938 2728	1 9	30803	2	Y	2480	2470 0		28
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260														
12	22475 X	7	-0-	-22468	-0-	3	2	4	9	Y	4	25 0		-0-
01	22475 X	10404	-0-	-12071	-0-	7817 2539	2 9	48	4	Y	2308	2272 0		36
02	25872 X	21723	-0-	-4149	-0-	15494 4002	2 9	2227	4	Y	3638	3601 0		73
03	28644 X	28553	-0-	-91	-0-	21421 3594	2 9	3538	4	Y	3267	3298 0		42
04	14430 X	3148	-0-	-11282	-0-	166	4	2982	9	Y	2711	2720 0		33
05	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	21755 3000	2 9	189	4	Y	2727	2732 0		28
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157														
12	35340 X	31911	-0-	-3429	-0-	29725 2184	2 9	2	4	Y	1985	1969 0	4 8	100
01	34565 X	33339	-0-	-1226	-0-	30873 2187	2 9	279	4	Y	1988	1989 0		99
02	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	28092 1887	2 9	242	4	Y	1715	1661 0	31 8	122
03	31899 X	31266	-0-	-633	-0-	29168	2	2098	9	Y	1907	1923 0	10 8	96
04	32250 X	2045	-0-	-30205	-0-	6	4	2039	9	Y	1854	1831 0	7 8	112
05	33449 X	28590	-0-	-4859	-0-	26646	2	1944	9	Y	1767	1760 0		119
LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269														
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	171	2	186	9	Y	169	94 0		176
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	133	2	175	9	Y	159	147 0	1 8	187
02	504 X	267	-0-	-237	-0-	175	2	92	9	Y	84	245 0	1 8	25
03	558 X	358	-0-	-200	-0-	203	2	155	9	Y	141	127 0		39
04	450 X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113 0	1 8	38
05	372 X	278	-0-	-94	-0-	157	2	121	9	Y	110	102 0		46
PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807														
12	50654 X	48120	-0-	-2534	-0-	1589 329	1 4	42569	2	Y	3303	3344 0	3 8	32
01	43307 X	37831	-0-	-5476	-0-	1336 182	1 4	32378	2	Y	3577	3544 0	26 8	39
02	35112 X	28345	-0-	-6767	-0-	1438 3156	1 9	23751	2	Y	2869	2855 0	17 8	36
03	48112 X	32625	-0-	-15487	-0-	1546 3314	1 9	27765	2	Y	3013	3008 0		41
04	46560 X	31424	-0-	-15136	-0-	1534 3230	1 9	26660	2	Y	2936	2945 0		32
05	48112 X	30003	-0-	-18109	-0-	1446 82	1 4	25494	2	Y	2710	2718 0		24

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
12	50946 X	50946	-0-	-0-	-0-	985	1	44960	2	Y	4231	4280	0	40
01	45818 X	35507	-0-	-10311	-0-	347	4	4654	9	Y	4105	4072	0	44
02	40516 X	33448	-0-	-7068	-0-	925	1	29898	2	Y	4032	4001	0	51
03	48515 X	39714	-0-	-8801	-0-	168	4	4516	9	Y	4309	4301	0	59
04	46950 X	38446	-0-	-8504	-0-	793	1	28220	2	Y	4271	4284	0	46
05	48515 X	35708	-0-	-12807	-0-	4435	9	800	1	34174	2	Y	3902	35
						4740	9	912	1	32836	2	Y		
						4698	9	765	1	30553	2	Y		
						98	4	4292	9					
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536														
12	47585 X	44676	-0-	-2909	-0-	897	1	39873	2	Y	3551	3545	0	34
01	47585 X	43304	-0-	-4281	-0-	3906	9	775	1	38837	2	Y	3356	29
02	46928 X	37689	-0-	-9239	-0-	3692	9	832	1	33538	2	Y	3017	25
03	51956 X	40201	-0-	-11755	-0-	3319	9	781	1	35868	2	Y	3229	24
04	44040 X	37756	-0-	-6284	-0-	3552	9	935	1	33486	2	Y	3032	23
05	44671 X	37337	-0-	-7334	-0-	3335	9	905	1	33063	2	Y	3063	34
						3369	9							
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105														
12	49010 X	49010	-0-	-0-	-0-	838	1	44010	2	Y	3784	3780	0	25
01	48391 X	48119	-0-	-272	-0-	4162	9	1050	1	42384	2	Y	3688	26
02	42922 X	42922	-0-	-0-	-0-	628	4	4057	9	Y	3292	3257	0	25
03	45657 X	45657	-0-	-0-	-0-	997	1	38304	2	Y	3487	3479	0	24
04	44070 X	40986	-0-	-3084	-0-	3621	9	714	1	41107	2	Y	3239	29
05	45539 X	41214	-0-	-4325	-0-	3836	9	985	1	36438	2	Y	3265	27
						3563	9	676	1	36946	2	Y		
						3592	9							
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086														
12	38161 X	33664	-0-	-4497	-0-	678	1	29305	2	Y	3346	3343	0	22
01	42315 X	31204	-0-	-11111	-0-	3681	9	907	1	26348	2	Y	3235	23
02	38220 X	27927	-0-	-10293	-0-	390	4	3559	9	Y	2868	2838	0	22
03	42315 X	31917	-0-	-10398	-0-	629	1	24143	2	Y	3091	3083	0	22
04	34470 X	28275	-0-	-6195	-0-	3155	9	487	1	28030	2	Y	2842	25
05	33666 X	31431	-0-	-2235	-0-	3400	9	662	1	24487	2	Y	2928	24
						3126	9	507	1	27703	2	Y		
						3221	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//		100852														
WILSON 184-185 UNIT				WELL #:		232H		RRCID -> 295706				COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	52483 X	46090	-0-	-6393	-0-					927 1 3494 9			41669 2	Y	3176	3173 0			21	
01	52483 X	45618	-0-	-6865	-0-					1149 1 601 4			40557 2 3311 9	Y	3010	3010 0			21	
02	43540 X	40197	-0-	-3343	-0-					947 1 2891 9			36359 2	Y	2628	2600 0	29 8		20	
03	48081 X	42668	-0-	-5413	-0-					677 1 3011 9			38980 2	Y	2737	2731 0	7 8		19	
04	44610 X	41423	-0-	-3187	-0-					1016 1 2806 9			37601 2	Y	2551	2547 0	1 8		22	
05	46097 X	40465	-0-	-5632	-0-					683 1 2437 9			37345 2	Y	2215	2219 0			18	
WILSON 184-185 UNIT				WELL #:		332H		RRCID -> 295707				COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798				
12	69838 X	69838	-0-	-0-	-0-					108 1 5854 9			63876 2	Y	5322	5319 0			35	
01	60915 X	53620	-0-	-7295	-0-					87 1 716 4			48353 2 4464 9	Y	4058	4064 0			29	
02	74676 X	47852	-0-	-26824	-0-					1107 1 4223 9			42522 2	Y	3839	3797 0	42 8		29	
03	82677 X	54448	-0-	-28229	-0-					849 1 4725 9			48874 2	Y	4295	4283 0	11 8		30	
04	71100 X	55353	-0-	-15747	-0-					1334 1 4654 9			49365 2	Y	4231	4222 0	2 8		37	
05	69843 X	52993	-0-	-16850	-0-					871 1 4540 9			47582 2	Y	4127	4130 0			34	
DOC GARDNER D				WELL #:		C 06H		RRCID -> 295770				COMPL. DATE 11/08/2022				TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241				
12	27373 X	24260	-0-	-3113	-0-					21123 2 3058 9			79 4	Y	2780	2763 0			41	
01	27373 X	24052	-0-	-3321	-0-					21130 2 2791 9			131 4	Y	2537	2539 0			39	
02	22540 X	22359	-0-	-181	-0-					17933 2 1848 9			2578 4	Y	1680	1685 0			34	
03	24645 X	23468	-0-	-1177	-0-					18812 2 1549 9			3107 4	Y	1408	1424 0			18	
04	23850 X	1862	-0-	-21988	-0-					153 4			1709 9	Y	1554	1553 0			19	
05	24769 X	22829	-0-	-1940	-0-					21386 2 1257 9			186 4	Y	1143	1150 0			12	
PRICE 45 UNIT				WELL #:		331H		RRCID -> 295774				COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173				
12	59221 X	59221	-0-	-0-	-0-					1077 1 409 4			52931 2 4804 9	Y	4367	4381 0	4 8		42	
01	47740 X	26372	-0-	-21368	-0-					945 1 127 4			22566 2 2734 9	Y	2485	2482 0	18 8		27	
02	43120 X	28691	-0-	-14429	-0-					831 1 2989 9			24871 2	Y	2717	2694 0	16 8		34	
03	59210 X	40047	-0-	-19163	-0-					1029 1 4014 9			35004 2	Y	3649	3633 0			50	
04	57300 X	42682	-0-	-14618	-0-					1059 1 4467 9			37156 2	Y	4061	4067 0			44	
05	59210 X	46718	-0-	-12492	-0-					904 1 131 4			40782 2 4901 9	Y	4455	4459 0			40	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	58858	-0-	58858	242665	1377	1 52174	2 403	4 4904	9	Y	4458	4505	0	4 8	43
01	T. A.	43046	-0-	43046	285711	1159	1 36920	2 208	4 4759	9	Y	4326	4291	0	31 8	47
02	322570 X	36859	-0-	-285711	-0-	1189	1 31680	2 3990	9	Y	3627	3606	0	22 8		46
03	48205 X	41520	-0-	-6685	-0-	1362	1 35904	2 4254	9	Y	3867	3860	0			53
04	46650 X	40979	-0-	-5671	-0-	1259	1 35356	2 4364	9	Y	3967	3977	0			43
05	48205 X	42416	-0-	-5789	-0-	1214	1 36535	2 117	4 4550	9	Y	4136	4142	0		37

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796																
12	43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	40116	2 310	4 3424	9	Y	3113	3145	0	3 8		30
01	39494 X	31142	-0-	-8352	-0-	27687	2 156	4 3299	9	Y	2999	2976	0	21 8		32
02	30912 X	26587	-0-	-4325	-0-	23841	2 2746	9 2496	Y	2481	0 15	8				32
03	34224 X	30042	-0-	-4182	-0-	27129	2 2913	9 2648	Y	2644	0					36
04	35930 X	35930	-0-	-0-	-0-	32495	2 3435	9 3123	Y	3125	0					34
05	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	32172	2 103	4 3335	Y	3032	3039	0				27

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566																
12	T. A.	60797	-0-	60797	245065	1024	1 56986	2 440	4 2347	9	Y	2134	2154	0	2 8	20
01	T. A.	40775	-0-	40775	285840	990	1 37593	2 212	4 1980	9	Y	1800	1788	0	13 8	19
02	322491 X	36651	-0-	-285840	-0-	846	1 33924	2 1881	9	Y	1710	1697	0	10 8		22
03	49352 X	36035	-0-	-13317	-0-	762	1 33582	2 1691	9	Y	1537	1538	0			21
04	47760 X	38944	-0-	-8816	-0-	1159	1 36242	2 1543	9	Y	1403	1409	0			15
05	49352 X	40363	-0-	-8989	-0-	931	1 38354	2 123	4 955	9	Y	868	875	0		8

COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353																
12	24056 X	19379	-0-	-4677	-0-	14888	3 250	4 4241	9	Y	3855	3858	0	39 8		84
01	22630 X	14933	-0-	-7697	-0-	9985	3 801	4 4147	9	Y	3770	3791	0	39 8		24
02	19544 X	12060	-0-	-7484	-0-	8287	3 3773	9 3430	Y	3409	0 11	8				34
03	21514 X	18049	-0-	-3465	-0-	13822	3 4227	9 3843	Y	3821	0 15	8				41
04	20820 X	18684	-0-	-2136	-0-	14538	3 4146	9 3769	Y	3727	0 40	8				43
05	19375 X	16464	-0-	-2911	-0-	13055	3 3409	9 3099	Y	3076	0 35	8				31

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	52886 X	43437	-0-	-9449	-0-	1300 2792	1 9	39345	2	Y	2538	2523	0	49
01	52886 X	43028	-0-	-9858	-0-	1372 2655	1 9	39001	2	Y	2414	2386	0	48
02	55636 X	46391	-0-	-9245	-0-	1429 2714	1 9	42248	2	Y	2467	2471	0	42
03	54219 X	46346	-0-	-7873	-0-	1999 2721	1 9	41626	2	Y	2474	2475	0	41
04	49410 X	38267	-0-	-11143	-0-	1793 2384	1 9	34090	2	Y	2167	2179	0	29
05	51367 X	35939	-0-	-15428	-0-	1816 2247	1 9	31876	2	Y	2043	2034	0	38
COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493														
12	46229 X	46229	-0-	-0-	-0-	36818 8792	3 9	619	4	Y	7993	7911	0	173
01	40300 X	33085	-0-	-7215	-0-	23224 7998	3 9	1863	4	Y	7271	7255	0	46
02	43316 X	27824	-0-	-15492	-0-	20604	3	7220	9	Y	6564	6502	0	66
03	47957 X	41668	-0-	-6289	-0-	33857	3	7811	9	Y	7101	7037	0	76
04	44730 X	44672	-0-	-58	-0-	36851	3	7821	9	Y	7110	6950	0	79
05	46221 X	42953	-0-	-3268	-0-	35766	3	7187	9	Y	6534	6432	0	65
COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
12	14043 X	10535	-0-	-3508	-0-	2030 100	1 4	5934	3	Y	2246	2251	0	49
01	14043 X	10860	-0-	-3183	-0-	1251 468	1 4	5840	3	Y	3001	3010	0	19
02	12684 X	9607	-0-	-3077	-0-	1840 2676	1 9	5091	3	Y	2433	2423	0	24
03	13547 X	11787	-0-	-1760	-0-	2100 3101	1 9	6586	3	Y	2819	2807	0	30
04	13110 X	10917	-0-	-2193	-0-	2091 2632	1 9	6194	3	Y	2393	2381	0	27
05	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1819 3000	1 9	8357	3	Y	2727	2713	0	28
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332														
12	58063 X	56766	-0-	-1297	-0-	52626	2	4140	9	Y	3764	3763	0	36
01	61876 X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	26
02	55888 X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	23
03	61876 X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	24
04	56850 X	47690	-0-	-9160	-0-	44312	2	3378	9	Y	3071	3070	0	24
05	56761 X	48478	-0-	-8283	-0-	45099	2	3379	9	Y	3072	3062	0	34
PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761														
12	36122 X	36122	-0-	-0-	-0-	33599 2264	2 9	259	4	Y	2058	2082	0	20
01	32333 X	25546	-0-	-6787	-0-	23291 2124	2 9	131	4	Y	1931	1916	0	21
02	27972 X	22633	-0-	-5339	-0-	20778	2	1855	9	Y	1686	1676	0	21
03	35650 X	15869	-0-	-19781	-0-	14651	2	1218	9	Y	1107	1113	0	15
04	34500 X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0	10
05	35650 X	30558	-0-	-5092	-0-	28380 2087	2 9	91	4	Y	1897	1890	0	17

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 GOLIATH MIPA UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 131H				RRCID -> 296043				COMPL. DATE 10/13/2022				TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	923 1	27080	2	Y		5795	5790	0	136
01	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	6375 9								
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	960 1	26175	2	Y		5467	5457	0	146
03	31217 X	6768	-0-	-24449	-0-	6014 9								
04	30210 X	30067	-0-	-143	-0-	866 1	23242	2	Y		4818	4830	0	132
05	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	5300 9								
						950 1	5818	9	Y		5289	5287	0	128
						874 1	23299	2	Y		4882	4894	0	112
						524 4	5370	9						
						986 1	25225	2	Y		5007	4993	0	126
						1 4	5508	9						
COLLIE B UNIT														
WELL #: 332H				RRCID -> 296066				COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077		
12	39711 X	38240	-0-	-1471	-0-	31040 3	522	4	Y		6071	5988	0	131
01	37851 X	28290	-0-	-9561	-0-	6678 9								
02	33516 X	23918	-0-	-9598	-0-	20176 3	1618	4	Y		5905	5867	0	38
03	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	6496 9								
04	38298 X	38298	-0-	-0-	-0-	18031 3	5887	9	Y		5352	5298	0	53
05	37107 X	36683	-0-	-424	-0-	31845 3	6637	9	Y		6034	5970	0	65
						31992 3	6306	9	Y		5733	5582	0	64
						30824 3	5859	9	Y		5326	5226	0	53
GOLIATH MIPA UNIT														
WELL #: 331H				RRCID -> 296084				COMPL. DATE 10/09/2022				TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068		
12	76876 X	76876	-0-	-0-	-0-	65920 2	10956	9	Y		9960	9942	0	233
01	75501 X	75501	-0-	-0-	-0-	65179 2	10322	9	Y		9384	9367	0	250
02	70840 X	67649	-0-	-3191	-0-	58677 2	8972	9	Y		8156	8179	0	224
03	78430 X	-0-	-0-	-78430	-0-				Y		8677	8679	0	211
04	74400 X	72570	-0-	-1830	-0-	61857 2	1392	4	Y		8474	8483	0	194
05	76880 X	74173	-0-	-2707	-0-	9321 9								
						65129 2	2	4	Y		8220	8206	0	208
						9042 9								
PRICE 46 UNIT														
WELL #: 331H				RRCID -> 296093				COMPL. DATE 09/07/2022				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247		
12	68687 X	68687	-0-	-0-	-0-	1017 1	61617	2	Y		5070	5125	0	48
01	53661 X	43805	-0-	-9856	-0-	476 4	5577	9						
02	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	864 1	37966	2	Y		4328	4298	0	47
03	49197 X	48020	-0-	-1177	-0-	214 4	4761	9						
04	47610 X	45633	-0-	-1977	-0-	902 1	39056	2	Y		4371	4337	0	55
05	49197 X	46325	-0-	-2872	-0-	4808 9								
						998 1	42131	2	Y		4446	4440	0	61
						4891 9								
						938 1	39951	2	Y		4313	4327	0	47
						4744 9								
						872 1	40488	2	Y		4395	4403	0	39
						130 4	4835	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 RRCID -> 296129														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20739 X	17666	-0-	-3073	-0-	15 1	11713 2	Y	4484	4483 0	6 8			15
01	20739 X	18602	-0-	-2137	-0-	1006 4	4932 9							
02	18732 X	14950	-0-	-3782	-0-	17 1	12615 2	Y	4632	4637 0	4 8			6
03	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	875 4	5095 9							
04	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	12 1	10378 2	Y	3289	3268 0	8 1			10
05	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	942 4	3618 9							
						22 1	16980 2	Y	4964	4956 0	1 1			13
						1786 4	5460 9							
						33 1	18502 2	Y	5791	5779 0	17 8			8
						7227 4	6370 9							
						32 1	25467 2	Y	5268	5246 0	12 8			18
						1322 4	5795 9							
ARUBA STATE 15-14 UNIT														
WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307														
12	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	56 1	18799 2	Y	1990	2058 0				36
01	22320 X	20345	-0-	-1975	-0-	2189 9								
02	19068 X	18385	-0-	-683	-0-	46 1	16183 2	Y	3740	3635 0	14 8			127
03	21111 X	4409	-0-	-16702	-0-	2 4	4114 9							
04	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	47 1	14484 2	Y	3504	3493 0	56 8			82
05	21049 X	14150	-0-	-6899	-0-	3854 9								
						55 1	4354 9	Y	3958	3403 0	448 1			184
						54 1	17745 2	Y	3530	3582 0				132
						198 4	3883 9							
						36 1	10991 2	Y	2829	2846 0	21 8			94
						11 4	3112 9							
SYCAMORE 4 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976														
12	38750 X	33201	-0-	-5549	-0-	25383 2	8 4	Y	7100	7058 0				112
01	38750 X	31638	-0-	-7112	-0-	7810 9								
02	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	23813 2	9 4	Y	7105	7134 0				83
03	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	7816 9								
04	29010 X	28195	-0-	-815	-0-	20818 2	33 4	Y	5918	5901 0				100
05	29977 X	28477	-0-	-1500	-0-	6510 9								
						23480 2	7032 9	Y	6393	6433 0				60
						21809 2	6386 9	Y	5805	5809 0				56
						22065 2	6412 9	Y	5829	5836 0				49
KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400														
12	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	923 1	28605 2	Y	5682	5681 0				133
01	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	6250 9								
02	34168 X	34168	-0-	-0-	-0-	936 1	31117 2	Y	5297	5289 0				141
03	32488 X	6391	-0-	-26097	-0-	5827 9								
04	37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	831 1	28322 2	Y	4559	4573 0	2 8			125
05	32488 X	28073	-0-	-4415	-0-	5015 9								
						932 1	5459 9	Y	4963	4962 0	6 8			120
						867 1	30841 2	Y	4229	4248 0	4 8			97
						694 4	4652 9							
						813 1	23345 2	Y	3558	3565 0				90
						1 4	3914 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	923 1	23448 2	Y	5118	5113	0			120
01	29977 X	28208	-0-	-1769	-0-	5630 9								125
02	27020 X	25626	-0-	-1394	-0-	965 1	22083 2	Y	4691	4686	0			113
03	29915 X	5748	-0-	-24167	-0-	5160 9								106
04	28950 X	26692	-0-	-2258	-0-	864 1	20221 2	Y	4128	4138	0	2 8		98
05	29915 X	27636	-0-	-2279	-0-	4541 9								116
						948 1	4800 9	Y	4364	4366	0	5 8		
						878 1	20619 2	Y	4301	4305	0	4 8		
						464 4	4731 9							
						988 1	21608 2	Y	4581	4563	0			
						1 4	5039 9							
KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681														
12	36146 X	34085	-0-	-2061	-0-	923 1	27065 2	Y	5543	5536	0			130
01	36146 X	33143	-0-	-3003	-0-	6097 9								141
02	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	980 1	26338 2	Y	5295	5284	0			127
03	31093 X	6550	-0-	-24543	-0-	5825 9								124
04	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	866 1	23900 2	Y	4641	4653	0	2 8		108
05	32617 X	32617	-0-	-0-	-0-	5105 9								122
						948 1	5602 9	Y	5093	5090	0	6 8		
						880 1	24120 2	Y	4711	4723	0	4 8		
						543 4	5182 9							
						993 1	26321 2	Y	4820	4806	0			
						1 4	5302 9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780														
12	87203 X	70947	-0-	-16256	-0-	782 1	67032 2	Y	2848	2861	0			286
01	83576 X	3907	-0-	-79669	-0-	3133 9								436
02	68040 X	60541	-0-	-7499	-0-	942 1	109 4	Y	2596	2436	0	10 8		253
03	75330 X	63701	-0-	-11629	-0-	2856 9								294
04	71520 X	54346	-0-	-17174	-0-	709 1	57264 2	Y	2282	2458	0	7 8		339
05	70959 X	60695	-0-	-10264	-0-	58 4	2510 9							209
						774 1	60037 2	Y	2510	2457	0	12 8		
						129 4	2761 9							
						721 1	51539 2	Y	1891	1827	0	19 8		
						6 4	2080 9							
						816 1	57417 2	Y	2238	2368	0			
						2462 9								
BULLEIT 12-15-16 UNIT														
WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037														
12	82460 X	65845	-0-	-16615	-0-	717 1	61440 2	Y	3353	3359	0			346
01	79112 X	3580	-0-	-75532	-0-	3688 9								465
02	62188 X	56525	-0-	-5663	-0-	619 1	71 4	Y	2627	2497	0	11 8		304
03	68851 X	58278	-0-	-10573	-0-	2890 9								353
04	66630 X	56664	-0-	-9966	-0-	656 1	52927 2	Y	2625	2778	0	8 8		414
05	65844 X	55744	-0-	-10100	-0-	54 4	2888 9							238
						700 1	54261 2	Y	2909	2846	0	14 8		
						117 4	3200 9							
						748 1	53428 2	Y	2256	2172	0	23 8		
						6 4	2482 9							
						746 1	52484 2	Y	2285	2461	0			
						2514 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	27745 X	25891	-0-	-0-	-1854	-0-	20994	2	7	4	Y	4445	4421	0	70
01	27745 X	25117	-0-	-0-	-2628	-0-	4890	9	8	4	Y	4401	4420	0	51
02	22344 X	21584	-0-	-0-	-760	-0-	20268	2	27	4	Y	3898	3883	0	66
03	24738 X	24058	-0-	-0-	-680	-0-	4841	9							
04	23940 X	22261	-0-	-0-	-1679	-0-	17269	2	4602	9	Y	4184	4211	0	39
05	24738 X	22527	-0-	-0-	-2211	-0-	4288	9	4238	9	Y	3853	3855	0	37
							19456	2	4315	9	Y	3923	3927	0	33
							18023	2							
							18212	2							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393															
12	12524 X	-0-	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	-0-	15095	2	6	4	Y	3771	3727	0	44
02	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	-0-	4148	9	24	4	Y	3188	3178	0	54
03	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	-0-	15020	2							
04	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	9	3434	9	Y	3122	3147	0	29
05	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	-0-	14764	2	3015	9	Y	2741	2744	0	26
							12897	2	2951	9	Y	2683	2686	0	23
							12483	2							
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974															
12	37727 X	32348	-0-	-0-	-5379	-0-	26193	2	8	4	Y	5588	5555	0	88
01	33697 X	31287	-0-	-0-	-2410	-0-	6147	9	10	4	Y	5544	5567	0	65
02	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	-0-	25179	2							
03	28985 X	28795	-0-	-0-	-190	-0-	6098	9	34	4	Y	4574	4562	0	77
04	28050 X	26919	-0-	-0-	-1131	-0-	21600	2							
05	28985 X	27355	-0-	-0-	-1630	-0-	5031	9	5355	9	Y	4868	4899	0	46
							23440	2	5024	9	Y	4567	4569	0	44
							21895	2	5047	9	Y	4588	4593	0	39
							22308	2							
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534															
12	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	27380	2	Y	4869	4917	0	87
01	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	-0-	5356	9	26557	2	Y	4523	4440	0	17 8 153
02	28728 X	27662	-0-	-0-	-1066	-0-	76	1	4975	9					
03	31806 X	4913	-0-	-0-	-26893	-0-	4	4	23167	2	Y	4019	4014	0	64 8 94
04	30780 X	25847	-0-	-0-	-4933	-0-	74	1	4830	9	Y	4391	3778	0	498 1 204
05	31806 X	26832	-0-	-0-	-4974	-0-	4421	9				5 8			
							83	1	21599	2	Y	3583	3653	0	134
							66	1	3941	9					
							241	4	22568	2	Y	3788	3768	0	28 8 126
							74	1	4167	9					
							23	4							
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221															
12	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	-0-	42010	2	14	4	Y	6985	6956	0	111
01	45714 X	45714	-0-	-0-	-0-	-0-	7684	9	15	4	Y	6758	6790	0	79
02	48452 X	48452	-0-	-0-	-0-	-0-	38265	2							
03	53227 X	46224	-0-	-0-	-7003	-0-	7434	9	65	4	Y	6595	6563	0	111
04	51510 X	47318	-0-	-0-	-4192	-0-	41132	2							
05	53227 X	27698	-0-	-0-	-25529	-0-	7255	9	7647	9	Y	6952	6998	0	65
							38577	2	7449	9	Y	6772	6772	0	65
							39869	2	4305	9	Y	3914	3946	0	33
							23393	2							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35619 X	28769	-0-	-6850	-0-	21879	2	7	4	Y	6257	6219	0	99
01	32891 X	28014	-0-	-4877	-0-	6883	9							
02	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	21217	2	8	4	Y	6172	6199	0	72
03	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	6789	9							
04	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	14925	2	24	4	Y	5015	5003	0	84
05	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	5517	9							
						20004	2	6134	9	Y	5576	5608	0	52
						18087	2	5500	9	Y	5000	5004	0	48
						18111	2	5679	9	Y	5163	5167	0	44
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268														
12	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
01	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-			-0-
02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-					Y	-0-			-0-
03	36177 X	-0-	-0-	-36177	-0-					Y	-0-			-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536														
12	46376 X	43342	-0-	-3034	-0-	35960	2	164	4	Y	6562	6544	0	28
01	48639 X	39183	-0-	-9456	-0-	7218	9							
02	43932 X	30581	-0-	-13351	-0-	31774	2	362	4	Y	6406	6370	0	36
03	48639 X	37015	-0-	-11624	-0-	7047	9							
04	41940 X	35823	-0-	-6117	-0-	24989	2	280	4	Y	4829	4760	0	37
05	43338 X	34678	-0-	-8660	-0-	5312	9							
						30418	2	524	4	Y	5521	5525	0	21
						6073	9							
						29465	2	320	4	Y	5489	5470	0	40
						6038	9							
						28301	2	115	4	Y	5693	5684	0	49
						6262	9							
JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248														
12	65627 X	62331	-0-	-3296	-0-	53762	2	246	4	Y	7566	7546	0	33
01	64666 X	54667	-0-	-9999	-0-	8323	9							
02	55748 X	44765	-0-	-10983	-0-	46209	2	527	4	Y	7210	7172	0	40
03	89834 X	89834	-0-	-0-	-0-	7931	9							
04	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-	38043	2	426	4	Y	5724	5639	0	44
05	72251 X	72251	-0-	-0-	-0-	6296	9							
						78881	2	1359	4	Y	8722	8715	0	33
						9594	9							
						74069	2	805	4	Y	8228	8201	0	60
						9051	9							
						63432	2	259	4	Y	7782	7775	0	67
						8560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES JACKIE STATE A			OPERATING, LLC			//CONT.// WELL #:		71052 900 100852 221H		ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 07/13/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	49383	X	39147	-0-	-10236	-0-	32517 6481	2 9		149	4	Y	5892	5875	0	18	8			25
01	47988	X	35738	-0-	-12250	-0-	29811 5587	2 9		340	4	Y	5079	5054	0	22	8			28
02	40180	X	37016	-0-	-3164	-0-	31067 5601	2 9		348	4	Y	5092	5009	0	72	8			39
03	43741	X	42671	-0-	-1070	-0-	35927 6125	2 9		619	4	Y	5568	5574	0	12	8			21
04	40659	X	40659	-0-	-0-	-0-	34644 5639	2 9		376	4	Y	5126	5109	0					38
05	40982	X	36801	-0-	-4181	-0-	31121 5553	2 9		127	4	Y	5048	5043	0					43
JACKIE STATE UNIT																				
WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827																				
12	11005	X	4920	-0-	-6085	-0-	1765 3147	2 9		8	4	Y	2861	2853	0	9	8			12
01	11005	X	9923	-0-	-1082	-0-	6800 3046	2 9		77	4	Y	2769	2754	0	12	8			15
02	9940	X	7442	-0-	-2498	-0-	4303 3091	2 9		48	4	Y	2810	2763	0	40	8			22
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4584 3265	2 9		79	4	Y	2968	2973	0	6	8			11
04	9600	X	4902	-0-	-4698	-0-	2159 2720	2 9		23	4	Y	2473	2466	0					18
05	9920	X	4328	-0-	-5592	-0-	1928 2393	2 9		7	4	Y	2175	2174	0					19
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT																				
WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158																				
12	88724	X	88724	-0-	-0-	-0-	180 14203	1 9		74341	2	Y	12912	12926	0					71
01	79515	X	67141	-0-	-12374	-0-	174 3154	1 4		49833	2	Y	12709	12684	0	19	8			77
02	60441	X	60441	-0-	-0-	-0-	194 284	1 4		47186	2	Y	11615	11619	0					73
03	66016	X	66016	-0-	-0-	-0-	205 295	1 4		52463	2	Y	11866	11873	0	25	8			41
04	62315	X	62315	-0-	-0-	-0-	196 223	1 4		49823	2	Y	10975	10631	0	334	1			51
05	62027	X	62027	-0-	-0-	-0-	187 66	1 4		49465	2	Y	11190	11157	0	27	8			57
SHELL 41 UNIT																				
WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623																				
12	44609	X	27429	-0-	-17180	-0-	22921 4403	2 9		105	4	Y	4003	3993	0	12	8			17
01	59176	X	59176	-0-	-0-	-0-	54352 4202	2 9		622	4	Y	3820	3800	0	16	8			21
02	49746	X	49746	-0-	-0-	-0-	45505 3731	2 9		510	4	Y	3392	3339	0	48	8			26
03	41850	X	40065	-0-	-1785	-0-	35474 3980	2 9		611	4	Y	3618	3622	0	8	8			14
04	40500	X	37324	-0-	-3176	-0-	33197 3766	2 9		361	4	Y	3424	3413	0					25
05	41850	X	38686	-0-	-3164	-0-	34876 3666	2 9		144	4	Y	3333	3329	0					29

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100852 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	70618 X	52577	-0-	-18041	-0-	47684	2	219	4	Y	4249	4241	0	18
01	69223 X	45594	-0-	-23629	-0-	4674	9							
02	62524 X	38247	-0-	-24277	-0-	39700	2	453	4	Y	4946	4915	0	28
03	60543 X	41616	-0-	-18927	-0-	5441	9							
04	57300 X	22942	-0-	-34358	-0-	33253	2	373	4	Y	4201	4138	0	32
05	52576 X	40145	-0-	-12431	-0-	4621	9							
						36244	2	624	4	Y	4316	4323	0	16
						4748	9							
						20250	2	220	4	Y	2247	2247	0	16
						2472	9							
						36375	2	150	4	Y	3291	3279	0	28
						3620	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014														
12	70897 X	69715	-0-	-1182	-0-	64499	2	296	4	Y	4473	4462	0	19
01	70897 X	62697	-0-	-8200	-0-	4920	9							
02	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	57428	2	657	4	Y	4193	4171	0	23
03	63385 X	63385	-0-	-0-	-0-	4612	9							
04	59400 X	29540	-0-	-29860	-0-	52981	2	594	4	Y	3664	3607	0	28
05	61597 X	61597	-0-	-0-	-0-	4030	9							
						58050	2	1000	4	Y	3941	3946	0	15
						4335	9							
						27543	2	300	4	Y	1543	1547	0	11
						1697	9							
						57602	2	238	4	Y	3415	3397	0	29
						3757	9							
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708														
12	100068 X	87310	-0-	-12758	-0-	79316	2	7994	9	Y	7267	7292	0	184
01	97867 X	88236	-0-	-9631	-0-	80241	2	77	4	Y	7198	7248	0	134
02	86026 X	86026	-0-	-0-	-0-	7918	9							
03	91720 X	91720	-0-	-0-	-0-	78584	2	7442	9	Y	6765	6715	0	184
04	82410 X	79318	-0-	-3092	-0-	83976	2	7744	9	Y	7040	7016	0	208
05	85157 X	78654	-0-	-6503	-0-	72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0	178
						72067	2	6587	9	Y	5988	6025	0	141
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
12	91326 X	71948	-0-	-19378	-0-	61983	2	9965	9	Y	9059	9090	0	229
01	88040 X	76921	-0-	-11119	-0-	67104	2	64	4	Y	8866	8930	0	165
02	75854 X	75854	-0-	-0-	-0-	9753	9							
03	80817 X	80423	-0-	-394	-0-	66991	2	8863	9	Y	8057	8003	0	219
04	77869 X	77869	-0-	-0-	-0-	71085	2	9338	9	Y	8489	8457	0	251
05	82677 X	76444	-0-	-6233	-0-	68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0	239
						67570	2	8874	9	Y	8067	8116	0	190
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
12	39618 X	31911	-0-	-7707	-0-	27055	2	9	4	Y	4406	4382	0	70
01	39618 X	30775	-0-	-8843	-0-	4847	9							
02	27636 X	18574	-0-	-9062	-0-	26076	2	10	4	Y	4263	4283	0	50
03	40865 X	40865	-0-	-0-	-0-	4689	9							
04	36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	15691	2	25	4	Y	2598	2604	0	44
05	35510 X	35510	-0-	-0-	-0-	2858	9							
						35133	2	5732	9	Y	5211	5206	0	49
						31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0	47
						30249	2	5261	9	Y	4783	4790	0	40

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	49409 X	49409	-0-	-0-	-0-	41555	2	190	4	Y	6967	6950	0	21 8 30
01	50251 X	36503	-0-	-13748	-0-	7664	9	343	4	Y	5507	5482	0	24 8 31
02	42924 X	42361	-0-	-563	-0-	30102	2	393	4	Y	6233	6128	0	88 8 48
03	47523 X	47165	-0-	-358	-0-	6058	9	675	4	Y	6654	6663	0	14 8 25
04	49630 X	49630	-0-	-0-	-0-	35112	2	458	4	Y	6337	6316	0	46
05	47523 X	44824	-0-	-2699	-0-	6856	9	156	4	Y	6299	6291	0	54
						39171	2							
						7319	9							
						42201	2							
						6971	9							
						37739	2							
						6929	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495														
12	54653 X	53091	-0-	-1562	-0-	46532	2	213	4	Y	5769	5753	0	18 8 25
01	63054 X	31799	-0-	-31255	-0-	6346	9	309	4	Y	3976	3962	0	17 8 22
02	56952 X	37776	-0-	-19176	-0-	27116	2	366	4	Y	4289	4218	0	60 8 33
03	63054 X	45274	-0-	-17780	-0-	4374	9	678	4	Y	4782	4787	0	10 8 18
04	54600 X	28826	-0-	-25774	-0-	32692	2	268	4	Y	3554	3546	0	26
05	53103 X	30748	-0-	-22355	-0-	4718	9	110	4	Y	3673	3668	0	31
						39336	2							
						5260	9							
						24649	2							
						3909	9							
						26598	2							
						4040	9							
FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204														
12	154349 X	127636	-0-	-26713	-0-	240	1	117651	2	Y	8529	8539	0	172
01	153078 X	121448	-0-	-31630	-0-	363	4	9382	9	Y	7863	7891	0	144
02	131852 X	103295	-0-	-28557	-0-	222	1	111597	2	Y	6486	6503	0	127
03	141608 X	86985	-0-	-54623	-0-	980	4	8649	9	Y	4896	4935	0	88
04	138783 X	138783	-0-	-0-	-0-	198	1	95962	2	Y	6959	6915	0	132
05	137888 X	137888	-0-	-0-	-0-	7135	9	129370	2	Y	7226	7220	0	138
						170	1	80984	2	Y				
						445	4	5386	9					
						287	1	130841	2	Y				
						7655	9							
						303	1	7949	9					
						266	4							
FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133														
12	47833 X	17225	-0-	-30608	-0-	34	1	16807	2	Y	302	301	0	6
01	42159 X	42159	-0-	-0-	-0-	52	4	332	9	Y	770	762	0	14
02	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	82	1	40869	2	Y	1150	1141	0	23
03	36363 X	33555	-0-	-2808	-0-	361	4	847	9	Y	1043	1047	0	19
04	40800 X	31872	-0-	-8928	-0-	78	1	37750	2	Y	1209	1205	0	23
05	43276 X	30650	-0-	-12626	-0-	1265	9	29312	2	Y	1104	1106	0	21
						68	1	32163	2	Y				
						177	4	1147	9					
						67	1	30475	2	Y				
						1330	9							
						66	1	1214	9					
						58	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 FOLK STAR C														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: C 26H				RRCID -> 297961				COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	145080 X	123508	-0-	-21572	-0-	231 349	1 4	113319 9609	2 9	Y	8735	8758	0	176
01	145080 X	120771	-0-	-24309	-0-	218 965	1 4	109977 9611	2 9	Y	8737	8753	0	160
02	127260 X	94198	-0-	-33062	-0-	178 7477	1 9	86543	2	Y	6797	6824	0	133
03	150320 X	150320	-0-	-0-	-0-	290 760	1 4	138547 10723	2 9	Y	9748	9706	0	175
04	126990 X	78790	-0-	-48200	-0-	158 6425	1 9	72207	2	Y	5841	5906	0	110
05	123504 X	73107	-0-	-50397	-0-	155 137	1 4	66524 6291	2 9	Y	5719	5720	0	109

FOLK STAR B				WELL #: U 10H				RRCID -> 298086				COMPL. DATE 12/21/2023		
												TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931		
12	68169 X	61175	-0-	-6994	-0-	115 175	1 4	56628 4257	2 9	Y	3870	3880	0	78
01	68169 X	54350	-0-	-13819	-0-	99 436	1 4	49629 4186	2 9	Y	3805	3813	0	70
02	61572 X	54461	-0-	-7111	-0-	105 3702	1 9	50654	2	Y	3365	3369	0	66
03	68169 X	47585	-0-	-20584	-0-	93 244	1 4	44364 2884	2 9	Y	2622	2641	0	47
04	63210 X	43159	-0-	-20051	-0-	88 2925	1 9	40146	2	Y	2659	2656	0	50
05	61163 X	44486	-0-	-16677	-0-	96 84	1 4	41693 2613	2 9	Y	2375	2380	0	45

WOLFMAN E				WELL #: C 03H				RRCID -> 298133				COMPL. DATE 04/07/2024		
												TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOLFMAN C				WELL #: U 15H				RRCID -> 298134				COMPL. DATE 04/07/2024		
												TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AFFIRMED C				WELL #: 333H				RRCID -> 298303				COMPL. DATE 03/24/2024		
												TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595		
12	SHUT IN	50190	-0-	50190	580835	37241 12899	2 9	50	4	Y	11726	11726	0	24
01	625289 X	44454	-0-	-580835	-0-	32626 11530	2 9	298	4	Y	10482	10484	0	11
02	57578 X	57578	-0-	-0-	-0-	43673 13518	2 9	387	4	Y	12289	12148	0	23
03	51653 X	51653	-0-	-0-	-0-	40298 11040	2 9	315	4	Y	10036	9999	0	7
04	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	34446 8931	2 9	128	4	Y	8119	8048	0	14
05	63736 X	41252	-0-	-22484	-0-	32275 8664	2 9	313	4	Y	7876	7834	0	34

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// WOLFMAN F			//CONT.// WELL #: U 22H			71052 900 100852			ASSOCIATED RRCID -> 298436			CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2024			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024																					
ABACO STATE SHALLOW UNIT						WELL #:	131H	RRCID ->	298774	COMPL. DATE 08/22/2024			TOTAL	DEPTH 10617	PERF.10863	- 20127					
12	01	0	44443	-0-	-0-	44443	258552	-0-		33211	2	11232	9	Y	10211	10151	0	52	8	84	
		306625 X	48073	-0-	-0-	-258552	-0-			36139	2	251	4	Y	10621	10479	0	120	8	106	
										11683	9										
02		50626 X	50626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39100	2	11526	9	Y	10478	10390	0	106	8	88	
03		52887 X	52887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41890	2	10997	9	Y	9997	9957	0	37	8	91	
04		42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33539	2	8947	9	Y	8134	8156	0	1	8	68	
05		41602 X	38657	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-		30029	2	8628	9	Y	7844	7825	0	35	8	52	
ABACO STATE SHALLOW UNIT						WELL #:	1301H	RRCID ->	298775	COMPL. DATE 08/22/2024			TOTAL	DEPTH 10271	PERF.10613	- 19842					
12	01	0	50977	-0-	-0-	50977	224985	-0-		39957	2	11020	9	Y	10018	9972	0	51	8	82	
		259565 X	34580	-0-	-0-	-224985	-0-			26334	2	183	4	Y	7330	7256	0	83	8	73	
										8063	9										
02		25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19745	2	6079	9	Y	5526	5497	0	56	8	46	
03		35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28263	2	6796	9	Y	6178	6145	0	23	8	56	
04		30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24991	2	5583	9	Y	5075	5089	0			42	
*05		27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22775	2	4522	9	Y	4111	4108	0	18	8	27	
ABACO STATE SHALLOW UNIT						WELL #:	1302H	RRCID ->	298784	COMPL. DATE 08/15/2024			TOTAL	DEPTH 10234	PERF.10511	- 19727					
12	01	0	52227	-0-	-0-	52227	218299	-0-		39659	2	12568	9	Y	11425	11347	0	58	8	94	
		257062 X	38763	-0-	-0-	-218299	-0-			28849	2	200	4	Y	8831	8738	0	99	8	88	
										9714	9										
02		30043 X	30043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23090	2	6953	9	Y	6321	6292	0	64	8	53	
03		32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25164	2	7390	9	Y	6718	6685	0	25	8	61	
04		28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21980	2	6196	9	Y	5633	5646	0	1	8	47	
*05		27193 X	27193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20739	2	6454	9	Y	5867	5849	0	26	8	39	
WYATT EARP 22-21 UNIT A						WELL #:	331H	RRCID ->	298888	COMPL. DATE 09/03/2024			TOTAL	DEPTH 10893	PERF.11155	- 21048					
12	01	0	78923	-0-	-0-	78923	331140	-0-		70	1	54123	2	Y	18256	18289	0	25	8	63	
		404032 X	72892	-0-	-0-	-331140	-0-			4648	4	20082	9								
										69	1	52427	2	Y	15235	15267	0	13	8	18	
										3637	4	16759	9								
02		54588 X	54588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	34078	2	Y	15795	15719	0	45	8	49	
										3094	4	17375	9								
03		58373 X	54815	-0-	-0-	-3558	-0-	-0-		47	1	35379	2	Y	14244	14240	0	3	1	38	
										3721	4	15668	9			12	8				
04		63502 X	63502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1421	1	34332	2	Y	13035	13016	0	38	8	19	
										13410	4	14339	9								
05		80642 X	80642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2473	1	57623	2	Y	15958	15886	0	37	8	54	
										2992	4	17554	9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1250

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//		100852													
WYATT EARP 22-21 UNIT A				WELL #:		332H		RRCID -> 298889		COMPL. DATE 09/03/2024		TOTAL DEPTH 10929		PERF.11292 - 21058					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0		75671	-0-		75671		346666	66	1	51029	2	Y	18358	18388	0	25	8	63
01	408002	X	61336	-0-		-346666		-0-	4382	4	20194	9							
02	55069	X	55069	-0-		-0-		-0-	55	1	41981	2	Y	14898	14930	0	13	8	18
03	55366	X	53780	-0-		-1586		-0-	2912	4	16388	9							
04	56361	X	56361	-0-		-0-		-0-	45	1	37505	2	Y	12831	12773	0	36	8	40
05	64474	X	64474	-0-		-0-		-0-	3405	4	14114	9							
									46	1	34959	2	Y	13725	13714	0	3	1	36
									3677	4	15098	9			12	8			
									55	1	31131	2	Y	11832	11817	0	34	8	17
									12160	4	13015	9							
									60	1	47342	2	Y	13285	13226	0	31	8	45
									2458	4	14614	9							
BLAZING SADDLES STATE B						WELL #:	314H	RRCID -> 298917	COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10707 - 21641						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	70334	-0-			70334		70334	58587	2	494	4	Y	10230	10189	0			41
02	SHUT IN	132956	-0-			132956		203290	11253	9									
03	SHUT IN	173343	-0-			173343		376633	111861	2	711	4	Y	18531	18509	0			63
04	SHUT IN	154495	-0-			154495		531128	20384	9									
05	SHUT-IN	141552	-0-			141552		672680	150115	2	144	4	Y	20985	20960	0	41	8	47
									23084	9									
									136041	2	65	4	Y	16717	16719	0			45
									18389	9									
									125514	2	416	4	Y	14202	14132	0	49	8	66
									15622	9									
RIO LOBO STATE B						WELL #:	331H	RRCID -> 298928	COMPL. DATE 01/08/2025		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10976 - 21918						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	70430	-0-			70430		70430	60263	2	502	4	Y	8786	8751	0			35
02	SHUT IN	166878	-0-			166878		237308	9665	9									
03	SHUT IN	211858	-0-			211858		449166	1902	1	143394	2	Y	18791	18762	0			64
04	SHUT IN	197246	-0-			197246		646412	912	4	20670	9							
*05	834244	X	187832	-0-		-646412		-0-	1622	1	185900	2	Y	21961	21932	0	44	8	49
									179	4	24157	9							
									177132	2	85	4	Y	18208	18208	0			49
									20029	9									
									169831	2	558	4	Y	15857	15808	0	24	8	74
									17443	9									
RIO LOBO STATE C						WELL #:	312H	RRCID -> 298929	COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 10590		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	91356	-0-			91356		91356	77071	2	643	4	Y	12402	12352	0			50
02	SHUT IN	182426	-0-			182426		273782	13642	9									
03	SHUT IN	223735	-0-			223735		497517	2010	1	151605	2	Y	25315	25279	0			86
04	SHUT IN	189335	-0-			189335		686852	964	4	27847	9							
05	SHUT IN	170350	-0-			170350		857202	1685	1	193059	2	Y	26186	26161	0	53	8	58
									186	4	28805	9							
									167581	2	81	4	Y	19703	19707	0			54
									21673	9									
									152416	2	501	4	Y	15848	15804	0	24	8	74
									17433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
RIO LOBO STATE D														
WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	96593	-0-	96593	96593	81530	2	680	4	Y	NO RPT	13022	0	53
						14383	9							
02	SHUT IN	210177	-0-	210177	306770	2379	1	179377	2	Y	24801	24769	0	85
						1140	4	27281	9					
03	SHUT IN	271089	-0-	271089	577859	2082	1	238626	2	Y	27410	27379	0	61
						230	4	30151	9					
04	SHUT IN	243744	-0-	243744	821603	218084	2	105	4	Y	23232	23230	0	63
						25555	9							
05	SHUT IN	227956	-0-	227956	1049559	204837	2	673	4	Y	20405	20342	0	95
						22446	9							
RIO LOBO STATE E														
WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	76465	-0-	76465	76465	66373	2	553	4	Y	NO RPT	8637	0	35
						9539	9							
02	SHUT IN	152241	-0-	152241	228706	1750	1	131939	2	Y	16103	16083	0	55
						839	4	17713	9					
03	SHUT IN	192218	-0-	192218	420924	1498	1	171646	2	Y	17190	17172	0	38
						165	4	18909	9					
04	SHUT IN	173432	-0-	173432	594356	159310	2	77	4	Y	12768	12771	0	35
						14045	9							
05	SHUT IN	170155	-0-	170155	764511	157567	2	518	4	Y	10973	10940	0	51
						12070	9							
RIO LOBO STATE A														
WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 10496 - 21344														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	108334	-0-	108334	108334	92004	2	767	4	Y	NO RPT	14091	0	57
						15563	9							
02	SHUT IN	213210	-0-	213210	321544	2435	1	183627	2	Y	23618	23594	0	81
						1168	4	25980	9					
03	SHUT IN	252104	-0-	252104	573648	1949	1	223380	2	Y	24145	24123	0	54
						215	4	26560	9					
04	SHUT IN	221762	-0-	221762	795410	199402	2	96	4	Y	20240	20239	0	55
						22264	9							
*05	1002030 X	206620	-0-	-795410	-0-	186570	2	613	4	Y	17670	17616	0	82
						19437	9							
ABACO STATE DEEP UNIT														
WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 11156 - 20272														
12	0	47358	-0-	47358	323373	37567	2	9791	9	Y	8901	8854	0	73
01	359698 X	36325	-0-	-323373	-0-	28162	2	195	4	Y	7244	7163	0	72
						7968	9							
02	31345 X	31345	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830	0	49
03	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	51
04	28440 X	26943	-0-	-1497	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0	40
05	29388 X	25036	-0-	-4352	-0-	20187	2	4849	9	Y	4408	4400	0	29

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WARD									
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																													
RIO LOBO STATE F															WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
01	SHUT IN	78486	-0-	78486	78486	64558	2	538	4	Y	12173	12124	0								49								
						13390	9																						
02	SHUT IN	157365	-0-	157365	235851	1717	1	129448	2	Y	23070	23040	0								79								
						823	4	25377	9																				
03	SHUT IN	198323	-0-	198323	434174	1478	1	169333	2	Y	24863	24837	0			50	8				55								
						163	4	27349	9																				
04	SHUT IN	165173	-0-	165173	599347	144926	2	70	4	Y	18343	18348	0								50								
						20177	9																						
*05	749080 X	149733	-0-	-599347	-0-	132579	2	436	4	Y	15198	15154	0			23	8				71								
						16718	9																						

RIO LOBO STATE G															WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 21919														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
01	SHUT IN	72406	-0-	72406	72406	63109	2	526	4	Y	7974	7942	0								32								
						8771	9																						
02	SHUT IN	140695	-0-	140695	213101	1619	1	122087	2	Y	14739	14721	0								50								
						776	4	16213	9																				
03	SHUT IN	190684	-0-	190684	403785	1479	1	169521	2	Y	17746	17721	0			36	8				39								
						163	4	19521	9																				
04	SHUT IN	163619	-0-	163619	567404	148497	2	71	4	Y	13683	13685	0								37								
						15051	9																						
*05	717022 X	149618	-0-	-567404	-0-	136652	2	449	4	Y	11379	11346	0			17	8				53								
						12517	9																						

MARY GRACE 201-202 UNIT															WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-								

MARY GRACE 201-202 UNIT															WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-								

JOSH 201-202 UNIT															WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-								

VITAL ENERGY, INC. OLIVER 13-24B															100951 WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							385								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							385								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							385								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							385								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							385								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							385								

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. ASTRO STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	RRCID -> 285902	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH 9847	PERF.10220 - 14800	CNTY: WARD							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
OLIVER 13-24					WELL #:	1H	RRCID -> 286685	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 9866	PERF.10201 - 20301							
12	33852 X		-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					594
01	33852 X		-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-	594	5			-0-
02	30576 X		-0-	-0-	-30576	-0-					N	-0-					-0-
03	33852 X		-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
04	6090 X		-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALIFORNIA CHROME 27					WELL #:	2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10585 - 15325							
12	9114 X	4725	-0-	-0-	-4389	-0-	2216 1	2265 2	Y	222	201	1					71
01	9362 X	5067	-0-	-0-	-4295	-0-	2581 1	1462 2	Y	431	269	1					233
02	DLQ G-10	4461	-0-	-0-	4461	4461	1235 1	2791 2	Y	343	300	1					276
03	DLQ G-10	6377	-0-	-0-	6377	10838	1756 1	3750 2	Y	430	486	1					220
04	DLQ G-10	8945	-0-	-0-	8945	19783	398 4	473 9	Y	503	526	1					197
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19783	2176 1	5843 2	Y	NO RPT							197
DIAMOND BACK 17					WELL #:	1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10220 - 14244							
12	5580 X	-0-	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	1	54	1					128
01	5115 X	3569	-0-	-0-	-1546	-0-	82 1	3410 4	Y	70	85	1					113
02	DLQ G-10	259	-0-	-0-	259	259	77 9	2 9	Y	2	62	1					53
03	DLQ G-10	2293	-0-	-0-	2293	2552	117 1	1422 2	Y	22	28	1					47
04	DLQ G-10	3353	-0-	-0-	3353	5905	730 4	24 9	Y	143	132	1		12	8		46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5905	445 1	2691 2	Y	NO RPT							46
AMERICAN PHAROAH					WELL #:	1H	RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF.10372 - 17879							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. ASSAULT 6			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
						1H	RRCID -> 287610	COMPL.	DATE 12/15/2017	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		26009 X	20184	-0-	-5825	-0-	18427 1097	2 9	660	4	Y	997	906	0	16	8	134
01		26009 X	19702	-0-	-6307	-0-	18552	2	1150	9	Y	1045	904	0			275
02	DLQ	G-10	16833	-0-	16833	16833	15753	2	1080	9	Y	982	847	0			410
03	DLQ	G-10	14809	-0-	14809	31642	13657 822	2 9	330	4	Y	747	1036	0			121
04	DLQ	G-10	10806	-0-	10806	42448	10119 679	2 9	8	4	Y	617	685	0	20	8	33
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42448					Y	NO RPT					33

SECRETARIAT 10			WELL #:			1HR	RRCID -> 287611	COMPL.	DATE 02/18/2018	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603			
12		21297 X	18555	-0-	-2742	-0-	17740 405	2 9	410	4	N	368	193	1	12	8	404
01		22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21821	2	671	9	N	610	746	1			268
02		18760 X	3629	-0-	-15131	-0-	3522	2	107	9	N	97	190	1			175
03		20274 X	1	-0-	-20273	-0-	1	2			N	-0-					175
*04		32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	28207 518	2 9	4007	4	N	471	561	1	24	8	61
05		22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT					61

YUCCA			WELL #:			5H	RRCID -> 287613	COMPL.	DATE 01/13/2014	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822			
12		3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2021 162	1 9	31	4	Y	147	187	1			371
01		3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1702 13	1 9	100	4	Y	12	189	1			194
02	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	1119	1119	1			Y	-0-					194
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	2089	585	1	385	4	Y	-0-	146	1			48
*04	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	3789	1090 2	1 4	608	2	Y	-0-					48
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3789					Y	NO RPT					48

CITATION 14			WELL #:			1H	RRCID -> 287614	COMPL.	DATE 11/17/2017	TOTAL	DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993			
12		16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	676 294	1 4	14944	2	Y	377	125	1	19	8	656
01		13950 X	11767	-0-	-2183	-0-	806 373	1 9	10588	2	Y	339	475	1			520
02	DLQ	G-10	5864	-0-	5864	5864	458 26	1 9	5380	2	Y	24	311	1			233
03	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	9501	132 265	1 4	3189	2	Y	46	159	1			120
04	DLQ	G-10	8583	-0-	8583	18084	717 220	1 9	7646	2	Y	200	236	1	18	8	66
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18084					Y	NO RPT					66

EASTEX 6			WELL #:			1H	RRCID -> 287622	COMPL.	DATE 04/30/2018	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414			
12		21886 X	18479	-0-	-3407	-0-	16190 1657	2 9	632	4	Y	1506	1198	0	123	8	300
01		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	17616	2	1379	9	Y	1254	1091	0			463
02	DLQ	G-10	19125	-0-	19125	19125	17876	2	1249	9	Y	1135	1050	0			548
03	DLQ	G-10	15273	-0-	15273	34398	14015 875	2 9	383	4	Y	795	1200	0			143
04	DLQ	G-10	14577	-0-	14577	48975	12893 1008	2 9	676	4	Y	916	895	0	119	8	45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48975					Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TOYAH B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:		2H	RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	9555	- 15522				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	19582	-0-	-2676	-0-		18631 372	2 9	579	4	Y	338	192	1	20	8	483
01	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-		19343	2	314	9	Y	285	190	1			578
02	DLQ G-10		17823	-0-	17823	17823		17566	2	257	9	Y	234	563	1			249
03	DLQ G-10		16623	-0-	16623	34446		15996 202	2 9	425	4	Y	184	378	1			55
04	DLQ G-10		15575	-0-	15575	50021		13356 315	2 9	1904	4	Y	286	184	1	17	8	140
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50021						Y	NO RPT					140

TOYAH B 22-21			WELL #:		2H	RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL	DEPTH	9607	PERF.	9678	- 21045				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2855				Y	NO RPT							-0-

WAR ADMIRAL 24			WELL #:		6H	RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	10501	- 17368				
12	18445	X	7712	-0-	-10733	-0-		1008 392	1 9	6312	2	Y	356	355	0			111
01	9672	X	3413	-0-	-6259	-0-		707 220	1 9	2486	4	Y	200	201	0			110
02	DLQ G-10		4514	-0-	4514	4514		1259 200	1 9	3055	2	Y	182	158	0			134
03	DLQ G-10		893	-0-	893	5407		819 7	1 9	67	4	Y	6	69	0			71
04	DLQ G-10		2189	-0-	2189	7596		195 1280	1 4	391	2	Y	294	252	0			113
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7596				323	9	Y	NO RPT					113

AFFIRMED 6			WELL #:		7H	RRCID -> 287706	COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10349	- 15716				
12	12090	X	8616	-0-	-3474	-0-		708 997	1 4	6551	2 9	Y	327	285	0	12	8	50
01	12090	X	565	-0-	-11525	-0-		435 1		130	9	Y	118	125	0			43
02	DLQ G-10		4693	-0-	4693	4693		883 283	1 9	3527	2	Y	257	189	0			111
03	DLQ G-10		9944	-0-	9944	14637		1268 398	1 4	8001	2 9	Y	252	322	0			41
04	DLQ G-10		9369	-0-	9369	24006		989 63	1 4	7990	2 9	Y	297	305	0	17	8	16
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24006				327	9	Y	NO RPT					16

AFFIRMED 6			WELL #:		3HM	RRCID -> 287707	COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10098	- 15432				
12	6696	X	2064	-0-	-4632	-0-		1046 90	1 9	928	4	Y	82	45	0	23	8	34
01	4991	X	1168	-0-	-3823	-0-		1106 1		62	9	Y	56	45	0			45
02	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369		723 3	1 9	643	2	Y	3	26	0			22
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2668		775 515	1 4	9	2	Y	-0-	10	0			12
*04	DLQ G-10		1649	-0-	1649	4317		832 216	1 4	483	2	Y	107	93	0	21	8	5
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4317				118	9	Y	NO RPT					5

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		3H	ASSOCIATED RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029 - 14484						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16399 X	8414	-0-	-0-	-7985		-0-			7761	2	18	4	Y	577	539	1			133
01	16399 X	6616	-0-	-0-	-9783		-0-			635	9									
										5870	2	223	4	Y	475	406	1			202
02	DLQ G-10	11577	-0-	-0-	11577		11577			523	9									
03	DLQ G-10	7978	-0-	-0-	7978		19555			10860	2	145	4	Y	520	519	1			203
										572	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	7978		19555			7110	2	358	4	Y	464	568	1			99
										510	9									
*04	DLQ G-10	9741	-0-	-0-	9741		29296			8267	2	818	4	Y	596	553	1			142
										656	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		29296							Y	NO RPT					142

SEATTLE SLEW				WELL #:		1H	RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247 - 18019						
12	13175 X	3486	-0-	-0-	-9689		-0-			751	1	2612	2	Y	112					258
										123	9									
01	12307 X	1431	-0-	-0-	-10876		-0-			188	1	1226	2	Y	15					273
										17	9									
02	DLQ G-10	6489	-0-	-0-	6489		6489			681	1	5499	2	Y	64	179	1			158
										239	4	70	9							
03	DLQ G-10	4553	-0-	-0-	4553		11042			855	1	2246	2	Y	137					295
										1301	4	151	9							
04	DLQ G-10	9117	-0-	-0-	9117		20159			1520	1	3158	2	Y	98	184	1			209
										4331	4	108	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		20159							Y	NO RPT					209

COOPERS DREAM 23-2				WELL #:		2H	RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029 - 17346						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					8
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					8

COOPERS DREAM 23-4				WELL #:		4H	RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL	DEPTH	9872	PERF. 9964 - 15931						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					5

SEATTLE SLEW 17				WELL #:		1H	RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL	DEPTH	9748	PERF. 9798 - 19665						
12	3503 X	-0-	-0-	-0-	-3503		-0-							Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11-2														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 2HM RRCID -> 287940														CAPACITY			
COMPL. DATE 10/09/2018														TOTAL DEPTH 10557			
PERF.10841 - 17478																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	923 871	1 9	10851	2	Y	792	801	0		68	
01		16027 X	8123	-0-	-7904	-0-	1199 840	1 9	6084	2	Y	764	753	0		79	
02	DLQ	G-10	11275	-0-	11275	11275	901 1030	1 9	9344	2	Y	936	904	0	21 1	90	
03	DLQ	G-10	13071	-0-	13071	24346	985 1202	1 9	10884	2	Y	1093	1132	0		51	
04	DLQ	G-10	12739	-0-	12739	37085	1054 987	1 9	10698	2	Y	897	922	0		26	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37085				Y	NO RPT					26	
STATE CALIFORNIA CHROME 27														WELL #: 7H RRCID -> 287941			
COMPL. DATE 12/22/2018														TOTAL DEPTH 9852			
PERF.10045 - 14503																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
COOPERS DREAM 23-3														WELL #: 3H RRCID -> 287942			
COMPL. DATE 02/24/2019														TOTAL DEPTH 9761			
PERF. 9925 - 16192																	
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-					27	
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-					27	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27	
PICKPOCKET 21														WELL #: 2H RRCID -> 287943			
COMPL. DATE 02/03/2019														TOTAL DEPTH 9745			
PERF. 9867 - 14475																	
12		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	7628 655	2 9	27	4	Y	595	561	1		134	
01		4402 X	4062	-0-	-340	-0-	3339 384	2 9	339	4	Y	349	331	1		152	
02	DLQ	G-10	3920	-0-	3920	3920	3343 371	2 9	206	4	Y	337	350	1		139	
03	DLQ	G-10	4558	-0-	4558	8478	3722 325	2 9	511	4	Y	295	369	1		65	
*04	DLQ	G-10	4119	-0-	4119	12597	2473 439	2 9	1207	4	Y	399	369	1		95	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12597				Y	NO RPT					95	
WAR ADMIRAL 24														WELL #: 4H RRCID -> 288113			
COMPL. DATE 04/26/2019														TOTAL DEPTH 10549			
PERF.10372 - 17239																	
12		8959 X	4608	-0-	-4351	-0-	578 406	1 9	3624	2	Y	369	369	0		115	
01		6851 X	2541	-0-	-4310	-0-	437 230	1 9	1874	4	Y	209	209	0		115	
02	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	3482	956 206	1 9	2320	2	Y	187	165	0		137	
03	DLQ	G-10	924	-0-	924	4406	852 6	1 9	66	4	Y	5	71	0		71	
04	DLQ	G-10	8173	-0-	8173	12579	1872 2273	1 4	3745	2	Y	257	229	0		99	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12579			283	9	Y	NO RPT				99	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. GALLANT FOX 9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #:				1H	RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10010	- 14582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			315
01	16771 X	167	-0-	-16604	-0-	167	2			N	-0-			315
02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	16	138	1	193
03	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	8206	2	7187	4	N	536	521	1	208
04	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	590	9							
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	13324	2	1180	4	N	982	936	1	35 8
						1080	9							219
										N	NO RPT			219

OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL	DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970		
12	9393 X	6987	-0-	-2406	-0-	749	1	5565	2	Y	612	622	0	28
01	10013 X	3521	-0-	-6492	-0-	673	9							
02	DLQ G-10	8840	-0-	8840	8840	828	1	2131	2	Y	511	507	0	32
03	DLQ G-10	6470	-0-	6470	15310	562	9	7621	2	Y	581	562	0	13 1
04	DLQ G-10	7841	-0-	7841	23151	580	1	5183	2	Y	628	643	0	38
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23151	639	9							23
						596	1	6604	2	Y	305	319	0	9
						691	9	336	9					
						205	4			Y	NO RPT			9

COPPERHEAD 23				WELL #:	1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530		
12	5363 X	1902	-0-	-3461	-0-	1127	1	723	2	Y	47			152
01	4960 X	1224	-0-	-3736	-0-	52	9							
*02	DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	304	1	898	4	Y	20			172
						22	9							
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2535	2389	1	18	4	Y	116	173	1	115
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2535	128	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2535					Y	-0-			115
										Y	-0-			115
										Y	NO RPT			115

DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826		
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	768	1	4375	2	Y	860	890	0	36
01	9982 X	543	-0-	-9439	-0-	946	9							
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310	277	1	266	9	Y	242	256	0	22
03	DLQ G-10	8143	-0-	8143	12453	750	1	2344	2	Y	966	911	0	21 1
04	DLQ G-10	6687	-0-	6687	19140	153	4	1063	9					56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19140	998	1	5976	2	Y	1057	1074	0	39
						6	4	1163	9					
						1022	1	4345	2	Y	713	732	0	20
						536	4	784	9					
										Y	NO RPT			20

OMAHA 11-2				WELL #:	2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062		
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	1171	1	5487	2	Y	656	673	0	41
01	12927 X	8215	-0-	-4712	-0-	722	9							
02	DLQ G-10	8787	-0-	8787	8787	1171	1	6311	2	Y	666	657	0	50
03	DLQ G-10	9294	-0-	9294	18081	733	9							
04	DLQ G-10	4253	-0-	4253	22334	869	1	4335	2	Y	777	750	0	18 1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22334	2728	4	855	9					59
						950	1	7445	2	Y	817	838	0	38
						899	9							
						397	1	2426	2	Y	345	373	0	10
						1050	4	380	9					
										Y	NO RPT			10
														10

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		2H	ASSOCIATED RRCID -> 289067		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID -> 289068		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9853 - 14425				
12	5735 X	4120	-0-	-1615	-0-	3515	2	48	4	Y	506	476	1					115
						557	9											
01	5177 X	4023	-0-	-1154	-0-	3549	4	474	9	Y	431	363	1					183
02	DLQ G-10	647	-0-	647	647	564	4	83	9	Y	75	194	1					64
03	DLQ G-10	965	-0-	965	1612	371	2	308	4	Y	260	263	1					61
						286	9											
*04	DLQ G-10	4209	-0-	4209	5821	2706	2	1105	4	Y	362	337	1					86
						398	9											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5821					Y	NO RPT							86

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290010		COMPL. DATE 03/08/2020				TOTAL DEPTH 10625		PERF.10971 - 17811				
12	13082 X	12249	-0-	-833	-0-	863	1	8492	2	N	1542	1308	1		39	8		709
						1198	4	1696	9									
01	15686 X	11582	-0-	-4104	-0-	742	1	7815	2	N	1271	1699	1					281
						1627	4	1398	9									
02	15428 X	3681	-0-	-11747	-0-	496	1	2435	2	N	682	564	1					399
						750	9											
03	17081 X	2615	-0-	-14466	-0-	532	1	1942	2	N	128	181	1					346
						141	9											
04	13590 X	12143	-0-	-1447	-0-	820	1	9555	2	N	1607	1691	1		46	8		216
						1768	9											
05	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT							216

PICKPOCKET 21				WELL #:	4H	RRCID -> 290166		COMPL. DATE 03/13/2019				TOTAL DEPTH 10229		PERF.10391 - 14699				
12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5513	2	53	4	Y	500	471	1					117
						550	9											
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1767	2	5113	4	Y	464	383	1					198
						510	9											
02	DLQ G-10	916	-0-	916	916	478	4	438	9	Y	398	442	1					154
03	DLQ G-10	962	-0-	962	1878	235	2	269	4	Y	416	483	1					87
						458	9											
*04	DLQ G-10	2909	-0-	2909	4787	1471	2	973	4	Y	423	409	1					101
						465	9											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4787					Y	NO RPT							101

BIG BROWN 15				WELL #:	1H	RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 9862		PERF.10057 - 14587				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							44
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							44
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							44

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AMERICAN PHAROAH			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
			WELL #:			2H RRCID -> 290169			COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WAR ADMIRAL 24			WELL #:			5H RRCID -> 290170			COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056						
12	3286 X	2525	-0-	-761	-0-	818	1	1705	2	Y	2	8 0					1	
						2	9											
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	596	1	2395	4	Y	5	3 0					3	
						6	9											
02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	1115	1	815	2	Y	16	6 0					13	
						58	4	18	9									
03	DLQ G-10	2034	-0-	2034	4040	738	1	1164	2	Y	-0-	4 0					9	
						132	4											
*04	DLQ G-10	3105	-0-	3105	7145	1205	1	1268	2	Y	-0-	3 0					6	
						632	4											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7145					Y	NO RPT						6	

SMARTY JONES 26			WELL #:			7H RRCID -> 290196			COMPL. DATE 12/03/2018			TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						10	

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			4H RRCID -> 290206			COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559						
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1670	1	209	2	Y	17	18 1					33	
						19	9											
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2 1					31	
02	DLQ G-10	465	-0-	-0-	465	287	1	178	2	Y	-0-	1 1					30	
03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	2180	535	1	1180	2	Y	-0-	5 1					25	
*04	DLQ G-10	858	-0-	858	3038	701	1	157	2	Y	-0-						25	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3038					Y	NO RPT						25	

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			5H RRCID -> 290207			COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473						
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						10	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						10	

CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:			6H RRCID -> 290208			COMPL. DATE 12/22/2018			TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551						
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-						10	
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-						10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						10	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						10	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. BLUTO 8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100951														
WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12	23839 X	21447	-0-	-2392	-0-	17951	2	2740	4	N	687	782	0	220
01	23839 X	20436	-0-	-3403	-0-	756	9	4033	4	N	665	576	0	309
02	21140 X	11661	-0-	-9479	-0-	15671	2	599	4	N	439	512	0	236
03	22754 X	9781	-0-	-12973	-0-	732	9	34	4	N	351	308	0	279
04	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	10579	2	6968	4	N	1461	1573	0	167
05	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-	483	9			N	NO RPT			167
						9361	2							
						386	9							
						14067	2							
						1607	9							
TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915														
12	30597 X	23841	-0-	-6756	-0-	586	1	18654	2	Y	1474	1478	0	169
01	30597 X	3828	-0-	-26769	-0-	2980	4	1621	9	Y	303	205	0	267
02	DLQ G-10	26017	-0-	26017	26017	157	1	3295	2	Y	1330	1072	0	525
03	DLQ G-10	20612	-0-	20612	46629	43	4	333	9	Y	1334	1272	0	587
04	DLQ G-10	20877	-0-	20877	67506	524	1	21277	2	Y	1369	1670	0	286
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67506	2753	4	1463	9	Y	NO RPT			286
						570	1	16973	2	Y				
						1602	4	1467	9	Y				
						8962	4	1506	9	Y				
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396														
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			1
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850														
12	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	3153	1	12683	2	Y	367	317	1	117
01	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	404	9	10383	2	Y	397	295	1	219
02	DLQ G-10	9210	-0-	9210	9210	3764	1	437	9	Y	192	256	1	155
03	DLQ G-10	10320	-0-	10320	19530	856	4	7463	2	Y	196	249	1	102
04	DLQ G-10	11184	-0-	11184	30714	1480	1	211	9	Y	177	206	1	73
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30714	56	4	7094	2	Y	NO RPT			73
						1746	1	216	9	Y				
						1264	4	195	9	Y				
						2184	1							
						3115	4							
TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. STATE CALIFORNIA CHROME 27										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WELL #: 8HM										RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10082 - 14540				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27										WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10009 - 14457		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27										WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10083 - 14695		
12	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	898	1	179	2	N	6	21	1						30
							7	9												
01	1612	X	490	-0-	-1122	-0-	490	1			N	-0-								30
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	559	2	N	-0-								30
							7	4												
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	N	-0-	2	1						28
*04	480	N	332	-0-	-148	-0-	309	1	23	2	N	-0-								28
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT								28
A CLASSIC DASH 18										WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 9841		PERF. 9983 - 19764		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							12
AFFIRMED 6										WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10030 - 15247		
12	14911	X	8087	-0-	-6824	-0-	1036	1	5236	2	Y	627	570	0	29	8				103
							1125	4	690	9										
01	14818	X	4136	-0-	-10682	-0-	897	1	2821	2	Y	380	353	0						130
							418	9												
02	DLQ	G-10	5141	-0-	5141	5141	483	1	4101	2	Y	506	411	0						225
							557	9												
03	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	6220	747	1	332	9	Y	302	477	0						50
*04	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	8293	666	1	435	2	Y	336	342	0	27	8				17
							602	4	370	9										
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8293					Y	NO RPT								17
IMPERIAL EAGLE 24										WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10088		PERF.10214 - 17147		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #:		1H	RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL DEPTH 10142	PERF.10215 - 17017								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1284 876	1 9	6827	2	N	796	811	0			50
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	1280 799	1 9	9041	2	N	726	718	0			58
02	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	1041 978	1 9	7756	2	N	889	858	0	20	1	69
03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1134 1068	1 9	6896	2	N	971	992	0			48
*04	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	1207 969	1 9	9142	2	N	881	904	0			25
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					25
SIR BARTON 24		WELL #:		1H	RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10386 - 14365								
12	2108 X	648	-0-	-1460	-0-	403 83	1 9	162	2	Y	75	118	1			47
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	353 89	1 9	2446	4	Y	81	98	1			30
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1217 152	1 9	200	4	Y	138	120	1			48
03	DLQ G-10	2863	-0-	2863	4432	1910 105	1 9	848	2	Y	95	107	1			36
*04	DLQ G-10	719	-0-	719	5151	457 77	1 9	185	2	Y	70	80	1			26
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					26
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		4H	RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 9978 - 17295								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #:		2H	RRCID -> 290968	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 9974 - 18491								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		5H	RRCID -> 290973	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10683	PERF.10792 - 18409								
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	803 266	1 9	1692	2	N	242	259	0			75
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	570 132	1 9	1720	4	N	120	129	0			66
02	3696 X	513	-0-	-3183	-0-	335 118	1 9	60	4	N	107	95	0			78
03	4092 X	257	-0-	-3835	-0-	247 220	4 4	10	9	N	9	42	0			45
*04	2910 X	286	-0-	-2624	-0-			66	9	N	60	82	0			23
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		6H	ASSOCIATED RRCID -> 290974	CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10391 - 17858	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-		545 1	1149 2	N		121	129 0		38
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-		133 9 350 1	1267 4	N		60	65 0		33
02	2324 X	1735	-0-	-589	-0-		66 9 1486 1	86 4	N		148	73 0		108
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		163 9 2687 1	524 4	N		40	57 0		91
*04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		44 9 1752 1	805 2	N		163	191 0		63
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		432 4	179 9	N		NO RPT			63

SPECIAL EFFORT 18				WELL #:	1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL	DEPTH 9868	PERF.10114 - 19715			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14 X	-0-	-0-	-0-	-0-		14 2		Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

COPPERHEAD 23				WELL #:	2H	RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9887 - 14504			
12	5208 X	1711	-0-	-3497	-0-		1266 1	392 2	Y		48			153
01	4774 X	659	-0-	-4115	-0-		53 9 246 1	393 2	Y		18			171
02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783		20 9 2623 1	15 4	Y		132	172 1		131
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2783		145 9		Y		-0-			131
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2783				Y		-0-			131
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2783				Y		NO RPT			131

ROCKET WRANGLER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL	DEPTH 10076	PERF.10365 - 17475			
12	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-		348 1	22298 2	Y		816	861 0		59
01	18166 X	1272	-0-	-16894	-0-		898 9 601 1	284 2	Y		352	359 0		52
02	DLQ G-10	11512	-0-	11512	11512		387 9 767 1	9283 2	Y		1329	1255 0	30 1	96
03	DLQ G-10	15452	-0-	15452	26964		1462 9 886 1	12684 2	Y		1711	1743 0		64
*04	DLQ G-10	15137	-0-	15137	42101		1882 9 964 1	12607 2	Y		1424	1448 0		40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42101		1566 9		Y		NO RPT			40

RUNAWAY GHOST 23				WELL #:	1HM	RRCID -> 290987	COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL	DEPTH 10101	PERF.10138 - 18127			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			8
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			8

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COPPERHEAD 23		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 291002		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2019		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 291053	COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10099		PERF. 10319 - 17681						
12	4154 X	532	-0-	-3622	-0-	396	1	130	2	Y	5	12	0			2
						6	9									
01	1829 X	985	-0-	-844	-0-	230	1	749	4	Y	5	4	0			3
						6	9									
02	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	459	1	1174	2	Y	15	6	0			12
						38	4									
03	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3071	839	1	527	4	Y	15	4	0			23
						17	9									
04	DLQ G-10	2033	-0-	2033	5104	848	1	1185	4	Y	-0-	23	0			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5104					Y	NO RPT					-0-
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID -> 291055	COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 10537 - 18004						
12	4371 X	533	-0-	-3838	-0-	393	1	129	2	N	10	25	0			3
						11	9									
01	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	289	1	1484	4	N	12	9	0			6
						13	9									
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	564	1	1442	2	N	13	9	0			10
						278	4									
03	2232 X	1429	-0-	-803	-0-	488	1	941	4	N	-0-	3	0			7
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	469	1	3019	4	N	2	8	0			1
						2	9									
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					1
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID -> 291062	COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10143		PERF. 10150 - 14870						
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	847	1	1163	2	Y	1					15
						1	9									
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	874	1	1005	2	Y	6					21
						46	4									
02	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	625	1	997	2	Y	18					39
						20	9									
03	DLQ G-10	2558	-0-	2558	4200	813	1	1726	2	Y	17	47	1			9
						19	9									
*04	DLQ G-10	2433	-0-	2433	6633	770	1	1663	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6633					Y	NO RPT					-0-
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID -> 291063	COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 10599 - 14915						
12	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	1063	1	3788	2	Y	648	664	1			203
						713	9									
01	5921 X	5445	-0-	-476	-0-	1139	1	3535	2	Y	659	599	1			263
						46	4									
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	791	1	2126	2	Y	431	461	1			233
						241	4									
03	DLQ G-10	3939	-0-	3939	7571	1050	1	2241	2	Y	557	691	1			99
						35	4									
*04	DLQ G-10	3319	-0-	3319	10890	971	1	848	2	Y	479	502	1			76
						973	4									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10890					Y	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26				//CONT.// WELL #:	71052 900 6H	ASSOCIATED RRCID -> 291064	CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL	DEPTH	9958	PERF.10272	- 14867	CNTY: WARD	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8494 X	5572	-0-	-2922	-0-		868 1021	1 9	3683	2	Y	928	823	1			287
01	8494 X	3499	-0-	-4995	-0-		593 92	1 4	2318	2	Y	451	537	1			201
02	DLQ G-10	1651	-0-	1651	1651		339 699	1 4	345	2	Y	244	286	1			159
03	DLQ G-10	8804	-0-	8804	10455		919 1261	1 9	6624	2	Y	1146	1111	1			194
*04	DLQ G-10	7453	-0-	7453	17908		831 12	1 4	5632	2	Y	889	942	1			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17908				978	9	Y	NO RPT					141

REPENT 23				WELL #:	1HM	RRCID -> 291071	COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL	DEPTH	10127	PERF. 9928	- 18595		
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	-0-					126
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-					126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126

WAR ADMIRAL 24				WELL #:	3H	RRCID -> 291077	COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL	DEPTH	10060	PERF.10145	- 17462		
12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-						N	-0-	50	0			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-					-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-						N	-0-					-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-					-0-
*04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIRLAWAY 24				WELL #:	3H	RRCID -> 291079	COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10491	- 16908		
12	5859 X	4055	-0-	-1804	-0-		923 835	1 9	2297	2	Y	759	595	1			363
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		706 535	1 9	2709	4	Y	486	697	1			152
02	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403		818 485	1 9	100	4	Y	441	473	1			120
03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	4433		1183 431	1 9	1416	2	Y	392	382	1			130
04	DLQ G-10	1261	-0-	1261	5694		463 254	1 9	544	2	Y	231	274	1			87
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5694						Y	NO RPT					87

WHIRLAWAY 24				WELL #:	4H	RRCID -> 291080	COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL	DEPTH	10090	PERF.10250	- 15308		
12	5673 X	3909	-0-	-1764	-0-		935 838	1 9	2136	2	Y	762	587	1			370
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		681 584	1 9	2668	4	Y	531	733	1			168
02	DLQ G-10	3176	-0-	3176	3176		1351 100	1 4	1153	2	Y	520	533	1			155
03	DLQ G-10	3568	-0-	3568	6744		1845 396	1 9	1327	2	Y	360	388	1			127
*04	DLQ G-10	2110	-0-	2110	8854		788 436	1 9	886	2	Y	396	374	1			149
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8854						Y	NO RPT					149

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CHANCE STATE 4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100951														
WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	18843	2	147	4	N	787	694	1	572
01	14477 X	7691	-0-	-6786	-0-	866	9	10	4	N	328	821	1	79
02	17220 X	1494	-0-	-15726	-0-	7320	2	631	9	N	574	513	1	140
03	19065 X	146	-0-	-18919	-0-	361	9	105	9	N	95			235
04	18450 X	1834	-0-	-16616	-0-	863	4	1046	9	N	951	842	1	344
05	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-	788	4			N	NO RPT			344
ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205														
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	9472	2	965	9	Y	877	864	0	74
01	15934 X	11656	-0-	-4278	-0-	10680	2	50	4	Y	842	830	0	86
02	DLQ G-10	11426	-0-	11426	11426	926	9	1179	9	Y	1072	1033	0	101
03	DLQ G-10	12793	-0-	12793	24219	10247	2	110	4	Y	1196	1223	0	74
*04	DLQ G-10	8941	-0-	8941	33160	11367	2						24	1
						1316	9							
						8111	2	65	4	Y	695	744	0	25
						765	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33160					Y	NO RPT			25
COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416														
12	48794 X	33978	-0-	-14816	-0-	29927	2	4051	9	Y	3683	3945	1	646
01	48794 X	38523	-0-	-10271	-0-	34103	2	874	4	Y	3224	3033	1	837
02	DLQ G-10	33674	-0-	33674	33674	3546	9	172	4	Y	2846	2754	1	929
03	DLQ G-10	34368	-0-	34368	68042	30371	2							
						3131	9							
*04	DLQ G-10	33486	-0-	33486	101528	31391	2	120	4	Y	2597	3100	1	426
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101528	2857	9							
						30301	2	3185	9	Y	2895	2823	1	498
										Y	NO RPT			498
OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851														
12	11377 X	5845	-0-	-5532	-0-	5370	2	475	9	N	432	523	0	43
01	33697 X	28986	-0-	-4711	-0-	26803	2	170	4	N	1830	1763	0	110
02	30436 X	30024	-0-	-412	-0-	2013	9	1785	9	N	1623	1586	0	110
03	30225 X	24904	-0-	-5321	-0-	28239	2	228	4	N	1485	1539	0	56
						23042	2							
*04	28050 X	23208	-0-	-4842	-0-	1634	9	549	4	N	1534	1547	0	43
						20972	2							
05	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-	1687	9			N	NO RPT			43
A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334														
12	49445 X	37067	-0-	-12378	-0-	32836	2	155	4	Y	3705	3764	1	762
01	42780 X	34873	-0-	-7907	-0-	4076	9	7173	4	Y	3022	2847	1	937
02	42784 X	33141	-0-	-9643	-0-	24376	2	9724	4	Y	2753	2999	1	691
03	47368 X	34065	-0-	-13303	-0-	3324	9							
						20389	2							
04	35880 X	30890	-0-	-4990	-0-	3028	9	17361	4	Y	3129	3343	1	477
						13262	2							
						3442	9							
05	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-	19206	2	8396	4	Y	2989	3163	1	303
						3288	9							
										Y	NO RPT			303

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. UL DINO JUICE 18-40-45 WB1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100951														
WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		26160 X	26160	-0-	-0-	218	1	17137	2	Y	7725	7639	0	108
						307	4	8498	9					
01		35951 X	35951	-0-	-0-	342	1	26859	2	Y	7394	7374	0	128
						617	4	8133	9					
02		DLQ G-10	34415	-0-	34415	395	1	25675	2	Y	6916	6854	0	190
						737	4	7608	9					
03		DLQ G-10	35741	-0-	35741	401	1	27570	2	Y	6305	6394	0	101
						834	4	6936	9					
*04		DLQ G-10	35504	-0-	35504	368	1	26100	2	Y	7804	7824	0	81
						452	4	8584	9					
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			81
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3 WELL #: 10H RRCID -> 296754 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11450 - 23192														
12		23591 X	18325	-0-	-5266	154	1	12125	2	Y	5299	5294	0	67
						217	4	5829	9					
01		23591 X	19439	-0-	-4152	169	1	13281	2	Y	5167	5142	0	92
						305	4	5684	9					
02		DLQ G-10	17074	-0-	17074	182	1	11840	2	Y	4284	4274	0	102
						340	4	4712	9					
03		DLQ G-10	18605	-0-	18605	188	1	12898	2	Y	4663	4699	0	66
						390	4	5129	9					
*04		DLQ G-10	17611	-0-	17611	172	1	12235	2	Y	4538	4555	0	49
						212	4	4992	9					
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579														
12		0 W	11439	-0-	11439	517462	101	1	7959	2	N	2943	2944	0
							142	4	3237	9				
01		0 W	5874	-0-	5874	523336	62	1	4844	2	N	779	794	0
							111	4	857	9				
02		0 W	931	-0-	931	524267	3	1	188	2	N	667	668	0
							6	4	734	9				
*03		0 W	30	-0-	30	524297	9	2	21	9	N	19	33	0
04		0 W	1	-0-	1	524298	1	2			N	-0-		14
05		18054 X	NO RPT	-0-	-18054	506244					N	NO RPT		14

PHANTOM (WOLFCAMP) NOTTING HILL ENERGY, LLC EFG STATE 57-T2-42				//CONT.//	71052 900 101230	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9896	PERF.	10200	- 14846
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		26691 X	22661 -0-	-4030	-0-		8793 1 1378 9	12490	2	Y	1253	1208	1	26 8	314
01		26691 X	25152 -0-	-1539	-0-		5674 1 1507 9	17971	2	Y	1370	1314	1	47 8	323
02		26572 X	21448 -0-	-5124	-0-		5452 1 846 9	15150	2	Y	769	809	1	37 8	246
03		29419 X	21358 -0-	-8061	-0-		2847 1 491 9	18020	2	Y	446	506	1	55 8	131
04		34666 X	34666 -0-	-0-	-0-		1966 1 2166 9	30534	2	Y	1969	1846	1	118 8	136
05		35714 X	35714 -0-	-0-	-0-		152 1 3192 9	32370	2	Y	2902	2709	1	67 8	262
EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	9940	- 14820
12		42005 X	29808 -0-	-12197	-0-		9840 1 1419 9	18549	2	Y	1290	1261	1	26 8	323
01		42005 X	36463 -0-	-5542	-0-		6178 1 1552 9	28733	2	Y	1411	1354	1	47 8	333
02		37184 X	14616 -0-	-22568	-0-		3159 1 965 9	10492	2	Y	877	891	1	37 8	282
03		40827 X	6348 -0-	-34479	-0-		886 1 557 9	4905	2	Y	506	581	1	57 8	150
04		35280 X	28500 -0-	-6780	-0-		1388 1 2471 9	24641	2	Y	2246	2117	1	123 8	156
05		45914 X	45914 -0-	-0-	-0-		193 1 3546 9	42175	2	Y	3224	2969	1	124 8	287
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.	11589	- 16375
12		41633 X	34249 -0-	-7384	-0-		30734 2	3515	9	N	3195	3145	1	29 8	163
01		41633 X	26114 -0-	-15519	-0-		23327 2	2787	9	N	2534	2449	1	64 8	184
02		37604 X	21786 -0-	-15818	-0-		19419 2	2367	9	N	2152	2108	1	74 8	154
03		38254 X	28213 -0-	-10041	-0-		25244 2	2969	9	N	2699	2628	1	28 8	197
04		37020 X	31376 -0-	-5644	-0-		28531 2	2845	9	N	2586	2538	1	44 8	201
05		34255 X	27997 -0-	-6258	-0-		25045 2	2952	9	N	2684	2722	1	34 8	129
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.	11070	- 15870
12		44020 X	35252 -0-	-8768	-0-		30197 2	5055	9	N	4595	4527	1	21 8	235
01		44020 X	22937 -0-	-21083	-0-		18963 2	3974	9	N	3613	3537	1	45 8	266
02		39760 X	19338 -0-	-20422	-0-		15979 2	3359	9	N	3054	3045	1	52 8	223
03		41850 X	23306 -0-	-18544	-0-		19040 2	4266	9	N	3878	3796	1	20 8	285
04		40500 X	14480 -0-	-26020	-0-		11598 2	2882	9	N	2620	2670	1	30 8	205
05		35247 X	4625 -0-	-30622	-0-		3772 2	853	9	N	775	802	1	30 8	148
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.	11756	- 16635
12		20894 X	17290 -0-	-3604	-0-		15180 2	2110	9	N	1918	1886	1	12 8	98
01		20894 X	10969 -0-	-9925	-0-		9305 2	1664	9	N	1513	1474	1	26 8	111
02		18872 X	11666 -0-	-7206	-0-		10257 2	1409	9	N	1281	1269	1	30 8	93
03		18972 X	13738 -0-	-5234	-0-		11957 2	1781	9	N	1619	1582	1	11 8	119
04		18360 X	14178 -0-	-4182	-0-		12697 2	1481	9	N	1346	1345	1	14 8	106
05		17298 X	12652 -0-	-4646	-0-		11104 2	1548	9	N	1407	1436	1	9 8	68

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC GUTTERBALLS STATE 14-15															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3	140	4	N	1276	1284	0	3	8	12								
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	9																	
02	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3760	3	N	2088	2076	0			24								
03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	4	2297	9															
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	3	N	2894	2881	0			37								
05	10509	X	8121	-0-	-2388	-0-	-2388	-0-	-0-	-0-	1179	4	3183	9															
											558	1	4867	3	N	2879	2831	0	73	8	12								
											1147	4	3167	9															
											233	1	5127	3	N	2535	2509	0			38								
											255	4	2789	9															
											161	1	4530	3	N	2581	2568	0	31	8	20								
											591	4	2839	9															
GUTTERBALLS STATE 14-15																													
WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477																													
12	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6446	3	365	4	N	3809	3855	0	6	8	35								
01	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	9																	
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0			63								
03	12989	X	12706	-0-	-283	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	599	4	6063	9															
04	15510	X	11206	-0-	-4304	-0-	-4304	-0-	-0-	-0-	467	1	5981	3	N	3972	3984	0			51								
05	16027	X	10864	-0-	-5163	-0-	-5163	-0-	-0-	-0-	1478	4	4369	9															
											702	1	6119	3	N	4039	3986	0	87	8	17								
											1442	4	4443	9															
											297	1	6537	3	N	3679	3641	0			55								
											325	4	4047	9															
											208	1	5821	3	N	3705	3697	0	34	8	29								
											759	4	4076	9															
EL DUDERINO UNIT 5-25																													
WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689																													
12	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	8182	3	N	3090	3095	0			21								
*01	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	9																	
*02	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	10844	3	N	3727	3719	0			29								
03	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	4100	9															
04	15150	X	14221	-0-	-929	-0-	-929	-0-	-0-	-0-	426	1	9761	3	N	3601	3588	0	1	8	41								
05	15903	X	13807	-0-	-2096	-0-	-2096	-0-	-0-	-0-	135	4	3961	9															
											568	1	9988	3	N	3479	3442	0			78								
											171	4	3827	9															
											1136	1	9453	3	N	3266	3312	0			32								
											39	4	3593	9															
											1092	1	9274	3	N	3097	3115	0	2	8	12								
											34	4	3407	9															
EL DUDERINO UNIT 5-25																													
WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087																													
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	6401	3	N	2394	2418	0			16								
*01	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	9																	
*02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	16945	3	N	6006	5975	0			47								
03	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	6607	9															
04	22560	X	19860	-0-	-2700	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-	629	1	14407	3	N	4650	4642	0	2	8	53								
05	23312	X	19578	-0-	-3734	-0-	-3734	-0-	-0-	-0-	200	4	5115	9															
											823	1	14485	3	N	4345	4301	0			97								
											248	4	4780	9															
											1639	1	13646	3	N	4108	4165	0			40								
											56	4	4519	9															
											1600	1	13596	3	N	3938	3960	0	3	8	15								
											50	4	4332	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC EL DUDERINO UNIT 5-25															71052 900 //CONT.// 101577 WELL #: 13H			ASSOCIATED RRCID -> 298190			CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-		1369 4337	1 9	21104	3	N	3943	3951	0			26									
*01	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-		1066 6	1 4	20636	3 9	N	3632	3630	0			28									
*02	24009 X	24009	-0-	-0-	-0-		845 268	1 4	19366	3 9	N	3209	3197	0	4	8	36									
03	25451 X	23745	-0-	-1706	-0-		1070 322	1 4	18831	3 9	N	3202	3167	0			71									
04	25140 X	21234	-0-	-3906	-0-		1929 66	1 4	16060	3 9	N	2890	2933	0			28									
05	26784 X	20510	-0-	-6274	-0-		1814 57	1 4	15409	3 9	N	2936	2947	0	6	8	11									
EL DUDERINO UNIT 5-25					WELL #:	42H	RRCID -> 298191			COMPL. DATE 12/24/2022			TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608													
12	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-		1000 1873	1 9	15405	3	N	1703	1707	0			11									
*01	19220 X	17642	-0-	-1578	-0-		777 5	1 4	15053	3 9	N	1643	1641	0			13									
*02	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-		619 197	1 4	14185	3 9	N	1531	1525	0	2	8	17									
03	17887 X	17511	-0-	-376	-0-		836 252	1 4	14710	3 9	N	1557	1539	0			35									
04	17280 X	14884	-0-	-2396	-0-		1446 49	1 4	12040	3 9	N	1226	1249	0			12									
05	18631 X	17927	-0-	-704	-0-		1715 53	1 4	14574	3 9	N	1441	1444	0	4	8	5									
EL DUDERINO UNIT 5-25					WELL #:	43H	RRCID -> 298192			COMPL. DATE 12/25/2022			TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262													
12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-		321 3506	1 9	4949	3	N	3187	3166	0			21									
*01	12214 X	8744	-0-	-3470	-0-		270 2	1 4	5230	3 9	N	2947	2945	0			23									
*02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-		326 103	1 4	7464	3 9	N	3615	3596	0	1	8	41									
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-		425 128	1 4	7477	3 9	N	3475	3439	0			77									
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-		861 29	1 4	7167	3 9	N	3185	3231	0			31									
05	13206 X	9523	-0-	-3683	-0-		698 22	1 4	5934	3 9	N	2608	2628	0	1	8	10									
EL DUDERINO UNIT 5-25					WELL #:	41H	RRCID -> 298225			COMPL. DATE 12/21/2022			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546													
12	43679 X	24523	-0-	-19156	-0-		1324 2801	1 9	20398	3	N	2546	2554	0			17									
*01	20832 X	14734	-0-	-6098	-0-		635 4	1 4	12298	3 9	N	1634	1638	0			13									
*02	23884 X	22892	-0-	-992	-0-		820 260	1 4	18789	3 9	N	2748	2726	0	4	8	31									
03	26443 X	23058	-0-	-3385	-0-		1070 322	1 4	18822	3 9	N	2585	2558	0			58									
04	25590 X	18754	-0-	-6836	-0-		1771 60	1 4	14738	3 9	N	1986	2025	0			19									
05	25544 X	16081	-0-	-9463	-0-		1463 46	1 4	12428	3 9	N	1949	1957	0	4	8	7									

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67				//CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID -> 287142	COMPL. DATE 11/16/2024	TOTAL	DEPTH 11489	PERF.11893	- 21310			
12		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	929 1 102 4	5883 2 1789 9	N	1626	1617 1	45 8	226	
01		309 X	309	-0-	-0-	-0-	268 3 40 9	1 4	N	36	89 1		173	
02		272 X	272	-0-	-0-	-0-	205 3	67 9	N	61	136 1		98	
03		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	537 1 782 9	4197 3	N	711	587 1	21 8	201	
04		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	771 1 10 4	8186 3 1145 9	N	1041	989 1	24 8	229	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229	
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	1H	RRCID -> 287184	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL	DEPTH 11525	PERF.12104	- 22029			
12		47098 X	47098	-0-	-0-	-0-	1149 1 357 4	40754 2 4838 9	Y	4398	4263 1	112 8	231	
01		42270 X	42270	-0-	-0-	-0-	1037 1 360 4	36618 3 4255 9	Y	3868	3814 1	116 8	169	
02		42891 X	42891	-0-	-0-	-0-	1030 1 586 4	37214 3 4061 9	Y	3692	3535 1	122 8	204	
03		45758 X	45758	-0-	-0-	-0-	1231 1 11 4	40139 3 4377 9	Y	3979	3877 1	106 8	200	
04		42894 X	42894	-0-	-0-	-0-	1184 1 22 4	37601 3 4087 9	Y	3715	3704 1	85 8	127	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			127	
BROWN STATE 44-2				WELL #:	1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL	DEPTH 11135	PERF.11631	- 20833			
12		62467 X	62467	-0-	-0-	-0-	737 1 4 4	59287 2 2439 9	Y	2217	2123 1	85 8	416	
01		62439 X	62439	-0-	-0-	-0-	633 1 133 4	59313 3 2360 9	Y	2145	1994 1	146 8	421	
02		61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	650 1 2171 9	58672 3	Y	1974	1810 1	155 8	430	
03		40394 X	40394	-0-	-0-	-0-	724 1 11 4	37262 3 2397 9	Y	2179	2042 1	132 8	435	
04		62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	672 1 2 4	59886 3 2379 9	Y	2163	2075 1	132 8	391	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			391	
BROWN STATE 44-2				WELL #:	2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023	TOTAL	DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031			
12		9517 X	8890	-0-	-627	-0-	1099 1 34 4	5822 2 1935 9	Y	1759	1661 1	17 8	477	
01		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	1038 1 44 4	6906 3 1689 9	Y	1535	1565 1	28 8	419	
02		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	1007 1 4 4	7727 3 1812 9	Y	1647	1620 1	27 8	419	
03		8897 X	6464	-0-	-2433	-0-	893 1 11 4	3842 3 1718 9	Y	1562	1563 1	19 8	399	
04		9360 X	6144	-0-	-3216	-0-	953 1 12 4	3589 3 1590 9	Y	1445	1417 1	20 8	407	
05		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			Y	NO RPT			407	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		35836 X	6491	-0-	-29345	-0-	524 1 2032 9	3935	2	Y	1847	1766	1	53	8	255
01		28365 X	7318	-0-	-21047	-0-	661 1 51 4	4936	3	Y	1518	1402	1	73	8	298
02		25620 X	8041	-0-	-17579	-0-	812 1 1 4	5184	3	Y	1858	1780	1	39	8	337
*03		21824 X	2778	-0-	-19046	-0-	442 1 1452 9	884	3	Y	1320	1305	1	57	8	295
04		12660 X	2110	-0-	-10550	-0-	507 1 33 4	764	3	Y	733	625	1	39	8	364
05		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-		806	9	Y	NO RPT					364
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 09/16/2023				TOTAL	DEPTH	9593	PERF.	9749 - 19592	
12		50313 X	13495	-0-	-36818	-0-	1050 1 7 4	9733	2	Y	2459	2525	1	52	8	364
01		50313 X	10425	-0-	-39888	-0-	943 1 163 4	6834	3	Y	2259	2084	1	95	8	444
02		45444 X	8229	-0-	-37215	-0-	890 1 2 4	5606	3	Y	1574	1665	1	37	8	316
*03		39432 X	4872	-0-	-34560	-0-	1190 1 1701 9	1981	3	Y	1546	1461	1	71	8	330
04		22110 X	1846	-0-	-20264	-0-	488 1 25 4	808	3	Y	477	490	1	31	8	286
05		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-		525	9	Y	NO RPT					286
BROWN STATE 44-2				WELL #:	3H	RRCID -> 287717	COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	10931 - 15970	
12		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	947 1 136 4	3975	2	Y	1252	1234	1	10	8	474
01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	680 1 56 4	2951	3	Y	711	797	1	11	8	377
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					377
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					377
04		334 X	334	-0-	-0-	-0-	91 1 14 4	97	3	Y	120	55	1	1	8	441
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		132	9	Y	NO RPT					441
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	4H	RRCID -> 288295	COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL	DEPTH	11295	PERF.	11607 - 18432	
12		32271 X	31205	-0-	-1066	-0-	996 1 158 4	26797	2	N	2958	2910	1	70	8	237
01		33573 X	27882	-0-	-5691	-0-	756 1 746 4	22725	3	N	3323	3235	1	66	8	259
02		38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	990 1 710 4	32550	3	N	3779	3674	1	110	8	254
03		37272 X	37272	-0-	-0-	-0-	1113 1 537 4	31603	3	N	3654	3603	1	87	8	218
04		32910 X	30972	-0-	-1938	-0-	996 1 657 4	25952	3	N	3061	2986	1	56	8	237
05		38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-		3367	9	N	NO RPT					237

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	RRCID -> 288304	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19127 X	18071	-0-	-1056	-0-		952 1	14867 2			N	2047	1959 1	21 8			463
01	19127 X	18497	-0-	-630	-0-		2252 9		924 1	15471 3	N	1905	1743 1	33 8			592
02	17276 X	16660	-0-	-616	-0-		6 4		2096 9								
03	18073 X	17074	-0-	-999	-0-		855 1	13824 3	47 4	1934 9	N	1758	1801 1	30 8			519
04	17910 X	13788	-0-	-4122	-0-		927 1	14022 3	1 4	2124 9	N	1931	1898 1	30 8			522
05	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-		860 1	10999 3	151 4	1778 9	N	1616	1580 1	28 8			530
																	530
DARCY STATE 22				WELL #:	2H	RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023				TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10870 - 15868				
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-		10711 2	952 4			N	1468	1418 1	14 8			474
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-		1615 9		950 1	11250 3	N	1495	1502 1	15 8			452
02	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-		1645 9		855 1	10292 3	N	1436	1375 1	16 8			497
03	13268 X	13266	-0-	-2	-0-		57 4		1580 9								
04	13410 X	13045	-0-	-365	-0-		927 1	10556 3	1 4	1782 9	N	1620	1601 1	17 8			499
05	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-		860 1	10569 3	1 4	1615 9	N	1468	1490 1	14 8			463
												NO RPT					463
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023				TOTAL	DEPTH 11640	PERF.12123 - 21384				
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-		19371 2	14 4			Y	1321	1293 1	23 8			77
01	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-		1453 9		21259 3	334 4	Y	1358	1335 1	24 8			76
02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-		1494 9		1 1	15658 3	Y	1122	1100 1	21 8			77
*03	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-		227 4		1234 9								
04	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-		16591 3	1289 9			Y	1172	1163 1	17 8			69
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18012 3	111 4			Y	986	981 1	12 8			63
							1085 9					NO RPT					63
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL	DEPTH 11346	PERF.11667 - 16700				
12	40472 X	40472	-0-	-0-	-0-		1430 1	35797 2	511 4	2734 9	N	2485	2452 1	72 8			201
01	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-		1385 1	34909 3	222 4	2616 9	N	2378	2261 1	81 8			237
02	36862 X	36862	-0-	-0-	-0-		1219 1	33250 3	2 4	2391 9	N	2174	2104 1	81 8			226
03	44444 X	44444	-0-	-0-	-0-		1481 1	40391 3	2 4	2570 9	N	2336	2289 1	67 8			206
04	39759 X	39759	-0-	-0-	-0-		1378 1	35902 3	15 4	2464 9	N	2240	2189 1	51 8			206
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					206

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 289048	CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL	DEPTH 10263	CNTY: WARD PERF.10639 - 15082			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	163	1 15354	2 1359	9	Y	1235	1205	1 25	8		46
01	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	92	4 15302	3 1224	9	Y	1113	1085	1 33	8		41
02	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	166	1 14392	3 1101	9	Y	1001	978	1 22	8		42
03	16957 X	15589	-0-	-1368	-0-	152	1 14366	3 1058	9	Y	962	937	1 27	8		40
04	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	13	4 15988	3 1071	9	Y	974	949	1 27	8		38
05	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-	180	1 5	4		Y	NO RPT					38
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE 09/13/2023				TOTAL	DEPTH 9466	PERF. 9643 - 19541			
12	37479 X	28093	-0-	-9386	-0-	434	1 24509	2 3127	9	Y	2843	2811	1 29	8		114
01	37479 X	31209	-0-	-6270	-0-	23	4 27508	3 3179	9	Y	2890	2798	1 57	8		149
02	33852 X	25670	-0-	-8182	-0-	515	1 22827	3 9		Y	2218	2186	1 24	8		157
03	37479 X	25194	-0-	-12285	-0-	7	4 22590	3 2501	9	Y	2274	2217	1 50	8		164
04	30210 X	22816	-0-	-7394	-0-	103	1 20411	3 240	1	Y	1968	1958	1 46	8		128
05	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-	2501	9 2165	9		Y	NO RPT					128
BERGMAN STATE 38				WELL #:	2H	RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10606 - 15126			
12	15655 X	15141	-0-	-514	-0-	151	1 14143	2 765	9	Y	695	668	1 28	8		25
01	15655 X	15002	-0-	-653	-0-	82	4 13918	3 789	9	Y	717	674	1 43	8		25
02	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	151	1 14913	3 637	9	Y	579	544	1 37	8		23
03	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	144	4 16115	3 666	9	Y	605	571	1 33	8		24
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	170	1 15981	3 613	9	Y	557	533	1 27	8		21
05	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-	14	4 6	4		Y	NO RPT					21
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	3H	RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL	DEPTH 9613	PERF.10388 - 19616			
12	37882 X	16599	-0-	-21283	-0-	265	1 14767	2 1554	9	Y	1413	1410	1 20	8		57
01	37882 X	14972	-0-	-22910	-0-	13	4 13387	3 1332	9	Y	1211	1169	1 37	8		62
02	34216 X	11988	-0-	-22228	-0-	250	1 10768	3 9		Y	936	916	1 17	8		65
03	28551 X	11179	-0-	-17372	-0-	3	4 9971	3 1030	9	Y	936	898	1 37	8		66
04	17790 X	11426	-0-	-6364	-0-	178	1 10511	3 123	1	Y	720	704	1 36	8		45
05	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-	1030	9 792	9		Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	5HA	ASSOCIATED RRCID -> 289539	CAPACITY COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL	DEPTH 10682	CNTY: WARD PERF.11039 - 16039			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	17428	-0-	-3621	-0-	601 1 8 4	15234 2 1585 9	Y		1441	1403 1	8 8			171
01	21049	X	11537	-0-	-9512	-0-	440 1 16 4	10511 3 570 9	Y		518	613 1	9 8			67
02	19012	X	13073	-0-	-5939	-0-	476 1 7 4	11657 3 933 9	Y		848	809 1	13 8			93
*03	19003	X	9897	-0-	-9106	-0-	364 1 58 4	8878 3 597 9	Y		543	556 1	6 8			74
04	18390	X	12717	-0-	-5673	-0-	496 1 16 4	11312 3 893 9	Y		812	775 1	9 8			102
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			Y		NO RPT					102
BROWN STATE 44-2				WELL #:	6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023				TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11024 - 16042			
12	23281	X	19532	-0-	-3749	-0-	673 1 10 4	16907 2 1942 9	Y		1765	1727 1	16 8			211
01	23281	X	19720	-0-	-3561	-0-	682 1 35 4	17137 3 1866 9	Y		1696	1695 1	28 8			184
02	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	785 1 14 4	19787 3 1626 9	Y		1478	1462 1	33 8			167
03	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	697 1 99 4	17082 3 1697 9	Y		1543	1489 1	22 8			199
04	19080	X	13027	-0-	-6053	-0-	532 1 15 4	11554 3 926 9	Y		842	904 1	18 8			119
05	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-			Y		NO RPT					119
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024				TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11473 - 21316			
12	62775	X	56061	-0-	-6714	-0-	952 1 9 4	53149 2 1951 9	N		1774	1737 1	81 8			271
01	62775	X	55530	-0-	-7245	-0-	950 1 40 4	52595 3 1945 9	N		1768	1675 1	118 8			246
02	56700	X	47737	-0-	-8963	-0-	855 1 17 4	44926 3 1939 9	N		1763	1587 1	107 8			315
03	56048	X	47366	-0-	-8682	-0-	927 1 44 4	44368 3 2027 9	N		1843	1781 1	115 8			262
04	54240	X	43959	-0-	-10281	-0-	860 1 30 4	41415 3 1654 9	N		1504	1369 1	107 8			290
05	56048	X	NO RPT	-0-	-56048	-0-			N		NO RPT					290
DARCY STATE 22				WELL #:	5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10882 - 15314			
12	28920	X	28920	-0-	-0-	-0-	374 1 5 4	25960 2 2581 9	Y		2346	2327 1	21 8			80
01	27342	X	21081	-0-	-6261	-0-	255 1 167 4	18900 3 1759 9	Y		1599	1564 1	21 8			94
02	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	412 1 4 4	27171 3 3775 9	Y		3432	3376 1	33 8			117
03	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	414 1 177 4	29323 3 4023 9	Y		3657	3669 1	32 8			73
04	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	365 1 112 4	26527 3 3730 9	Y		3391	3335 1	29 8			101
05	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-			Y		NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	67642 X	56660	-0-	-10982	-0-		1622 16	1 4	50266 4756	2 9	Y	4324	4272	1	47	8	98
01	67642 X	51615	-0-	-16027	-0-		1737 71	1 4	45536 4271	3 9	Y	3883	3791	1	81	8	109
02	61096 X	45656	-0-	-15440	-0-		1339 12	1 4	40570 3735	3 9	Y	3395	3340	1	37	8	127
03	62217 X	47034	-0-	-15183	-0-		1505 3848	1 9	41681	3	Y	3498	3362	1	77	8	186
04	55950 X	42618	-0-	-13332	-0-		1346 3298	1 9	37974	3	Y	2998	3007	1	72	8	105
05	56668 X	NO RPT	-0-	-56668	-0-						Y	NO RPT					105
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	6H	RRCID -> 290422	COMPL. DATE 07/07/2024				TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9734 - 19484				
12	40889 X	36133	-0-	-4756	-0-		1003 9	1 4	31084 4037	2 9	Y	3670	3619	1	43	8	83
01	40889 X	32431	-0-	-8458	-0-		1057 63	1 4	27696 3615	3 9	Y	3286	3201	1	76	8	92
02	36428 X	32710	-0-	-3718	-0-		943 9	1 4	28324 3434	3 9	Y	3122	3064	1	33	8	117
*03	36301 X	32766	-0-	-3535	-0-		1021 3499	1 9	28246	3	Y	3181	3060	1	69	8	169
04	34980 X	32541	-0-	-2439	-0-		985 3447	1 9	28109	3	Y	3134	3132	1	62	8	109
05	36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-						Y	NO RPT					109
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	7H	RRCID -> 290424	COMPL. DATE 01/15/2024				TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9885 - 19729				
12	49879 X	42100	-0-	-7779	-0-		1168 13	1 4	36202 4717	2 9	Y	4288	4242	1	41	8	98
01	43741 X	41522	-0-	-2219	-0-		1340 49	1 4	35503 4630	3 9	Y	4209	4116	1	73	8	118
02	39508 X	38824	-0-	-684	-0-		1101 10	1 4	33283 4430	3 9	Y	4027	3961	1	33	8	151
03	43741 X	38619	-0-	-5122	-0-		30 4673	1 9	33916	3	Y	4248	4104	1	68	8	227
04	41640 X	35696	-0-	-5944	-0-		1075 3917	1 9	30704	3	Y	3561	3605	1	57	8	126
05	42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-						Y	NO RPT					126
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	2H	RRCID -> 291691	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH	11094	PERF. 11425 - 21099				
12	86149 X	71426	-0-	-14723	-0-		977 13	1 4	67973 2463	2 9	Y	2239	2184	1	57	8	75
01	86149 X	33469	-0-	-52680	-0-		313 66	1 4	31726 1364	3 9	Y	1240	1205	1	38	8	72
02	77812 X	61535	-0-	-16277	-0-		895 9	1 4	58373 2258	3 9	Y	2053	1941	1	116	8	68
*03	85002 X	66491	-0-	-18511	-0-		880 358	1 4	62280 2973	3 9	Y	2703	2612	1	107	8	52
04	75840 X	60223	-0-	-15617	-0-		752 239	1 4	56430 2802	3 9	Y	2547	2432	1	94	8	73
05	71424 X	NO RPT	-0-	-71424	-0-						Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:			6H	ASSOCIATED RRCID -> 291695	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2024			TOTAL	DEPTH 10488	CNTY: WARD PERF.10484 - 15226					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33480 X	32870	-0-	-610	-0-			423 1	29388 2	6 4	3053 9	Y	2775	2760 0	15 8			95
01	33480 X	15431	-0-	-18049	-0-			142 1	13738 3	35 4	1516 9	Y	1378	1365 1	26 8			82
02	30240 X	29571	-0-	-669	-0-			392 1	25673 3	4 4	3502 9	Y	3184	3086 1	73 8			107
03	41824 X	41824	-0-	-0-	-0-			498 1	35136 3	175 4	6015 9	Y	5468	5407 1	60 8			108
04	42767 X	42767	-0-	-0-	-0-			500 1	36512 3	153 4	5602 9	Y	5093	5013 1	37 8			151
05	32860 X	NO RPT	-0-	-32860	-0-							Y	NO RPT					151
DARCY STATE UNIT 22-25					WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11282 - 21050					
12	90706 X	81329	-0-	-9377	-0-			1112 1	77368 2	15 4	2834 9	Y	2576	2525 1	50 8			87
01	90706 X	44361	-0-	-46345	-0-			467 1	41368 3	298 4	2228 9	Y	2025	1928 1	69 8			115
02	81928 X	60495	-0-	-21433	-0-			876 1	57562 3	9 4	2048 9	Y	1862	1772 1	143 8			62
03	89683 X	71660	-0-	-18023	-0-			941 1	66578 3	359 4	3782 9	Y	3438	3283 1	151 8			66
04	82530 X	70814	-0-	-11716	-0-			908 1	65952 3	281 4	3673 9	Y	3339	3181 1	128 8			96
05	81344 X	NO RPT	-0-	-81344	-0-							Y	NO RPT					96
HARRISON STATE UNIT 14					WELL #:	2HA	RRCID -> 291867	COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL	DEPTH 11639	PERF.12070 - 18660					
12	50964 X	49844	-0-	-1120	-0-			289 1	45602 2	3953 9		Y	3594	3511 1	81 8			137
01	53289 X	46739	-0-	-6550	-0-			43078 3	12 4	3649 9		Y	3317	3239 1	83 8			132
02	48132 X	40161	-0-	-7971	-0-			36844 3	11 4	3306 9		Y	3005	2920 1	81 8			136
03	52018 X	49112	-0-	-2906	-0-			45189 3	157 4	3766 9		Y	3424	3373 1	71 8			116
04	50340 X	46761	-0-	-3579	-0-			43195 3	45 4	3521 9		Y	3201	3123 1	55 8			139
05	49848 X	NO RPT	-0-	-49848	-0-							Y	NO RPT					139
HARRISON STATE UNIT 14					WELL #:	1HA	RRCID -> 292065	COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL	DEPTH 11630	PERF.12235 - 19424					
12	54376 X	54376	-0-	-0-	-0-			50782 2	316 4	3278 9		Y	2980	2904 1	78 8			114
01	54250 X	52547	-0-	-1703	-0-			49319 3	14 4	3214 9		Y	2922	2836 1	84 8			116
02	49000 X	47008	-0-	-1992	-0-			44112 3	11 4	2885 9		Y	2623	2536 1	85 8			118
03	54250 X	49376	-0-	-4874	-0-			44985 3	163 4	4228 9		Y	3844	3765 1	67 8			130
04	52500 X	43849	-0-	-8651	-0-			41299 3	44 4	2506 9		Y	2278	2260 1	47 8			101
05	54250 X	NO RPT	-0-	-54250	-0-							Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 292999		CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-			944	1	24340	2	Y	1440	1388 1	18 8	170
								14	4	1584	9					
01	26660 X	24569	-0-	-2091	-0-			940	1	21891	3	Y	1548	1525 1	27 8	166
								35	4	1703	9					
02	24080 X	15618	-0-	-8462	-0-			573	1	14236	3	Y	729	786 1	19 8	90
								7	4	802	9					
03	26660 X	18742	-0-	-7918	-0-			697	1	17213	3	Y	648	635 1	18 8	85
								119	4	713	9					
04	25800 X	18467	-0-	-7333	-0-			766	1	17009	3	Y	578	573 1	14 8	76
								56	4	636	9					
05	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-							Y	NO RPT			76

BROWN STATE 44-2			WELL #: 8H			RRCID -> 293000		COMPL. DATE 01/07/2022			TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164					
12	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-			1076	1	27617	2	Y	1150	1146 1	25 8	140
								16	4	1265	9					
01	37169 X	26778	-0-	-10391	-0-			923	1	24162	3	Y	1516	1462 1	35 8	159
								25	4	1668	9					
02	33572 X	28905	-0-	-4667	-0-			1028	1	25693	3	Y	1970	1872 1	43 8	214
								17	4	2167	9					
03	35247 X	26821	-0-	-8426	-0-			934	1	23600	3	Y	1915	1848 1	34 8	247
								180	4	2107	9					
04	34050 X	30951	-0-	-3099	-0-			1228	1	27450	3	Y	1977	1929 1	40 8	255
								98	4	2175	9					
05	31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-							Y	NO RPT			255

BERGMAN STATE 38			WELL #: 1H			RRCID -> 293068		COMPL. DATE 05/10/2024			TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141					
12	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-			297	1	27945	2	Y	2807	2765 1	33 8	105
								172	4	3088	9					
01	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-			299	1	27621	3	Y	2781	2731 1	53 8	102
								290	4	3059	9					
02	29470 X	29470	-0-	-0-	-0-			304	1	26386	3	Y	2511	2460 1	48 8	105
								18	4	2762	9					
03	30950 X	30950	-0-	-0-	-0-			294	1	27803	3	Y	2571	2522 1	47 8	107
								25	4	2828	9					
04	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-			297	1	26670	3	Y	2347	2320 1	42 8	93
								8	4	2582	9					
05	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-							Y	NO RPT			93

BERGMAN STATE 38			WELL #: 4H			RRCID -> 293087		COMPL. DATE 05/14/2024			TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331					
12	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-			302	1	28234	2	Y	1826	1809 1	12 8	69
								180	4	2009	9					
01	23627 X	23627	-0-	-0-	-0-			227	1	21162	3	Y	1838	1821 1	18 8	68
								216	4	2022	9					
02	26335 X	26335	-0-	-0-	-0-			278	1	24023	3	Y	1831	1777 1	46 8	76
								20	4	2014	9					
03	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-			269	1	25354	3	Y	1830	1780 1	50 8	76
								21	4	2013	9					
04	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-			319	1	28626	3	Y	1868	1827 1	44 8	73
								9	4	2055	9					
05	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-							Y	NO RPT			73

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 293274	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL	DEPTH 11356	PERF.11685	- 15828							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	47678 X	46285	-0-	-1393	-0-		1179	1	41865	2	Y	2597	2514	1	95	8	136
01	47585 X	47150	-0-	-435	-0-		384	4	2857	9							
02	42980 X	42855	-0-	-125	-0-		1212	1	42192	3	Y	2767	2691	1	93	8	119
03	47523 X	43302	-0-	-4221	-0-		702	4	3044	9							
04	45630 X	42790	-0-	-2840	-0-		1069	1	38503	3	Y	2437	2334	1	87	8	135
05	47461 X	NO RPT	-0-	-47461	-0-		602	4	2681	9							
							1212	1	39468	3	Y	2374	2316	1	73	8	120
							11	4	2611	9							
							1227	1	39064	3	Y	2250	2239	1	54	8	77
							24	4	2475	9							
											Y	NO RPT					77
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #: 2H	RRCID -> 293354	COMPL. DATE 03/23/2024	TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11920	- 20818							
12	51739 X	49739	-0-	-2000	-0-		1276	1	45335	2	Y	2470	2358	1	122	8	128
01	51739 X	49413	-0-	-2326	-0-		411	4	2717	9							
02	46732 X	45765	-0-	-967	-0-		1281	1	44724	3	Y	2492	2385	1	130	8	105
03	51739 X	44584	-0-	-7155	-0-		667	4	2741	9							
04	49350 X	40276	-0-	-9074	-0-		1149	1	41400	3	Y	2352	2198	1	132	8	127
05	50654 X	NO RPT	-0-	-50654	-0-		629	4	2587	9							
							1229	1	40355	3	Y	2716	2601	1	107	8	135
							12	4	2988	9							
							1133	1	36576	3	Y	2316	2292	1	80	8	78
							19	4	2548	9							
											Y	NO RPT					78
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #: 3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023	TOTAL	DEPTH 11575	PERF.12121	- 20209							
12	44252 X	44252	-0-	-0-	-0-		40759	2	33	4	Y	3145	3029	1	107	8	180
01	41633 X	39023	-0-	-2610	-0-		3460	9									
02	38168 X	38168	-0-	-0-	-0-		35267	3	494	4	Y	2965	2865	1	116	8	164
*03	43025 X	43025	-0-	-0-	-0-		3262	9									
04	40290 X	37945	-0-	-2345	-0-		1	1	34651	3	Y	2719	2592	1	111	8	180
05	41633 X	NO RPT	-0-	-41633	-0-		525	4	2991	9							
							39721	3	3304	9	Y	3004	2912	1	98	8	174
							34472	3	270	4	Y	2912	2832	1	73	8	180
							3203	9									
											Y	NO RPT					180
BLAKE STATE 15-22				WELL #: 3H	RRCID -> 294703	COMPL. DATE 10/26/2024	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.11246	- 20965							
12	138570 X	134050	-0-	-4520	-0-		489	1	128754	2	Y	4232	3866	1	116	8	481
01	133176 X	125007	-0-	-8169	-0-		152	4	4655	9							
02	DLQ G-10	116005	-0-	116005	116005		481	1	119855	3	Y	3578	3716	1	210	8	133
03	DLQ G-10	109379	-0-	109379	225384		735	4	3936	9							
04	DLQ G-10	136055	-0-	136055	361439		428	1	111860	3	Y	3354	3026	1	190	8	271
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	361439		28	4	3689	9							
							498	1	104818	3	Y	3679	3477	1	239	8	234
							16	4	4047	9							
							475	1	132073	3	Y	3188	3161	1	194	8	66
							3507	9									
											Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BLAKE STATE 15-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	RRCID -> 294899	CAPACITY				CNTY: WARD			
						COMPL. DATE 10/24/2024	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.11061	- 20949				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	128123 X	124718	-0-	-3405	-0-	461 1 121 4	121994 2 2142 9		Y	1947	1705 1	124 8		212
01	128123 X	123972	-0-	-4151	-0-	481 1 768 4	119920 3 2803 9		Y	2548	2453 1	219 8		88
02	120175 X	120175	-0-	-0-	-0-	448 1 28 4	117156 3 2543 9		Y	2312	2020 1	199 8		181
*03	126356 X	114182	-0-	-12174	-0-	525 1 17 4	110692 3 2948 9		Y	2680	2445 1	252 8		164
04	143822 X	143822	-0-	-0-	-0-	506 1 2556 9	140760 3		Y	2324	2237 1	204 8		47
05	128123 X	NO RPT	-0-	-128123	-0-				Y	NO RPT				47
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	2H	RRCID -> 294904	COMPL. DATE 10/25/2024				TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10967	- 20849
12	139252 X	126900	-0-	-12352	-0-	466 1 135 4	123274 2 3025 9		Y	2750	2500 1	98 8		311
01	134106 X	123872	-0-	-10234	-0-	482 1 748 4	120014 3 2628 9		Y	2389	2455 1	157 8		88
02	121968 X	111499	-0-	-10469	-0-	420 1 28 4	108594 3 2457 9		Y	2234	1998 1	145 8		179
03	135036 X	98579	-0-	-36457	-0-	453 1 15 4	95513 3 2598 9		Y	2362	2218 1	174 8		149
04	130680 X	127643	-0-	-3037	-0-	450 1 2108 9	125085 3		Y	1916	1875 1	151 8		39
05	126914 X	NO RPT	-0-	-126914	-0-				Y	NO RPT				39
PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #:	2H	RRCID -> 295338	COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL	DEPTH 11889	PERF.12241	- 20902
12	69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	603 1 234 4	64220 3 4715 9		Y	4286	4150 1			275
01	67073 X	67073	-0-	-0-	-0-	577 1 2 4	62114 3 4380 9		Y	3982	4184 1			73
02	69072 X	69072	-0-	-0-	-0-	587 1 4341 9	64144 3		Y	3946	3741 1			278
03	72232 X	72232	-0-	-0-	-0-	635 1 30 4	67545 3 4022 9		Y	3656	3742 1			192
04	61128 X	61128	-0-	-0-	-0-	590 1 4 4	56714 3 3820 9		Y	3473	3465 1			200
05	60357 X	NO RPT	-0-	-60357	-0-				Y	NO RPT				200
PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #:	1H	RRCID -> 295531	COMPL. DATE 10/30/2024				TOTAL	DEPTH 11434	PERF.12977	- 20770
12	83951 X	83951	-0-	-0-	-0-	666 1 258 4	70876 2 12151 9		Y	11046	10693 1			710
01	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-	637 1 2 4	68589 3 11261 9		Y	10237	10759 1			188
02	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-	630 1 11289 9	68819 3		Y	10263	9728 1			723
03	87196 X	87196	-0-	-0-	-0-	710 1 31 4	75253 3 11202 9		Y	10184	10375 1			532
04	83624 X	83624	-0-	-0-	-0-	752 1 5 4	72348 3 10519 9		Y	9563	9545 1			550
05	75237 X	NO RPT	-0-	-75237	-0-				Y	NO RPT				550

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 100H	ASSOCIATED RRCID -> 295532	CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10764	CNTY: WARD PERF.11077 - 15633			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	127844 X	86701	-0-	-41143	-0-	875 1 502 4	82436 2 2888 9		Y	2625	2548 1	82 8			97
01	119908 X	84453	-0-	-35455	-0-	860 1 869 4	79946 3 2778 9		Y	2525	2398 1	134 8			90
02	108304 X	74759	-0-	-33545	-0-	823 1 57 4	71569 3 2310 9		Y	2100	1992 1	113 8			85
03	109089 X	76759	-0-	-32330	-0-	768 1 69 4	73412 3 2510 9		Y	2282	2172 1	103 8			92
04	90360 X	67527	-0-	-22833	-0-	736 1 21 4	64742 3 2028 9		Y	1844	1785 1	80 8			71
05	86707 X	NO RPT	-0-	-86707	-0-				Y	NO RPT					71

BERGMAN STATE 38				WELL #: 102H	RRCID -> 295565	COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10677	PERF.10877 - 15619			
12	134044 X	119351	-0-	-14693	-0-	1199 1 694 4	112906 2 4552 9		Y	4138	4040 1	102 8			154
01	134044 X	117332	-0-	-16712	-0-	1193 1 1211 4	110686 3 4242 9		Y	3856	3702 1	169 8			139
02	121072 X	101230	-0-	-19842	-0-	1108 1 66 4	96525 3 3531 9		Y	3210	3074 1	144 8			131
03	127100 X	102657	-0-	-24443	-0-	1026 1 100 4	98093 3 3438 9		Y	3125	2991 1	138 8			127
04	122700 X	101853	-0-	-20847	-0-	1093 1 32 4	97460 3 3268 9		Y	2971	2862 1	122 8			114
05	119350 X	NO RPT	-0-	-119350	-0-				Y	NO RPT					114

PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #: 3H	RRCID -> 295566	COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL	DEPTH 11857	PERF.12686 - 21681			
12	78617 X	78617	-0-	-0-	-0-	695 1 261 4	74252 2 3409 9		Y	3099	2993 1				199
01	72697 X	72697	-0-	-0-	-0-	638 1 2 4	68725 3 3332 9		Y	3029	3172 1				56
02	64700 X	64700	-0-	-0-	-0-	567 1 2938 9	61195 3		Y	2671	2538 1				189
*03	72380 X	72380	-0-	-0-	-0-	649 1 32 4	68784 3 2915 9		Y	2650	2701 1				138
04	69380 X	69380	-0-	-0-	-0-	692 1 4 4	66502 3 2182 9		Y	1984	2007 1				116
05	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-				Y	NO RPT					116

BERGMAN STATE 38				WELL #: 101H	RRCID -> 295662	COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL	DEPTH 10764	PERF.10999 - 15597			
12	116589 X	116589	-0-	-0-	-0-	1189 1 682 4	112045 2 2673 9		Y	2430	2337 1	104 8			89
01	106981 X	105032	-0-	-1949	-0-	1082 1 1123 4	100436 3 2391 9		Y	2174	2031 1	156 8			76
02	96628 X	77438	-0-	-19190	-0-	858 1 47 4	74761 3 1772 9		Y	1611	1510 1	112 8			65
03	106981 X	83557	-0-	-23424	-0-	845 1 69 4	80402 3 2241 9		Y	2037	1899 1	122 8			81
04	103530 X	70579	-0-	-32951	-0-	765 1 22 4	68251 3 1541 9		Y	1401	1327 1	102 8			53
05	106981 X	NO RPT	-0-	-106981	-0-				Y	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	14H	RRCID ->	296612	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10461	- 20461					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	165695	X	152659	-0-		-13036		-0-	2589 127	1 4	143916 6027	2 9	Y	5479	5383	1	120	8	217
01	165695	X	127360	-0-		-38335		-0-	2065 34	1 4	120210 5051	3 9	Y	4592	4390	1	187	8	232
02	149660	X	135878	-0-		-13782		-0-	2249 4939	1 9	128690	3	Y	4490	4315	1	98	8	309
03	165695	X	142918	-0-		-22777		-0-	2413 5181	1 9	135324	3	Y	4710	4487	1	201	8	331
04	155940	X	131460	-0-		-24480		-0-	1477 4435	1 9	125548	3	Y	4032	3928	1	179	8	255
05	152644	X	NO RPT	-0-		-152644		-0-					Y	NO RPT					255
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	15H	RRCID ->	296613	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	10181	PERF.10389	- 20393					
12	186527	X	175464	-0-		-11063		-0-	5237 69	1 4	162671 7487	2 9	Y	6806	6670	1	136	8	154
01	186527	X	151531	-0-		-34996		-0-	4765 256	1 4	140555 5955	3 9	Y	5414	5351	1	214	8	3
02	168476	X	156788	-0-		-11688		-0-	4820 41	1 4	146126 5801	3 9	Y	5274	5172	1	104	8	1
*03	186527	X	163193	-0-		-23334		-0-	5489 5752	1 9	151952	3	Y	5229	5008	1	218	8	4
04	180150	X	153163	-0-		-26987		-0-	5055 5251	1 9	142857	3	Y	4774	4567	1	196	8	15
05	175460	X	NO RPT	-0-		-175460		-0-					Y	NO RPT					15
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	13H	RRCID ->	296822	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL	DEPTH	10241	PERF.10647	- 20645					
12	171833	X	162315	-0-		-9518		-0-	2742 125	1 4	152421 7027	2 9	Y	6388	6266	1	137	8	253
01	171833	X	153858	-0-		-17975		-0-	2697 37	1 4	144385 6739	3 9	Y	6126	5828	1	245	8	306
02	155204	X	126179	-0-		-29025		-0-	2003 5133	1 9	119043	3	Y	4666	4550	1	95	8	327
03	171833	X	149177	-0-		-22656		-0-	2510 5916	1 9	140751	3	Y	5378	5112	1	215	8	378
04	159330	X	137779	-0-		-21551		-0-	1534 5431	1 9	130814	3	Y	4937	4810	1	191	8	314
05	162316	X	NO RPT	-0-		-162316		-0-					Y	NO RPT					314
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				WELL #:	101714 2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815					
12	29791	X	27849	-0-		-1942		-0-	743 140	1 4	24779 2187	3 9	Y	1988	1989	0	4	8	41
01	28706	X	28089	-0-		-617		-0-	747 225	1 4	24937 2180	3 9	Y	1982	1969	0			54
02	25928	X	25200	-0-		-728		-0-	675 47	1 4	22595 1883	3 9	Y	1712	1724	0	2	8	40
03	28675	X	26491	-0-		-2184		-0-	706 173	1 4	23678 1934	3 9	Y	1758	1749	0	8	8	41
04	27390	X	23292	-0-		-4098		-0-	625 127	1 4	20839 1701	3 9	Y	1546	1552	0			35
05	28086	X	23077	-0-		-5009		-0-	387 418	1 4	20553 1719	3 9	Y	1563	1565	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #:	1H	RRCID -> 289684	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL	DEPTH 10898	PERF.11175	- 17770					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		17732 X	16604	-0-	-1128	-0-	73 1 83 4	14745 3 1703 9	Y		1548	1550 0	2 8			32
01		17453 X	16749	-0-	-704	-0-	76 1 134 4	14839 3 1700 9	Y		1545	1535 0				42
02		15764 X	15055	-0-	-709	-0-	68 1 28 4	13485 3 1474 9	Y		1340	1350 0	1 8			31
03		17236 X	16074	-0-	-1162	-0-	76 1 105 4	14333 3 1560 9	Y		1418	1410 0	6 8			33
04		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	77 1 90 4	14727 3 1602 9	Y		1456	1456 0				33
05		16740 X	14216	-0-	-2524	-0-	71 1 254 4	12497 3 1394 9	Y		1267	1273 0				27
LINDLEY 98				WELL #:	13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL	DEPTH 11038	PERF.11509	- 18259					
12		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	699 1 56 4	16008 3 1828 9	Y		1662	1663 0	2 8			35
01		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	702 1 81 4	16624 3 1837 9	Y		1670	1659 0				46
02		16800 X	16479	-0-	-321	-0-	632 1 17 4	14135 3 1695 9	Y		1541	1550 0	1 8			36
03		18600 X	16455	-0-	-2145	-0-	682 1 62 4	13906 3 1805 9	Y		1641	1633 0	5 8			39
04		18630 X	16033	-0-	-2597	-0-	671 1 49 4	13539 3 1774 9	Y		1613	1615 0				37
05		19251 X	13979	-0-	-5272	-0-	69 1 145 4	12179 3 1586 9	Y		1442	1448 0				31
MURCHISON 87				WELL #:	1H	RRCID -> 290230	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11250	- 16420					
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	250 1 213 4	6290 3 1286 9	Y		1169	1218 0	1 8			86
01		7564 X	6698	-0-	-866	-0-	225 1 1687 4	3545 3 1241 9	Y		1128	1094 0				120
02		6916 X	5775	-0-	-1141	-0-	210 1 615 4	3821 3 1129 9	Y		1026	1009 0				137
03		8029 X	7172	-0-	-857	-0-	251 1 518 4	5178 3 1225 9	Y		1114	1152 0	3 8			96
04		7770 X	7683	-0-	-87	-0-	262 1 155 4	6101 3 1165 9	Y		1059	1057 0				98
05		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	276 1 221 4	6534 3 1211 9	Y		1101	1111 0				88
B AND B STATE A				WELL #:	5H	RRCID -> 291703	COMPL. DATE 09/09/2021	TOTAL	DEPTH 10762	PERF.11189	- 18534					
12		45384 X	37249	-0-	-8135	-0-	786 1 109 4	34276 3 2078 9	Y		1889	1880 0	5 8			39
01		43586 X	34935	-0-	-8651	-0-	780 1 143 4	32032 3 1980 9	Y		1800	1790 0				49
02		38192 X	34743	-0-	-3449	-0-	721 1 36 4	31719 3 2267 9	Y		2061	2060 0	2 8			48
03		42284 X	35318	-0-	-6966	-0-	715 1 136 4	32220 3 2247 9	Y		2043	2033 0	10 8			48
04		36060 X	34939	-0-	-1121	-0-	743 1 111 4	31815 3 2270 9	Y		2064	2065 0				47
05		38471 X	29189	-0-	-9282	-0-	398 1 307 4	26588 3 1896 9	Y		1724	1734 0				37

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
CPX STATE 100-33 A														
WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	82 1	16533 3	Y	1703	1706	0	2 8		35
01	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	100 4	1873 9							
02	17892 X	16423	-0-	-1469	-0-	83 1	16284 3	Y	1652	1642	0			45
03	19344 X	18876	-0-	-468	-0-	128 4	1817 9							
04	18660 X	18207	-0-	-453	-0-	75 1	14745 3	Y	1433	1444	0	1 8		33
05	18600 X	16018	-0-	-2582	-0-	27 4	1576 9							
						90 1	16982 3	Y	1541	1533	0	5 8		36
						109 4	1695 9							
						86 1	16371 3	Y	1510	1512	0			34
						89 4	1661 9							
						80 1	14191 3	Y	1353	1358	0			29
						259 4	1488 9							
CPX STATE 100-33 B														
WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777														
12	27156 X	23976	-0-	-3180	-0-	725 1	21092 3	Y	1846	1848	0	3 8		38
01	25327 X	23632	-0-	-1695	-0-	128 4	2031 9							
02	22512 X	21208	-0-	-1304	-0-	726 1	20774 3	Y	1790	1779	0			49
03	24924 X	23733	-0-	-1191	-0-	163 4	1969 9							
04	24060 X	23507	-0-	-553	-0-	655 1	18811 3	Y	1552	1564	0	1 8		36
05	23963 X	20419	-0-	-3544	-0-	35 4	1707 9							
						684 1	21121 3	Y	1629	1620	0	7 8		38
						136 4	1792 9							
						709 1	20885 3	Y	1636	1637	0			37
						113 4	1800 9							
						373 1	18104 3	Y	1465	1471	0			31
						330 4	1612 9							
CPX STATE 100-33 D														
WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450														
12	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	66 1	13375 3	Y	1845	1848	0	2 8		38
01	15748 X	15312	-0-	-436	-0-	81 4	2030 9							
02	14700 X	13717	-0-	-983	-0-	67 1	13173 3	Y	1790	1779	0			49
03	16182 X	14432	-0-	-1750	-0-	103 4	1969 9							
04	15600 X	13342	-0-	-2258	-0-	60 1	11928 3	Y	1552	1564	0	1 8		36
05	15562 X	11744	-0-	-3818	-0-	22 4	1707 9							
						66 1	12605 3	Y	1527	1524	0	3 8		36
						81 4	1680 9							
						61 1	11639 3	Y	1435	1438	0			33
						63 4	1579 9							
						57 1	10089 3	Y	1285	1290	0			28
						184 4	1414 9							
CPX STATE 100-33 E														
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
12	33325 X	29420	-0-	-3905	-0-	748 1	25740 3	Y	2506	2510	0	3 8		52
01	32612 X	27880	-0-	-4732	-0-	175 4	2757 9							
02	29008 X	25663	-0-	-3345	-0-	720 1	24446 3	Y	2294	2283	0			63
03	31589 X	27833	-0-	-3756	-0-	191 4	2523 9							
04	29400 X	27084	-0-	-2316	-0-	675 1	22596 3	Y	2137	2149	0	2 8		49
05	29419 X	23794	-0-	-5625	-0-	41 4	2351 9							
						713 1	24537 3	Y	2212	2202	0	7 8		52
						150 4	2433 9							
						725 1	23846 3	Y	2174	2176	0			50
						122 4	2391 9							
						389 1	20927 3	Y	1928	1937	0			41
						357 4	2121 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC LINDLEY 98				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #: 14H	ASSOCIATED RRCID -> 292024	CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL	DEPTH 11483	CNTY: WARD PERF.12000 - 22208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	97650 X	94295	-0-	-3355	-0-	450 315	1 4	90699 2831	3 9	Y	2574	2564 0	16 8		53
01	97650 X	90225	-0-	-7425	-0-	442 422	1 4	86779 2582	3 9	Y	2347	2336 0			64
02	88368 X	84480	-0-	-3888	-0-	414 97	1 4	81755 2214	3 9	Y	2013	2023 0	8 8		46
03	97836 X	92287	-0-	-5549	-0-	469 397	1 4	88909 2512	3 9	Y	2284	2239 0	38 8		53
04	94680 X	88602	-0-	-6078	-0-	447 311	1 4	85440 2404	3 9	Y	2185	2188 0			50
05	94302 X	82670	-0-	-11632	-0-	447 943	1 4	79069 2211	3 9	Y	2010	2017 0			43
B AND B STATE				WELL #: 4H	RRCID -> 292085	COMPL. DATE 02/26/2022				TOTAL	DEPTH 10900	PERF.11301 - 19024			
12	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	131 84	1 4	26490 2962	3 9	Y	2693	2696 0	2 8		56
01	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	132 116	1 4	25886 2928	3 9	Y	2662	2645 0			73
02	23380 X	16091	-0-	-7289	-0-	73 16	1 4	14337 1665	3 9	Y	1514	1551 0	1 8		35
03	25885 X	17259	-0-	-8626	-0-	81 65	1 4	15374 1739	3 9	Y	1581	1575 0	4 8		37
04	25050 X	16822	-0-	-8228	-0-	78 52	1 4	14956 1736	3 9	Y	1578	1579 0			36
05	25885 X	14875	-0-	-11010	-0-	74 151	1 4	13128 1522	3 9	Y	1384	1390 0			30
CPX STATE 100-33 G				WELL #: 7H	RRCID -> 292172	COMPL. DATE 03/02/2022				TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11250 - 15463			
12	15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	61 84	1 4	12288 2340	3 9	Y	2127	2131 0	2 8		44
01	15655 X	14351	-0-	-1304	-0-	61 94	1 4	11994 2202	3 9	Y	2002	1991 0			55
02	13804 X	12857	-0-	-947	-0-	55 20	1 4	10787 1995	3 9	Y	1814	1826 0	1 8		42
03	15252 X	13650	-0-	-1602	-0-	61 70	1 4	11496 2023	3 9	Y	1839	1835 0	3 8		43
04	14760 X	13533	-0-	-1227	-0-	60 58	1 4	11384 2031	3 9	Y	1846	1847 0			42
05	14787 X	12017	-0-	-2770	-0-	56 170	1 4	9990 1801	3 9	Y	1637	1644 0			35
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #: 15H	RRCID -> 293365	COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL	DEPTH 10766	PERF.11243 - 21045			
12	74369 X	71407	-0-	-2962	-0-	319 223	1 4	64327 6538	3 9	Y	5944	5946 0	10 8		124
01	73811 X	69140	-0-	-4671	-0-	316 301	1 4	62030 6493	3 9	Y	5903	5866 0			161
02	66864 X	61350	-0-	-5514	-0-	281 66	1 4	55475 5528	3 9	Y	5025	5065 0	5 8		116
03	74028 X	65646	-0-	-8382	-0-	312 264	1 4	59206 5864	3 9	Y	5331	5299 0	23 8		125
04	71370 X	62832	-0-	-8538	-0-	296 206	1 4	56672 5658	3 9	Y	5144	5152 0			117
05	71393 X	57252	-0-	-14141	-0-	290 612	1 4	51261 5089	3 9	Y	4626	4644 0			99

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
CPX STATE 100-33 K														
WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12	33945 X	29986	-0-	-3959	-0-	143	1	28840	3	Y	797	795	0	17
						126	4	877	9					
01	32426 X	30391	-0-	-2035	-0-	149	1	29273	3	Y	721	718	0	20
						176	4	793	9					
02	29288 X	26763	-0-	-2525	-0-	131	1	25888	3	Y	640	643	0	15
						40	4	704	9			2	8	
03	31620 X	29136	-0-	-2484	-0-	148	1	28148	3	Y	621	612	0	14
						157	4	683	9			10	8	
04	30000 X	28434	-0-	-1566	-0-	143	1	27421	3	Y	667	666	0	15
						136	4	734	9					
05	30380 X	25836	-0-	-4544	-0-	139	1	24625	3	Y	590	592	0	13
						423	4	649	9					
CPX STATE 100-33 F														
WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
12	47523 X	43566	-0-	-3957	-0-	824	1	41164	3	Y	1271	1269	0	26
						180	4	1398	9					
01	47523 X	40007	-0-	-7516	-0-	753	1	37630	3	Y	1271	1262	0	35
						226	4	1398	9					
02	42924 X	37083	-0-	-5841	-0-	731	1	34994	3	Y	1185	1190	0	27
						54	4	1304	9					
03	46314 X	35306	-0-	-11008	-0-	656	1	33356	3	Y	1007	998	0	23
						186	4	1108	9			13	8	
04	43980 X	39405	-0-	-4575	-0-	787	1	37074	3	Y	1236	1231	0	28
						184	4	1360	9					
05	43555 X	35943	-0-	-7612	-0-	461	1	33687	3	Y	1105	1109	0	24
						579	4	1216	9					
MURCHISON 87														
WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888														
12	27280 X	25332	-0-	-1948	-0-	802	1	20147	3	Y	3364	3499	0	249
						683	4	3700	9					
01	27280 X	23458	-0-	-3822	-0-	827	1	13033	3	Y	3087	3006	0	330
						6202	4	3396	9					
02	23716 X	20397	-0-	-3319	-0-	785	1	14271	3	Y	2765	2725	0	368
						2299	4	3042	9					
03	26257 X	22018	-0-	-4239	-0-	792	1	16346	3	Y	2951	3058	0	254
						1634	4	3246	9					
04	25410 X	22316	-0-	-3094	-0-	771	1	17940	3	Y	2863	2852	0	265
						456	4	3149	9					
05	25327 X	22698	-0-	-2629	-0-	766	1	18146	3	Y	2884	2918	0	231
						614	4	3172	9					
MURCHISON 87														
WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895														
12	22103 X	20971	-0-	-1132	-0-	652	1	16379	3	Y	3077	3199	0	228
						555	4	3385	9					
01	22103 X	18934	-0-	-3169	-0-	653	1	10284	3	Y	2821	2748	0	301
						4894	4	3103	9					
02	17948 X	14591	-0-	-3357	-0-	545	1	9907	3	Y	2312	2302	0	308
						1596	4	2543	9					
03	19871 X	18709	-0-	-1162	-0-	663	1	13682	3	Y	2724	2784	0	234
						1368	4	2996	9			14	8	
04	19230 X	18164	-0-	-1066	-0-	617	1	14372	3	Y	2554	2552	0	236
						366	4	2809	9					
05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	663	1	15704	3	Y	2787	2800	0	223
						531	4	3066	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC CHERRY CREEK 92				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #:	1H	RRCID -> 294149	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH 11614	PERF.11614 - 22600	CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	47337 X	41910	-0-	-5427	-0-	95 1 4359 4	30795 3 6661 9	Y	6055	5968 0			87
*11	44160 X	24972	-0-	-19188	-0-	52 1 1100 4	19699 3 4121 9	Y	3746	3769 0	17 8		47
*12	45632 X	31291	-0-	-14341	-0-	79 1 1483 4	24938 3 4791 9	Y	4355	4193 0	12 8		197
*01	41695 X	27941	-0-	-13754	-0-	68 1 659 4	22956 3 4258 9	Y	3871	3879 0			189
*02	37044 X	24457	-0-	-12587	-0-	58 1 37 4	20520 3 3842 9	Y	3493	3549 0	5 8		128
*03	41013 X	27568	-0-	-13445	-0-	71 1 855 4	22614 3 4028 9	Y	3662	3686 0	36 1		50
*04	30270 X	27276	-0-	-2994	-0-	72 1 349 4	23317 3 3538 9	Y	3216	2909 0	271 1		86
*05	31279 X	27714	-0-	-3565	-0-	78 1 722 4	23302 3 3612 9	Y	3284	3299 0			71
CHERRY CREEK 92													
				WELL #:	2H	RRCID -> 294163	COMPL. DATE 06/22/2023	TOTAL	DEPTH 11894	PERF.12324 - 22327			
*10	77748 X	43879	-0-	-33869	-0-	104 1 4787 4	33821 3 5167 9	Y	4697	4627 0			70
*11	71790 X	34842	-0-	-36948	-0-	78 1 1648 4	29507 3 3609 9	Y	3281	3281 0	29 8		41
*12	71052 X	48876	-0-	-22176	-0-	132 1 2480 4	41701 3 4563 9	Y	4148	3981 0	21 8		187
*01	68045 X	44319	-0-	-23726	-0-	115 1 1121 4	39051 3 4032 9	Y	3665	3673 0			179
*02	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	106 1 67 4	37709 3 3765 9	Y	3423	3469 0	8 8		125
*03	48887 X	46437	-0-	-2450	-0-	126 1 1532 4	40520 3 4259 9	Y	3872	3870 0	38 1		53
*04	47310 X	44442	-0-	-2868	-0-	124 1 602 4	40225 3 3491 9	Y	3174	2874 0	268 1		85
*05	48887 X	47363	-0-	-1524	-0-	140 1 1302 4	42031 3 3890 9	Y	3536	3544 0			77
B AND B STATE B													
				WELL #:	7H	RRCID -> 294628	COMPL. DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH 11761	PERF.12236 - 19733			
12	88629 X	72507	-0-	-16122	-0-	950 1 222 4	69846 3 1489 9	Y	1354	1339 0	11 8		28
01	85405 X	73305	-0-	-12100	-0-	979 1 315 4	70501 3 1510 9	Y	1373	1363 0			38
02	74620 X	71465	-0-	-3155	-0-	903 1 79 4	68776 3 1707 9	Y	1552	1548 0	6 8		36
03	78461 X	77674	-0-	-787	-0-	969 1 315 4	74571 3 1819 9	Y	1654	1627 0	25 8		38
04	75528 X	75528	-0-	-0-	-0-	979 1 252 4	72504 3 1793 9	Y	1630	1631 0			37
05	79112 X	66579	-0-	-12533	-0-	630 1 734 4	63642 3 1573 9	Y	1430	1436 0			31

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
CHERRY CREEK 92														
WELL #: 3H RRCID -> 298577														
COMPL. DATE 10/04/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	0	176168	-0-	176168	176168	388	1	126281	3	Y	28749	28273	0	476
						17875	4	31624	9					
*11	0	185455	-0-	185455	361623	385	1	145734	3	Y	28360	28434	0	358
						8140	4	31196	9				44	8
*12	DELQ PR	141811	-0-	141811	503434	355	1	111984	3	Y	20738	20133	0	938
						6660	4	22812	9				25	8
*01	655107 X	151673	-0-	-503434	-0-	364	1	123567	3	Y	21995	21857	0	1076
						3547	4	24195	9					
*02	199640 X	135952	-0-	-63688	-0-	324	1	114987	3	Y	18578	18960	0	681
						205	4	20436	9				13	8
*03	221030 X	133721	-0-	-87309	-0-	337	1	108079	3	Y	19291	19461	0	265
						4085	4	21220	9				190	1
*04	213900 X	121161	-0-	-92739	-0-	309	1	100029	3	Y	17569	15883	0	469
						1497	4	19326	9				1482	1
*05	151683 X	115975	-0-	-35708	-0-	312	1	93849	3	Y	17188	17283	0	374
						2907	4	18907	9					
CHERRY CREEK 92														
WELL #: 4H RRCID -> 298623														
COMPL. DATE 10/04/2024														
TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582														
*10	0	143416	-0-	143416	143416	344	1	112134	3	Y	13695	13468	0	227
						15873	4	15065	9					
*11	0	169235	-0-	169235	312651	385	1	145604	3	Y	13739	13722	0	173
						8133	4	15113	9				71	8
*12	445969 X	133318	-0-	-312651	-0-	364	1	115009	3	Y	10095	9772	0	455
						6840	4	11105	9				41	8
*01	180234 X	145561	-0-	-34673	-0-	384	1	130279	3	Y	10144	10103	0	496
						3740	4	11158	9					
*02	162792 X	135644	-0-	-27148	-0-	352	1	124934	3	Y	9214	9351	0	337
						223	4	10135	9				22	8
*03	180234 X	142259	-0-	-37975	-0-	396	1	126891	3	Y	9251	9273	0	126
						4796	4	10176	9				91	1
*04	174420 X	138693	-0-	-35727	-0-	394	1	127497	3	Y	8085	7313	0	216
						1908	4	8894	9				682	1
*05	150164 X	132956	-0-	-17208	-0-	401	1	120447	3	Y	7615	7665	0	166
						3731	4	8377	9					
MARY SWAIN HARRELL														
WELL #: 1H RRCID -> 298626														
COMPL. DATE 09/08/2024														
TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015														
12	474734 X	235169	-0-	-239565	-0-	158	1	218396	3	Y	11998	11594	0	134
						3417	4	13198	9				409	8
01	474734 X	170610	-0-	-304124	-0-	132	1	160314	3	Y	8114	8127	0	121
						1239	4	8925	9					
02	428792 X	142249	-0-	-286543	-0-	201	1	133394	3	Y	6975	6798	0	107
						981	4	7673	9				191	8
03	474734 X	113023	-0-	-361711	-0-	129	1	105340	3	Y	5405	5263	0	94
						1608	4	5946	9				155	8
04	319260 X	102242	-0-	-217018	-0-	32	1	96036	3	Y	5165	5171	0	42
						492	4	5682	9				46	8
05	235166 X	118380	-0-	-116786	-0-	80	1	111433	3	Y	5859	5855	0	46
						422	4	6445	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714										
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	2H	RRCID ->	298627	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11554	-	20822
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	298313	X	206919	-0-	-91394	-0-	124	1	171818	3	Y	29354	28949	0	334
							2688	4	32289	9					
01	298313	X	161354	-0-	-136959	-0-	112	1	136099	3	Y	21901	21908	0	327
							1052	4	24091	9					
02	269444	X	164941	-0-	-104503	-0-	213	1	141465	3	Y	20202	20017	0	317
							1041	4	22222	9					
03	298313	X	213823	-0-	-84490	-0-	228	1	185538	3	Y	22932	22709	0	408
							2832	4	25225	9					
04	232200	X	120825	-0-	-111375	-0-	35	1	102609	3	Y	16050	16292	0	130
							526	4	17655	9					
05	206925	X	113091	-0-	-93834	-0-	69	1	96491	3	Y	14695	14709	0	116
							366	4	16165	9					
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	3H	RRCID ->	298628	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL	DEPTH	11408	PERF.11762	-	21652
12	455514	X	277257	-0-	-178257	-0-	183	1	254048	3	Y	17319	16787	0	194
							3975	4	19051	9					
01	455514	X	190568	-0-	-264946	-0-	146	1	176568	3	Y	11354	11378	0	170
							1365	4	12489	9					
02	411432	X	3769	-0-	-407663	-0-	5	1	3505	3	Y	212	351	0	3
							26	4	233	9					
03	455514	X	-0-	-0-	-455514	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	342090	X	40519	-0-	-301571	-0-	13	1	37829	3	Y	2257	2188	0	18
							194	4	2483	9					
05	277264	X	152990	-0-	-124274	-0-	103	1	143833	3	Y	7735	7692	0	61
							545	4	8509	9					
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787											
THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10188	-	19947
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				287
THURMOND 132 ALLOC C				WELL #:	11H	RRCID ->	287221	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10011	PERF.10587	-	20167
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				WELL #:	2H	RRCID ->	282833	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.11156	-	20470
12	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	15437	3	2959	9	N	2690	2648	0	170
01	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	14484	3	2945	9	N	2677	2641	0	206
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	13555	3	2687	9	N	2443	2471	0	178
03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	14616	3	2787	9	N	2534	2587	0	125
04	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	14003	3	2841	9	N	2583	2569	0	139
05	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	14036	3	2720	9	N	2473	2460	0	152

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 C			//CONT.// WELL #:			71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						3H	RRCID ->	282898	COMPL.	DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11070	-	18370		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	9517 X	8790	-0-	-727	-0-	-727	-0-	7450	3	1340	9	Y	1218	1205	0	2	8	170
01	02	9393 X	7184	-0-	-2209	-0-	-2209	-0-	6087	3	1097	9	Y	997	913	0			254
02	03	8484 X	6652	-0-	-1832	-0-	-1832	-0-	5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2	8	232
03	04	9393 X	7080	-0-	-2313	-0-	-2313	-0-	5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5	8	168
04	05	8520 X	7014	-0-	-1506	-0-	-1506	-0-	5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137
		8804 X	7407	-0-	-1397	-0-	-1397	-0-	6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0	2	8	137
GREATHOUSE C21-6 UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	282965	COMPL.	DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.11003	-	18495	
12	01	13268 X	12429	-0-	-839	-0-	-839	-0-	11705	3	724	9	N	658	627	0	1	8	229
01	02	13144 X	13091	-0-	-53	-0-	-53	-0-	12373	3	718	9	N	653	658	0			224
02	03	11788 X	11368	-0-	-420	-0-	-420	-0-	10737	3	631	9	N	574	581	0	2	8	215
03	04	12772 X	12378	-0-	-394	-0-	-394	-0-	11689	3	689	9	N	626	628	0	3	8	210
04	05	12660 X	11448	-0-	-1212	-0-	-1212	-0-	10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210
		13082 X	11302	-0-	-1780	-0-	-1780	-0-	10704	3	598	9	N	544	545	0	2	8	207
ANACONDA STATE 55-2						WELL #:	5H	RRCID ->	282985	COMPL.	DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.11393	-	15650	
12	01	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	-3001	-0-	1727	3	108	9	Y	98	86	0	3	8	13
01	02	4836 X	717	-0-	-4119	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1	8	10
02	03	2240 X	1031	-0-	-1209	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9	8	18
03	04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17	8	23
04	05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8
		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	3	274	9	Y	249	237	0	12	8	8
CLEVELAND STATE 57-23						WELL #:	3H	RRCID ->	282986	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11360	-	16200	
12	01	8308 X	6879	-0-	-1429	-0-	-1429	-0-	6419	3	460	9	Y	418	387	0			59
01	02	8277 X	6480	-0-	-1797	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0			76
02	03	7252 X	5389	-0-	-1863	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36
03	04	8029 X	5682	-0-	-2347	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26
04	05	6660 X	6200	-0-	-460	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21
		6882 X	5252	-0-	-1630	-0-	-1630	-0-	5150	3	102	9	Y	93	99	0			15
SADDLEBACK STATE 57-30						WELL #:	1H	RRCID ->	282990	COMPL.	DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	9655	PERF. 9892	-	14245	
12	01	18755 X	3207	-0-	-15548	-0-	-15548	-0-	681	1	2261	3	Y	241	234	0			65
									265	9									
01	02	18755 X	1815	-0-	-16940	-0-	-16940	-0-	543	1	1075	3	Y	179	174	0			70
									197	9									
02	03	16940 X	197	-0-	-16743	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-
03	04	7905 X	2057	-0-	-5848	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	05	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
BRIDGER 1-36						WELL #:	2H	RRCID ->	282996	COMPL.	DATE	04/18/2014	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.11825	-	17340	
12	01	1426 X	328	-0-	-1098	-0-	-1098	-0-	58	3	270	9	Y	245	250	0			37
01	02	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0			23
02	03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3	272	9	Y	247	247	0			22
03	04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	26
04	05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18
		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3	309	9	Y	281	269	0	1	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			4H	RRCID -> 282997	COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.11415	- 15626			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	3	1108	9	Y	1007	977 0	3 8	287
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3	827	9	Y	752	734 0	1 8	304
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	3	679	9	Y	617	622 0	5 8	294
03	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	-0-	2612	3	418	9	Y	380	535 0	8 8	131
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3202	3	428	9	Y	389	369 0	4 8	147
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	-0-	5891	3	459	9	Y	417	429 0	9 8	126
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 283039	COMPL.	DATE 08/24/2017	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10543	- 18364			
12	15066	X	14013	-0-	-1053	-0-	-0-	12315	3	1698	9	Y	1544	1578 0	5 8	164
01	15066	X	10189	-0-	-4877	-0-	-0-	8821	3	1368	9	Y	1244	1264 0	1 8	143
02	12796	X	11560	-0-	-1236	-0-	-0-	10262	3	1298	9	Y	1180	1108 0	6 8	209
03	14167	X	12352	-0-	-1815	-0-	-0-	11163	3	1189	9	Y	1081	1114 0	13 8	163
04	13560	X	12741	-0-	-819	-0-	-0-	11132	3	1609	9	Y	1463	1454 0	3 8	169
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	-0-	9466	3	1340	9	Y	1218	1224 0	6 8	157
BOULDER STATE 57-32			WELL #:			1H	RRCID -> 283071	COMPL.	DATE 07/04/2015	TOTAL	DEPTH 9767	PERF. 9892	- 14410			
12	19344	X	8687	-0-	-10657	-0-	-0-	6901	3	1786	9	Y	1624	1621 0		11
01	19344	X	7421	-0-	-11923	-0-	-0-	5797	3	1624	9	Y	1476	1475 0		12
02	11620	X	7487	-0-	-4133	-0-	-0-	6199	3	1288	9	Y	1171	1175 0		8
03	11160	X	9060	-0-	-2100	-0-	-0-	7641	3	1419	9	Y	1290	1290 0		8
04	9000	X	8897	-0-	-103	-0-	-0-	7461	3	1436	9	Y	1305	1300 0		13
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	-0-	7810	3	1582	9	Y	1438	1438 0		13
BIGHORN NORTH UNIT 1-31			WELL #:			1H	RRCID -> 283073	COMPL.	DATE 03/27/2015	TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11100	- 20060			
12	11966	X	10258	-0-	-1708	-0-	-0-	9304	3	954	9	Y	867	871 0	18 8	47
01	10602	X	8696	-0-	-1906	-0-	-0-	7893	3	803	9	Y	730	723 0	4 8	50
02	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	-0-	9796	3	745	9	Y	677	635 0	23 8	69
03	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	-0-	9892	3	730	9	Y	664	646 0	50 8	37
04	10170	X	8989	-0-	-1181	-0-	-0-	8301	3	688	9	Y	625	609 0	14 8	39
05	10540	X	9981	-0-	-559	-0-	-0-	9376	3	605	9	Y	550	523 0	26 8	40
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			7H	RRCID -> 283093	COMPL.	DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11266	- 15560			
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		1915	-0-	1915	1915		1113	3	802	9	Y	729	703 0		26
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 283094	COMPL.	DATE 05/03/2015	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10692	- 20575			
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	3	499	9	N	454	405 0	1 8	211
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	4655	3	472	9	N	429	464 0		176
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321 0	1 8	311
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	4680	3	457	9	N	415	548 0	2 8	176
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	3	521	9	N	474	484 0	1 8	165
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4301	3	410	9	N	373	337 0	1 8	200
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			2H	RRCID -> 283095	COMPL.	DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH 10626	PERF.11125	- 15855			
12	7812	X	5820	-0-	-1992	-0-	-0-	4328	3	1492	9	Y	1356	1247 0		182
01	7316	X	5791	-0-	-1525	-0-	-0-	4482	3	1309	9	Y	1190	1138 0		234
02	6496	X	5439	-0-	-1057	-0-	-0-	4098	3	1341	9	Y	1219	1258 0		195
03	7006	X	5533	-0-	-1473	-0-	-0-	3979	3	1554	9	Y	1413	1527 0		81
04	6270	X	1216	-0-	-5054	-0-	-0-	689	3	527	9	Y	479	538 0		22
05	6014	X	1349	-0-	-4665	-0-	-0-	799	3	550	9	Y	500	504 0		18

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT			//CONT.// WELL #:			71052 900 153438	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
						2H	RRCID ->	283102	COMPL.	DATE 08/27/2017	TOTAL	DEPTH	10541	PERF.	10640	- 18453			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														
12	01	02	03	04	05														

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438													
CASTLE			WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL.	DATE 12/02/2014	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11467	- 15565				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-		8832	3	406	9	N	369	364	0	2	8	190
01	02	9145 X	8385	-0-	-760	-0-		7982	3	403	9	N	366	266	0			290
02	03	8596 X	8464	-0-	-132	-0-		8050	3	414	9	N	376	494	0	2	8	170
03	04	9517 X	9452	-0-	-65	-0-		9078	3	374	9	N	340	349	0	5	8	156
04	05	9210 X	8920	-0-	-290	-0-		8496	3	424	9	N	385	380	0	1	8	160
		9362 X	8839	-0-	-523	-0-		8401	3	438	9	N	398	385	0	3	8	170

COURTHOUSE 57-27			WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH	9899	PERF.10056	- 14360				
12	01	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-		7105	3	899	9	N	817	914	1			228
01	02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		4610	3	788	9	N	716	621	1			323
02	03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		5604	3	658	9	N	598	801	1			120
03	04	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-		7924	3	1015	9	N	923	891	1			152
04	05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-		7472	3	823	9	N	748	684	1			216
		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		7685	3	906	9	N	824	861	1			179

SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.11086	- 15465				
12	01	5983 X	5454	-0-	-529	-0-		4325	3	1129	9	N	1026	1010	0	2	8	142
01	02	5983 X	5455	-0-	-528	-0-		4320	3	1135	9	N	1032	887	0			287
02	03	5404 X	5145	-0-	-259	-0-		4111	3	1034	9	N	940	1082	0	3	8	142
03	04	5766 X	4853	-0-	-913	-0-		3801	3	1052	9	N	956	935	0	4	8	159
04	05	5460 X	4541	-0-	-919	-0-		3507	3	1034	9	N	940	897	0	1	8	201
		5704 X	5543	-0-	-161	-0-		4296	3	1247	9	N	1134	1125	0	3	8	207

FLATHEAD 2-15			WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL.	DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10686	- 15392				
12	01	9765 X	1546	-0-	-8219	-0-		1323	3	223	9	Y	203	224	0	4	8	57
01	02	9765 X	3768	-0-	-5997	-0-		3549	3	219	9	Y	199	175	0	1	8	80
02	03	2940 X	2358	-0-	-582	-0-		2225	3	133	9	Y	121	140	0	6	8	55
03	04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		2726	3	189	9	Y	172	160	0	10	8	57
04	05	3150 X	1750	-0-	-1400	-0-		1561	3	189	9	Y	172	161	0	4	8	64
		3255 X	690	-0-	-2565	-0-		453	3	237	9	Y	215	206	0	10	8	63

WOOD STATE 57-26 UNIT D			WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL.	DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.10790	- 21324				
12	01	12617 X	11223	-0-	-1394	-0-		11130	3	60	4	Y	30	28	0			2
								33	9									
01	02	12617 X	2926	-0-	-9691	-0-		2888	3	19	4	Y	17	17	0			2
								19	9									
02	03	11396 X	320	-0-	-11076	-0-		302	3	3	4	Y	14	13	0	1	8	2
								15	9									
03	04	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-						Y	16	15	0	2	8	1
04	05	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-						Y	8	8	0			1
		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-						Y	24	20	0	1	8	4

EIGHTEENMILE 56-18			WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL.	DATE 10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.11116	- 15105				
12	01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		3542	3	1000	9	N	909	945	0			211
01	02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		3494	3	945	9	N	859	917	0			153
02	03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		2974	3	832	9	N	756	664	0			245
03	04	4557 X	2759	-0-	-1798	-0-		2198	3	561	9	N	510	588	0			167
04	05	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	2	21	0			148
		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	-0-					148

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN SOUTH UNIT 1-35				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID ->	283295	COMPL.	DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-					N	845	761	0	2	8	124	
01	2294 X	1318	-0-	-976	-0-	-0-	-0-	678	3	640	9	N	582	667	0	1	8	38	
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3	527	9	N	479	488	0	13	8	16	
03	3100 N	3332	-0-	232	232	2657	232	2657	3	675	9	N	614	577	0	27	8	26	
04	3000 N	2907	-0-	-93	139	2366	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16	
05	3100 N	3204	-0-	104	243	2596	243	2596	3	608	9	N	553	536	0	8	8	25	
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	3H	RRCID ->	283316	COMPL.	DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569	-	21157		
12	14074 X	11794	-0-	-2280	-0-	1922	1	8370	3	Y	1365	1353	0	5	8	124			
01	14074 X	9611	-0-	-4463	-0-	1502	9	7174	3	Y	1073	1088	0	2	8	107			
02	12712 X	7238	-0-	-5474	-0-	1257	1	5257	3	Y	776	707	0	9	8	167			
03	13423 X	12482	-0-	-941	-0-	1180	9	5257	3	Y	776	707	0	9	8	167			
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	1127	1	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116			
05	11780 X	11757	-0-	-23	-0-	854	9	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116			
						1822	1	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174			
						1084	9	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174			
						1723	1	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148			
						1202	9	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148			
						1941	1												
						1356	9												
WOOD STATE 57-26 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	283321	COMPL.	DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568		
12	19468 X	15479	-0-	-3989	-0-	14267	3	77	4	Y	1032	998	0	3	8	81			
01	19468 X	12407	-0-	-7061	-0-	1135	9	74	4	Y	825	811	0	1	8	94			
02	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	11425	3	126	4	Y	768	714	0	6	8	142			
03	15469 X	13893	-0-	-1576	-0-	908	9	126	4	Y	768	714	0	6	8	142			
04	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	13529	3	78	4	Y	789	842	0	11	8	78			
05	33524 X	33524	-0-	-0-	-0-	845	9	78	4	Y	789	842	0	11	8	78			
						12947	3	14	4	Y	903	830	0	3	8	148			
						868	9	14	4	Y	903	830	0	3	8	148			
						19005	3	29	4	Y	709	715	0	7	8	135			
						993	9	29	4	Y	709	715	0	7	8	135			
						32715	3												
						780	9												
ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283346	COMPL.	DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10450	-	20230		
12	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	44721	3	4358	9	Y	3962	3933	0	4	8	127			
01	46079 X	46079	-0-	-0-	-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1	8	191			
02	42605 X	42605	-0-	-0-	-0-	38675	3	3930	9	Y	3573	3460	0	7	8	297			
03	46729 X	46729	-0-	-0-	-0-	42508	3	4221	9	Y	3837	3929	0	12	8	193			
04	43025 X	43025	-0-	-0-	-0-	39738	3	3287	9	Y	2988	3014	0	3	8	164			
05	42660 X	42660	-0-	-0-	-0-	39350	3	3310	9	Y	3009	3048	0	7	8	118			
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	283355	COMPL.	DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.	10787	-	21315		
12	28787 X	8188	-0-	-20599	-0-	8123	3	44	4	Y	19	16	0	2	8	1			
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	21	9	16	4	Y	-0-	1	0			-0-			
02	10276 X	-0-	-0-	-10276	-0-	2517	3			Y	52	42	0			10			
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	24	32	0			2			
04	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	33	30	0			5			
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	154	129	0			30			

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 153438 1H	ASSOCIATED RRCID -> 283366		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3	367	9	N	334	301	0	3	8	184
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	3	513	9	N	466	484	0	1	8	165
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3	235	9	N	214	198	0	3	8	178
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3	262	9	N	238	271	0	3	8	142
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3	439	9	N	399	421	0	1	8	119
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3	221	9	N	201	183	0	1	8	136
MADISON 2-11			WELL #:			2H	RRCID -> 283506	COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588								
12	9858 X	9460	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	7753	3	1707	9	Y	1552	1523	0			110
01	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12741	3	1586	9	Y	1442	1469	0			83
02	8876 X	7713	-0-	-1163	-0-	-0-	-0-	6395	3	1318	9	Y	1198	1190	0			91
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8181	3	1815	9	Y	1650	1642	0			99
04	11460 X	8071	-0-	-3389	-0-	-0-	-0-	6599	3	1472	9	Y	1338	1331	0			106
05	11842 X	7809	-0-	-4033	-0-	-0-	-0-	6326	3	1483	9	Y	1348	1366	0			88
MADISON 2-11			WELL #:			3H	RRCID -> 283510	COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486								
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6585	3	1088	9	Y	989	971	0			70
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6253	3	1025	9	Y	932	948	0			54
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6514	3	970	9	Y	882	869	0			67
03	7688 X	7274	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	6099	3	1175	9	Y	1068	1071	0			64
04	7440 X	6800	-0-	-640	-0-	-0-	-0-	5675	3	1125	9	Y	1023	1006	0			81
05	8277 X	6829	-0-	-1448	-0-	-0-	-0-	5538	3	1291	9	Y	1174	1178	0			77
THUNDER C20-13			WELL #:			2H	RRCID -> 283609	COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485								
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10756	3	1121	9	N	1019	1023	0			75
01	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10725	3	757	9	N	688	650	0			113
02	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9307	3	858	9	N	780	814	0	5	8	74
03	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11734	3	612	9	N	556	564	0	9	8	57
04	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9339	3	938	9	N	853	823	0	2	8	85
05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11511	3	1295	9	N	1177	1164	0	6	8	92
BIGFOOT C21-6 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 283613	COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515								
12	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22955	3	1328	9	N	1207	1203	0	1	8	97
01	22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20959	3	1751	9	N	1592	1450	0			239
02	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18453	3	1045	9	N	950	1056	0	2	8	131
03	20150 X	16427	-0-	-3723	-0-	-0-	-0-	15585	3	842	9	N	765	733	0	3	8	160
04	19500 X	16150	-0-	-3350	-0-	-0-	-0-	15317	3	833	9	N	757	787	0	1	8	129
05	20150 X	14710	-0-	-5440	-0-	-0-	-0-	13904	3	806	9	N	733	725	0	3	8	134
GREENHORN NORTH UNIT 1-35			WELL #:			3H	RRCID -> 283614	COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650								
12	19530 X	1313	-0-	-18217	-0-	-0-	-0-	1219	3	94	9	N	85	161	0	1	8	12
01	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24976	3	2262	9	N	2056	1934	0	1	8	133
02	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42890	3	3523	9	N	3203	3216	0	13	8	107
03	48416 X	48416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44008	3	4408	9	N	4007	3914	0	27	8	173
04	41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102
05	33949 X	33949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30689	3	3260	9	N	2964	2925	0	8	8	133
BLACKTAIL 1-34 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 283621	COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630								
12	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31892	3	5325	9	N	4841	4741	0	13	8	249
01	33139 X	31956	-0-	-1183	-0-	-0-	-0-	27245	3	4711	9	N	4283	4280	0	3	8	249
02	30632 X	24533	-0-	-6099	-0-	-0-	-0-	20786	3	3747	9	N	3406	3411	0	20	8	224
03	33914 X	26169	-0-	-7745	-0-	-0-	-0-	22389	3	3780	9	N	3436	3471	0	37	8	152
04	32820 X	26487	-0-	-6333	-0-	-0-	-0-	22483	3	4004	9	N	3640	3641	0	11	8	140
05	33914 X	27067	-0-	-6847	-0-	-0-	-0-	22955	3	4112	9	N	3738	3609	0	24	8	249

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			2H	RRCID -> 283665	COMPL.	DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11100	- 15445			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-
01	02	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
02	03	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-				-0-
03	04	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		564 X	564	-0-	-0-	-0-	488	3	76	9	Y	69	59	0	1 8	9

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283675	COMPL.	DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707	- 18255			
12	01	18290 X	16914	-0-	-1376	-0-	14095	3	2819	9	N	2563	2631	0	2 8	205
01	02	19654 X	11118	-0-	-8536	-0-	9521	3	1597	9	N	1452	1439	0		218
02	03	17752 X	11295	-0-	-6457	-0-	9269	3	2026	9	N	1842	1804	0	2 8	254
03	04	19654 X	13487	-0-	-6167	-0-	11859	3	1628	9	N	1480	1421	0	4 8	309
04	05	16440 X	14004	-0-	-2436	-0-	11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1 8	345
		16926 X	12567	-0-	-4359	-0-	10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3 8	353

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283686	COMPL.	DATE 03/06/2017	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10176	- 20577			
12	01	12834 X	11171	-0-	-1663	-0-	10139	3	1032	9	Y	938	922	0		44
01	02	12834 X	10852	-0-	-1982	-0-	9851	3	1001	9	Y	910	924	0		30
02	03	10724 X	9865	-0-	-859	-0-	8955	3	910	9	Y	827	810	0		47
03	04	11315 X	10924	-0-	-391	-0-	10015	3	909	9	Y	826	840	0		33
04	05	10950 X	10109	-0-	-841	-0-	9218	3	891	9	Y	810	788	0		55
		11160 X	10035	-0-	-1125	-0-	9186	3	849	9	Y	772	797	0		30

WOLVERINE 55-1					WELL #:	1H	RRCID -> 283714	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10979	- 15167			
12	01	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	8054	3	1498	9	Y	1362	1480	0	2 8	165
01	02	9548 X	8292	-0-	-1256	-0-	6905	3	1387	9	Y	1261	1264	0		162
02	03	8624 X	6659	-0-	-1965	-0-	5584	3	1075	9	Y	977	843	0	2 8	294
03	04	9548 X	8663	-0-	-885	-0-	7233	3	1430	9	Y	1300	1410	0	6 8	178
04	05	9240 X	8502	-0-	-738	-0-	7103	3	1399	9	Y	1272	1271	0	2 8	177
		9548 X	8851	-0-	-697	-0-	7396	3	1455	9	Y	1323	1331	0	4 8	165

WHITETAIL 57-37 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283809	COMPL.	DATE 04/23/2015	TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10374	- 19265			
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	16	0		167
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
02	03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	913	3	205	9	N	186	102	0		251
03	04	23059 X	23059	-0-	-0-	-0-	20204	3	2855	9	N	2595	2694	0	7 8	145
04	05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6436	3	1079	9	N	981	950	0	1 8	175
		17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	14942	3	2208	9	N	2007	1977	0	4 8	201

WOOD STATE 57-26 UNIT E					WELL #:	5H	RRCID -> 283979	COMPL.	DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078	- 20814			
12	01	27528 X	19138	-0-	-8390	-0-	18070	3	97	4	Y	883	894	0	2 8	69
							971	9								
01	02	27528 X	13534	-0-	-13994	-0-	12880	3	83	4	Y	519	528	0	1 8	59
							571	9								
02	03	24164 X	20570	-0-	-3594	-0-	19433	3	181	4	Y	869	761	0	6 8	161
							956	9								
03	04	26753 X	20769	-0-	-5984	-0-	19535	3	117	4	Y	1015	1064	0	12 8	100
							1117	9								
04	05	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	27230	3	20	4	Y	1390	1258	0	5 8	227
							1529	9								
		22785 X	15970	-0-	-6815	-0-	15147	3	13	4	Y	736	815	0	8 8	140
							810	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284033	CAPACITY COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL	DEPTH 10891	CNTY: WARD PERF.11327 - 16130					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	666	-0-	-0-	-2465	-0-	-0-	445	3	221	9	Y	201	214	0			28
01	3131 X	-0-	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	17	41	0			4
02	2604 X	-0-	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					Y	168	139	0			33
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	1	8	38
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0			31
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	3	826	9	Y	751	664	0			118
SENTINEL STATE 55-28 UNIT																		
12	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15960	3	Y	1792	1793	0	4	8	7
								1971	9									
01	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18079	3	2386	9	Y	2169	2158	0	1	8	17
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141	0	5	8	50
03	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344	0	9	8	16
								2551	9									
04	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1816	1818	0	2	8	12
								1998	9									
05	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2118	2096	0	6	8	28
								2330	9									
BIG SKY STATE 55-16 UNIT																		
12	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21036	3	4824	9	N	4385	4351	0	10	8	66
01	32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24571	3	7656	9	N	6960	6877	0	2	8	147
02	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17380	3	4734	9	N	4304	4306	0	7	8	138
03	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186	0	30	8	42
04	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122	0	7	8	42
05	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11882	3	2427	9	N	2206	2176	0	17	8	55
EMIGRANT STATE 57-24																		
12	15190 X	14136	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	12370	3	1766	9	N	1605	1728	0	3	8	371
01	15221 X	14269	-0-	-0-	-952	-0-	-0-	12469	3	1800	9	N	1636	1570	0	1	8	436
02	13748 X	13556	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	11856	3	1700	9	N	1545	1429	0	5	8	547
03	15221 X	14802	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834	0	9	8	344
04	14010 X	13856	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	12117	3	1739	9	N	1581	1524	0	3	8	398
05	15004 X	13618	-0-	-0-	-1386	-0-	-0-	11967	3	1651	9	N	1501	1558	0	6	8	335
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT																		
12	16244 X	14541	-0-	-0-	-1703	-0-	-0-	11969	3	2572	9	N	2338	2313	0	8	8	86
01	16244 X	13131	-0-	-0-	-3113	-0-	-0-	10875	3	2256	9	N	2051	2005	0			132
02	14672 X	11647	-0-	-0-	-3025	-0-	-0-	9510	3	21	4	N	1924	1913	0	11	8	132
								2116	9									
03	15841 X	12033	-0-	-0-	-3808	-0-	-0-	9405	3	13	4	N	2377	2436	0	18	8	55
								2615	9									
04	14070 X	11238	-0-	-0-	-2832	-0-	-0-	8853	3	2385	9	N	2168	2172	0	3	8	48
05	14539 X	12856	-0-	-0-	-1683	-0-	-0-	10536	3	2320	9	N	2109	2098	0	19	8	40
PRYOR 2-13 UNIT																		
12	7130 X	5978	-0-	-0-	-1152	-0-	-0-	4815	3	1163	9	N	1057	1145	0	2	8	269
01	6479 X	5722	-0-	-0-	-757	-0-	-0-	4534	3	1188	9	N	1080	1104	0	1	8	244
02	5852 X	4078	-0-	-0-	-1774	-0-	-0-	3210	3	868	9	N	789	774	0	3	8	256
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	8	8	263
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N	1060	1029	0	2	8	292
05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5595	3	1162	9	N	1056	1087	0	5	8	256

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.	10778	- 20404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	44102 X	44102	-0-	-0-	-0-	40866	3	3236	9	Y	2942	2943	0	5 8	50
01	43180 X	43180	-0-	-0-	-0-	39780	3	3400	9	Y	3091	3061	0	1 8	79
02	39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	35879	3	3181	9	Y	2892	2813	0	6 8	152
03	44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	40560	3	3681	9	Y	3346	3425	0	13 8	60
04	43461 X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y	2713	2710	0	4 8	59
05	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	39033	3	3005	9	Y	2732	2732	0	9 8	50
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477	- 21540
12	50281 X	50281	-0-	-0-	-0-	47332	3	2949	9	N	2681	2727	0	5 8	58
01	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	11239	3	789	9	N	717	669	0		106
02	50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	68	1	47781	3	N	2387	2379	0	8 8	106
						2626	9								
03	46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2732	2718	0	14 8	106
						3005	9								
04	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1986	1982	0	3 8	107
						2185	9								
05	49998 X	49998	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N	2871	2862	0	7 8	109
						3158	9								
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379	- 15735
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3785	3	1141	9	Y	1037	1004	0	6 8	73
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3447	3	1060	9	Y	964	979	0	2 8	56
02	4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2991	3	928	9	Y	844	826	0	10 8	64
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4176	3	1031	9	Y	937	927	0	19 8	55
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5 8	61
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y	820	815	0	13 8	53
APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411	- 15584
12	14198 X	12395	-0-	-1803	-0-	11167	3	1228	9	N	1116	1074	0	8 8	421
01	14136 X	12151	-0-	-1985	-0-	11074	3	1077	9	N	979	974	0	2 8	424
02	12236 X	11096	-0-	-1140	-0-	9923	3	1173	9	N	1066	1064	0	9 8	417
03	12989 X	12493	-0-	-496	-0-	11284	3	1209	9	N	1099	1108	0	32 8	376
04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010	0	10 8	348
05	12400 X	11652	-0-	-748	-0-	10583	3	1069	9	N	972	944	0	16 8	360
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10808	- 20454
12	50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	48273	3	2242	9	Y	2038	2037	0	5 8	34
01	48504 X	48504	-0-	-0-	-0-	46434	3	2070	9	Y	1882	1867	0	1 8	48
02	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	41088	3	1895	9	Y	1723	1674	0	7 8	90
03	49182 X	49182	-0-	-0-	-0-	47224	3	1958	9	Y	1780	1824	0	14 8	32
04	46830 X	46830	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469	0	5 8	32
05	46019 X	46019	-0-	-0-	-0-	44321	3	1698	9	Y	1544	1538	0	10 8	28
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	10999	- 20618
12	42997 X	37788	-0-	-5209	-0-	36305	3	1483	9	Y	1348	1348	0	2 8	23
01	42997 X	36290	-0-	-6707	-0-	34922	3	1368	9	Y	1244	1235	0		32
02	37576 X	32135	-0-	-5441	-0-	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	2 8	60
03	40300 X	36784	-0-	-3516	-0-	35496	3	1288	9	Y	1171	1206	0	4 8	21
04	38160 X	35204	-0-	-2956	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973	0	1 8	21
05	37789 X	34433	-0-	-3356	-0-	33314	3	1119	9	Y	1017	1016	0	3 8	19

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 285816	CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10582	CNTY: WARD PERF.10905	- 20414					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	57090 X	57090	-0-	-0-	-0-	54068	3	3022	9	Y	2747	2746	0	6	8	46
01	54783 X	54783	-0-	-0-	-0-	51994	3	2789	9	Y	2535	2515	0	1	8	65
02	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	46021	3	2552	9	Y	2320	2256	0	7	8	122
03	55527 X	55527	-0-	-0-	-0-	52892	3	2635	9	Y	2395	2458	0	16	8	43
04	52843 X	52843	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979	0	5	8	43
05	51926 X	51926	-0-	-0-	-0-	49641	3	2285	9	Y	2077	2072	0	10	8	38
APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11740	- 15830					
12	10819 X	10175	-0-	-644	-0-	9259	3	916	9	N	833	957	0	2	8	406
01	10819 X	10367	-0-	-452	-0-	9440	3	927	9	N	843	779	0			470
02	9772 X	8555	-0-	-1217	-0-	7652	3	903	9	N	821	1041	0	2	8	248
03	10385 X	9000	-0-	-1385	-0-	8110	3	890	9	N	809	758	0	5	8	294
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687	0	1	8	382
05	10354 X	9515	-0-	-839	-0-	8725	3	790	9	N	718	749	0	3	8	348
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11130	- 20671					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285985	COMPL. DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.11146	- 20770					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 285991	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH 10981	PERF.11195	- 20593					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286148	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH 10803	PERF.11015	- 20633					
12	13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	11544	3	836	9	Y	760	759	0	2	8	13
01	13764 X	11858	-0-	-1906	-0-	10944	3	914	9	Y	831	823	0			21
02	12264 X	10810	-0-	-1454	-0-	10139	3	671	9	Y	610	596	0	3	8	32
03	12741 X	11455	-0-	-1286	-0-	10597	3	858	9	Y	780	793	0	5	8	14
04	12330 X	11070	-0-	-1260	-0-	10367	3	703	9	Y	639	637	0	2	8	14
05	12369 X	11248	-0-	-1121	-0-	10425	3	823	9	Y	748	744	0	4	8	14
LIVINGSTON 2-12 B				WELL #:	2H	RRCID -> 286225	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.12378	- 21730					
12	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	44208	3	4426	9	Y	4024	3945	0	13	8	535
01	62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	57131	3	5514	9	Y	5013	5075	0	4	8	469
02	55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	50579	3	4970	9	Y	4518	4480	0	24	8	483
03	35791 X	35791	-0-	-0-	-0-	32747	3	3044	9	Y	2767	2822	0	30	8	398
04	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	21453	3	1587	9	Y	1443	1431	0	5	8	405
05	38666 X	38666	-0-	-0-	-0-	34919	3	3747	9	Y	3406	3291	0	20	8	500

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438																
LIVINGSTON 2-12 C				WELL #:	3H	RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.	11269	-	21100					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.	10352	-	20385				
12	43274	X	43274	-0-	-0-	-0-	4	1	38144	3	Y	4660	4665	0	4	8	18				
							5126	9													
01	41509	X	36954	-0-	-4555	-0-	32134	3	4820	9	Y	4382	4365	0	1	8	34				
02	37083	X	37083	-0-	-0-	-0-	32452	3	4631	9	Y	4210	4142	0	6	8	96				
03	43276	X	40897	-0-	-2379	-0-	35822	3	1	4	Y	4613	4667	0	11	8	31				
							5074	9													
04	41880	X	25128	-0-	-16752	-0-	20638	3	27	4	Y	4057	4059	0	2	8	27				
							4463	9													
05	43276	X	23949	-0-	-19327	-0-	20288	3	1	4	Y	3327	3304	0	6	8	44				
							3660	9													

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	11266	PERF.	11344	-	21398				
12	34565	X	32536	-0-	-2029	-0-	4	1	32180	3	Y	320	321	0			1				
							352	9													
01	34565	X	33408	-0-	-1157	-0-	33022	3	386	9	Y	351	349	0			3				
02	31220	X	28733	-0-	-2487	-0-	28436	3	297	9	Y	270	267	0			6				
03	34131	X	20342	-0-	-13789	-0-	20126	3	1	4	Y	195	200	0			1				
							215	9													
04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	32834	3	43	4	Y	411	402	0	7	8	3				
							452	9													
05	33418	X	32155	-0-	-1263	-0-	31780	3	1	4	Y	340	339	0			4				
							374	9													

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225				
12	12586	X	12299	-0-	-287	-0-	10714	3	1585	9	Y	1441	1468	0			112				
01	11904	X	8727	-0-	-3177	-0-	7943	3	784	9	Y	713	686	0			139				
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	10267	3	1	4	Y	958	996	0			101				
							1054	9													
03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	12564	3	1586	9	Y	1442	1413	0			130				
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0			153				
05	12524	X	12122	-0-	-402	-0-	10935	3	1187	9	Y	1079	1103	0			129				

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132				
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	6406	3	800	9	Y	727	701	0			57				
01	5518	X	2500	-0-	-3018	-0-	2126	3	374	9	Y	340	331	0			66				
02	6020	X	1202	-0-	-4818	-0-	770	3	432	9	Y	393	418	0			41				
03	7192	X	778	-0-	-6414	-0-	452	3	326	9	Y	296	310	0			27				
04	6960	X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0			47				
05	7192	X	187	-0-	-7005	-0-	96	3	91	9	Y	83	120	0			10				

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					3H	RRCID -> 286460	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH 10055	PERF. 9890	- 14488				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19871 X	14948	-0-	-4923	-0-	13906	3	1042	9	Y	947	982	0			74
01	19251 X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593	0			126
02	15568 X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685	0			66
						688	9									
03	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810	0			74
04	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0			106
05	16337 X	10292	-0-	-6045	-0-	9694	3	598	9	Y	544	585	0			65
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL.	DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10084	PERF. 9930	- 14517				
12	17701 X	12083	-0-	-5618	-0-	11337	3	746	9	Y	678	705	0			53
01	14911 X	10045	-0-	-4866	-0-	9547	3	498	9	Y	453	418	0			88
02	12432 X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466	0			44
03	13764 X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510	0			46
04	12390 X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0			78
05	12090 X	9477	-0-	-2613	-0-	9026	3	451	9	Y	410	439	0			49
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL.	DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH 11071	PERF. 10967	- 20865				
12	35712 X	35368	-0-	-344	-0-	32628	3	2740	9	Y	2491	2500	0	6	8	21
01	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32138	3	2729	9	Y	2481	2463	0	3	8	36
02	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	29374	3	2483	9	Y	2257	2237	0	15	8	41
03	35092 X	34050	-0-	-1042	-0-	31329	3	2721	9	Y	2474	2471	0	24	8	20
04	33960 X	30685	-0-	-3275	-0-	28113	3	2572	9	Y	2338	2336	0	6	8	16
05	35092 X	30594	-0-	-4498	-0-	28005	3	2589	9	Y	2354	2333	0	21	8	16
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL.	DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH 9480	PERF. 9615	- 14160				
12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					158
01	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9181	3	7	9	N	6					164
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181	1			217
03	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902	1			224
04	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1			203
05	29418 X	29418	-0-	-0-	-0-	29090	3	328	9	N	298	180	1			321
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 286845	COMPL.	DATE 10/07/2018	TOTAL	DEPTH 11624	PERF. 11757	- 21468				
12	45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	43143	3	2155	9	Y	1959	1961	0	10	8	16
01	44175 X	44085	-0-	-90	-0-	41955	3	2130	9	Y	1936	1922	0	2	8	28
02	40208 X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	1736	0	14	8	31
03	45291 X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	1941	0	22	8	16
04	43830 X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	1874	0	5	8	13
05	45291 X	37362	-0-	-7929	-0-	35321	3	2041	9	Y	1855	1841	0	15	8	12
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL.	DATE 12/14/2018	TOTAL	DEPTH 10692	PERF. 11010	- 20366				
12	41785 X	41785	-0-	-0-	-0-	36699	3	5086	9	Y	4624	4644	0	7	8	39
01	40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	35564	3	5114	9	Y	4649	4619	0	1	8	68
02	37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	32460	3	4637	9	Y	4215	4207	0			76
03	41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	4825	0	11	8	40
04	38340 X	36364	-0-	-1976	-0-	31922	3	4442	9	Y	4038	4039	0	12	8	27
05	39618 X	35411	-0-	-4207	-0-	30853	3	4558	9	Y	4144	4115	0	28	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER C20-13 C				//CONT.// 71052 900 153438 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 286930	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2018					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	-0-	6470	3	1791	9	N	1628	1612	0			120
01	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	-0-	6018	3	1275	9	N	1159	1088	0			191
02	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	-0-	5222	3	1440	9	N	1309	1369	0	6	8	125
03	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	1236	0	13	8	128
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-	5537	3	1012	9	N	920	955	0	2	8	91
05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-	6771	3	1134	9	N	1031	1037	0	5	8	80
DARCY STATE 1-32					WELL #:	2H	RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941					
12	30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	-0-	28827	3	1395	9	Y	1268	1330	0			325
01	27163 X	27163	-0-	-0-	-0-	-0-	25828	3	1335	9	Y	1214	1161	0			378
02	27104 X	24701	-0-	-2403	-0-	-0-	23512	3	1189	9	Y	1081	1116	0			343
03	30225 X	27353	-0-	-2872	-0-	-0-	26099	3	1254	9	Y	1140	1251	0			232
04	29250 X	24945	-0-	-4305	-0-	-0-	23748	3	1197	9	Y	1088	1101	0			219
05	30225 X	27849	-0-	-2376	-0-	-0-	26507	3	1342	9	Y	1220	1198	0			241
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580					
12	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	-0-	11855	3	573	9	Y	521	516	0			24
01	12276 X	11836	-0-	-440	-0-	-0-	11334	3	502	9	Y	456	465	0			15
02	11200 X	10536	-0-	-664	-0-	-0-	10056	3	480	9	Y	436	426	0			25
03	12431 X	11564	-0-	-867	-0-	-0-	11250	3	314	9	Y	285	299	0			11
04	12030 X	10467	-0-	-1563	-0-	-0-	10101	3	366	9	Y	333	321	0			23
05	12431 X	10686	-0-	-1745	-0-	-0-	10357	3	329	9	Y	299	310	0			12
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523					
12	33914 X	27061	-0-	-6853	-0-	-0-	25612	3	1449	9	Y	1317	1298	0	3	8	61
01	39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	-0-	37200	3	2009	9	Y	1826	1826	0	1	8	60
02	32511 X	32511	-0-	-0-	-0-	-0-	31415	3	1096	9	Y	996	995	0	5	8	56
03	31000 X	30848	-0-	-152	-0-	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	940	0	8	8	37
04	37920 X	19965	-0-	-17955	-0-	-0-	19070	3	895	9	Y	814	794	0	2	8	55
05	39184 X	23972	-0-	-15212	-0-	-0-	23013	3	959	9	Y	872	890	0	4	8	33
SENTINEL STATE 55-28 UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694					
12	37355 X	30529	-0-	-6826	-0-	-0-	31603	1	28923	3	Y	1457	1457	0	4	8	6
01	33573 X	30818	-0-	-2755	-0-	-0-	29135	3	1683	9	Y	1530	1523	0	1	8	12
02	30324 X	28594	-0-	-1730	-0-	-0-	27100	3	1494	9	Y	1358	1333	0	6	8	31
03	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1523	1536	0	8	8	10
04	31063 X	31063	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	9									
05	31651 X	31167	-0-	-484	-0-	-0-	29459	3	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9
							1565	9									
							29551	3	1	4	Y	1468	1450	0	8	8	19
							1615	9									
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E					WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063					
12	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	17079	3	N	2470	2443	0	10	8	29
01	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	9									
02	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	17058	3	N	2315	2311	0	2	8	31
03	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	9									
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	14836	3	N	1918	1920	0	13	8	16
05	19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	9									
							11	1	17420	3	N	2318	2298	0	27	8	9
							2550	9									
							5	1	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14
							2230	9									
							6	1	16963	3	N	2215	2190	0	15	8	24
							2437	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 8H	ASSOCIATED RRCID -> 287343	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	20057 X	16723	-0-	-3334	-0-	2 1884	1 9	14837	3	Y	1713	1711 0	7 8	7
01	19871 X	16466	-0-	-3405	-0-	14474	3	1992	9	Y	1811	1802 0	2 8	14
02	17696 X	13439	-0-	-4257	-0-	11912	3	1527	9	Y	1388	1358 0	13 8	31
03	18104 X	14595	-0-	-3509	-0-	12877	3	1718	9	Y	1562	1557 0	26 8	10
04	17520 X	14200	-0-	-3320	-0-	12650	3	17	4	Y	1394	1389 0	6 8	9
05	16709 X	14646	-0-	-2063	-0-	1533 12898	9 3	1748	9	Y	1589	1565 0	12 8	21
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689			
12	22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	2 1935	1 9	20952	3	Y	1759	1761 0	2 8	7
01	23573 X	23573	-0-	-0-	-0-	21558	3	2015	9	Y	1832	1824 0	1 8	14
02	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	18915	3	1704	9	Y	1549	1524 0	4 8	35
03	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	21782	3	1	4	Y	1697	1715 0	5 8	12
04	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	1867 20665	9 3	27	4	Y	1455	1456 0	1 8	10
05	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	1601 22052	9 3	1	4	Y	1611	1597 0	3 8	21
						1772	9							
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287348	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714			
12	14291 X	10931	-0-	-3360	-0-	1 515	1 9	10415	3	Y	468	467 0	3 8	2
01	14291 X	10900	-0-	-3391	-0-	10261	3	639	9	Y	581	577 0	1 8	5
02	11956 X	5212	-0-	-6744	-0-	4903	3	309	9	Y	281	274 0	6 8	6
03	13175 X	3787	-0-	-9388	-0-	3620	3	167	9	Y	152	145 0	12 8	1
04	12390 X	6994	-0-	-5396	-0-	6833	3	9	4	Y	138	135 0	3 8	1
05	10943 X	7101	-0-	-3842	-0-	152 6872	9 3	229	9	Y	208	199 0	7 8	3
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287350	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107			
12	7409 X	4811	-0-	-2598	-0-	4203	3	608	9	Y	553	542 0		26
01	7409 X	5448	-0-	-1961	-0-	4652	3	796	9	Y	724	726 0		24
02	6692 X	4767	-0-	-1925	-0-	4130	3	637	9	Y	579	570 0		33
03	7347 X	5078	-0-	-2269	-0-	4459	3	619	9	Y	563	573 0		23
04	5280 X	4404	-0-	-876	-0-	3874	3	530	9	Y	482	472 0		33
05	5456 X	4409	-0-	-1047	-0-	3829	3	580	9	Y	527	540 0		20
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287351	COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236			
12	42700 X	42700	-0-	-0-	-0-	39484	3	3216	9	Y	2924	2858 0	7 8	136
01	40548 X	9794	-0-	-30754	-0-	7414	3	2380	9	Y	2164	2227 0	2 8	71
02	36680 X	23822	-0-	-12858	-0-	20733	3	3089	9	Y	2808	2708 0	13 8	158
03	42687 X	36206	-0-	-6481	-0-	32876	3	3330	9	Y	3027	3039 0	25 8	121
04	41310 X	38929	-0-	-2381	-0-	35693	3	3236	9	Y	2942	2856 0	7 8	200
05	42687 X	40044	-0-	-2643	-0-	36725	3	3319	9	Y	3017	3086 0	15 8	116

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 10H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
					RRCID -> 287395	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10638	- 20333				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	25854 X	24863	-0-	-991	-0-	2 1 3276 9	21585	3	Y	2978	2976	0	3 8	12
01	25854 X	23693	-0-	-2161	-0-	20500 3	3193	9	Y	2903	2891	0	1 8	23
02	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	17401 3	2790	9	Y	2536	2497	0	4 8	58
03	24862 X	23070	-0-	-1792	-0-	19954 3 3115 9	1	4	Y	2832	2862	0	9 8	19
04	24060 X	19683	-0-	-4377	-0-	17300 3 2360 9	23	4	Y	2145	2148	0	2 8	14
05	24862 X	20804	-0-	-4058	-0-	18146 3 2657 9	1	4	Y	2415	2391	0	6 8	32
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 287396	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH 10708	PERF.10791	- 20547				
12	44051 X	39421	-0-	-4630	-0-	36486 3	2935	9	Y	2668	2620	0	7 8	124
01	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	49380 3	2545	9	Y	2314	2360	0	2 8	76
02	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	34316 3	1911	9	Y	1737	1707	0	8 8	98
03	39494 X	35731	-0-	-3763	-0-	33423 3	2308	9	Y	2098	2095	0	17 8	84
04	41070 X	37323	-0-	-3747	-0-	35154 3	2169	9	Y	1972	1917	0	5 8	134
05	42439 X	35846	-0-	-6593	-0-	33760 3	2086	9	Y	1896	1948	0	9 8	73
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 287408	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10672	- 20030				
12	15407 X	14860	-0-	-547	-0-	12689 3	2171	9	Y	1974	1938	0		92
01	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	12734 3	2186	9	Y	1987	2014	0		65
02	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	12280 3	2101	9	Y	1910	1867	0		108
03	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	14221 3	2636	9	Y	2396	2408	0		96
04	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	12645 3	2066	9	Y	1878	1846	0		128
05	15934 X	13598	-0-	-2336	-0-	11832 3	1766	9	Y	1605	1671	0		62
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL	DEPTH 10782	PERF.10872	- 20573				
12	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	7 1 1232 9	30713	3	N	1120	1109	0	3 8	13
01	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	8 1 1151 9	28760	3	N	1046	1044	0	1 8	14
02	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	40 1 953 9	24100	3	N	866	868	0	5 8	7
03	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	11 1 285 9	17632	3	N	259	259	0	6 8	1
04	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	9 1 1222 9	27051	3	N	1111	1102	0	2 8	8
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	2 1 853 9	5258	3	N	775	771	0	4 8	8
BOULDER STATE 57-32				WELL #: 2H	RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL	DEPTH 10103	PERF.10147	- 14750				
12	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	10887 3	1027	9	Y	934	934	0		6
01	13764 X	12220	-0-	-1544	-0-	11206 3	1014	9	Y	922	921	0		7
02	11172 X	10706	-0-	-466	-0-	9907 3	799	9	Y	726	728	0		5
03	12369 X	11573	-0-	-796	-0-	10794 3	779	9	Y	708	709	0		4
04	11820 X	11576	-0-	-244	-0-	11242 3	334	9	Y	304	305	0		3
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	11347 3	998	9	Y	907	902	0		8

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	2H	RRCID ->	287608	COMPL.	DATE	06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		22599 X	11361	-0-	-11238	-0-	2360 1166	1 9	7835	3	Y	1060	897	0	286
01		26195 X	8706	-0-	-17489	-0-	2557 1087	1 9	5062	3	Y	988	886	0	388
02		22540 X	14335	-0-	-8205	-0-	2713 1393	1 9	10229	3	Y	1266	1222	0	432
03		36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0	218
04		28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0	279
05		28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0	285

RED LODGE C20-11 F				WELL #:	6H	RRCID ->	288432	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405
12		31403 X	31328	-0-	-75	-0-	28165	3	3163	9	Y	2875	2836	0	62
01		32457 X	29963	-0-	-2494	-0-	26945	3	3018	9	Y	2744	2735	0	68
02		28980 X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229	0	43
03		32085 X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646	0	25
04		31050 X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496	0	68
05		31341 X	26875	-0-	-4466	-0-	23788	3	3087	9	Y	2806	2799	0	56

RED LODGE C20-11 G				WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010
12		25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	23617	3	2323	9	Y	2112	2079	0	45
01		24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	21895	3	2241	9	Y	2037	2029	0	51
02		24276 X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651	0	32
03		26877 X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038	0	19
04		25110 X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920	0	52
05		25947 X	21522	-0-	-4425	-0-	19404	3	2118	9	Y	1925	1923	0	39

RED LODGE C20-11 H				WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL.	DATE	10/23/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255
12		40052 X	22868	-0-	-17184	-0-	20259	3	2609	9	Y	2372	2344	0	51
01		39060 X	22686	-0-	-16374	-0-	20045	3	2641	9	Y	2401	2389	0	60
02		35056 X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899	0	37
03		29729 X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129	0	20
04		28770 X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295	0	62
05		22878 X	17270	-0-	-5608	-0-	15123	3	2147	9	Y	1952	1951	0	39

RED LODGE C20-11 D				WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	10753	PERF.10727	- 22759
12		12865 X	9316	-0-	-3549	-0-	8004	3	1312	9	Y	1193	1174	0	26
01		12214 X	8421	-0-	-3793	-0-	7236	3	1185	9	Y	1077	1074	0	27
02		10276 X	7341	-0-	-2935	-0-	6332	3	1009	9	Y	917	914	0	18
03		11377 X	7949	-0-	-3428	-0-	6772	3	1177	9	Y	1070	1054	0	10
04		10050 X	7473	-0-	-2577	-0-	6638	3	835	9	Y	759	743	0	20
05		9331 X	7364	-0-	-1967	-0-	6553	3	811	9	Y	737	728	0	15

RED LODGE C20-11 I				WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11160	- 20890
12		17174 X	6928	-0-	-10246	-0-	6386	3	542	9	Y	493	486	0	11
01		14105 X	9518	-0-	-4587	-0-	8663	3	855	9	Y	777	766	0	19
02		12740 X	7982	-0-	-4758	-0-	7261	3	721	9	Y	655	646	0	12
03		12710 X	8512	-0-	-4198	-0-	7596	3	916	9	Y	833	806	0	7
04		9210 X	7924	-0-	-1286	-0-	7181	3	743	9	Y	675	655	0	18
05		9517 X	8119	-0-	-1398	-0-	7495	3	624	9	Y	567	555	0	11

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	5H	RRCID -> 288531	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 11137	PERF.11078	- 22920					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		40579 X	36507	-0-	-4072	-0-	33453 3	3054 9	Y	Y	2776	2739 0		10 8		60
01		38409 X	34743	-0-	-3666	-0-	31859 3	2884 9	Y	Y	2622	2614 0		3 8		65
02		34692 X	32041	-0-	-2651	-0-	28031 3	4010 9	Y	Y	3645	3625 0		14 8		71
03		36580 X	33150	-0-	-3430	-0-	30199 3	2951 9	Y	Y	2683	2700 0		29 8		25
04		35340 X	29965	-0-	-5375	-0-	27257 3	2708 9	Y	Y	2462	2413 0		8 8		66
05		36518 X	31193	-0-	-5325	-0-	28302 3	2891 9	Y	Y	2628	2624 0		17 8		53

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	3H	RRCID -> 288982	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10376	- 18700					
12		36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	34102 3	2683 9	Y	Y	2439	2419 0		4 8		78
01		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	32864 3	2775 9	Y	Y	2523	2468 0		1 8		132
02		31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	29331 3	2455 9	Y	Y	2232	2171 0		7 8		186
03		33516 X	33516	-0-	-0-	-0-	30975 3	2541 9	Y	Y	2310	2368 0		12 8		116
04		28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	26860 3	1712 9	Y	Y	1556	1584 0		3 8		85
05		33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	30887 3	2171 9	Y	Y	1974	1974 0		7 8		78

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	2H	RRCID -> 288994	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10595	- 17670					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	5H	RRCID -> 289025	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10388	PERF.10364	- 18460					
12		38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	35336 3	3356 9	Y	Y	3051	3036 0		4 8		98
01		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	35751 3	3247 9	Y	Y	2952	2895 0		1 8		154
02		33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	31381 3	2340 9	Y	Y	2127	2097 0		7 8		177
03		35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	33403 3	2498 9	Y	Y	2271	2322 0		12 8		114
04		34480 X	34480	-0-	-0-	-0-	31301 3	3179 9	Y	Y	2890	2842 0		3 8		159
05		35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	32669 3	3240 9	Y	Y	2945	2981 0		7 8		116

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	4H	RRCID -> 289026	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL	DEPTH 10679	PERF.10577	- 18780					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33				WELL #:	6H	RRCID -> 289027	COMPL. DATE 01/15/2020	TOTAL	DEPTH 10670	PERF.10561	- 18460					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289077	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 10756	PERF.10950	- 15430					
12		5673 X	5524	-0-	-149	-0-	4709 3	815 9	N	N	741	733 0		1 8		154
01		5363 X	5253	-0-	-110	-0-	4443 3	810 9	N	N	736	717 0				173
02		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5015 3	822 9	N	N	747	679 0		1 8		240
03		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5141 3	908 9	N	N	825	911 0		2 8		152
04		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5592 3	706 9	N	N	642	524 0		1 8		269
05		5859 X	5169	-0-	-690	-0-	4475 3	694 9	N	N	631	698 0		1 8		201

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 8H	ASSOCIATED RRCID -> 289675	CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL	DEPTH 10651	CNTY: WARD PERF.10714 - 20535					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	80053 X	80053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71797	3	8256	9	N	7505	7644	0	17	8	162
01	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16625	3	2091	9	N	1901	1779	0	3	8	281
02	78472 X	78472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6875	6853	0	22	8	281
								7563	9									
03	71766 X	71766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	51	8	281
								8210	9									
04	59755 X	59755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5809	5795	0	12	8	283
								6390	9									
05	68946 X	68946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60977	3	N	7242	7204	0	34	8	287
								7966	9									
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11092 - 21080					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL	DEPTH 11060	PERF.11044 - 20966					
12	39401 X	37333	-0-	-2068	-0-	-0-	-0-	34043	3	3290	9	N	2991	3050	0	8	8	64
01	38533 X	8572	-0-	-29961	-0-	-0-	-0-	7737	3	835	9	N	759	710	0	1	8	112
02	34804 X	32379	-0-	-2425	-0-	-0-	-0-	45	1	29622	3	N	2465	2455	0	10	8	112
								2712	9									
03	37324 X	33062	-0-	-4262	-0-	-0-	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	20	8	112
								3127	9									
04	36120 X	29814	-0-	-6306	-0-	-0-	-0-	2	1	26780	3	N	2756	2750	0	5	8	113
								3032	9									
05	37324 X	31785	-0-	-5539	-0-	-0-	-0-	1	1	28340	3	N	3131	3117	0	12	8	115
								3444	9									
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855 - 20650					
12	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16800	3	2543	9	N	2312	2347	0	9	8	50
01	6479 X	4374	-0-	-2105	-0-	-0-	-0-	3702	3	672	9	N	611	570	0	1	8	90
02	16352 X	8009	-0-	-8343	-0-	-0-	-0-	27	1	7345	3	N	579	562	0	17	8	90
								637	9									
03	19344 X	15444	-0-	-3900	-0-	-0-	-0-	2	1	14465	3	N	888	867	0	21	8	90
								977	9									
04	18720 X	12422	-0-	-6298	-0-	-0-	-0-	1	1	11706	3	N	650	643	0	6	8	91
								715	9									
05	19344 X	15538	-0-	-3806	-0-	-0-	-0-	1	1	14583	3	N	867	851	0	16	8	91
								954	9									
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10535 - 20378					
12	86765 X	86765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76550	3	10215	9	N	9286	9255	0	19	8	340
01	86482 X	86482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76524	3	9958	9	N	9053	8804	0	5	8	584
02	73826 X	73826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65540	3	62	4	N	7476	7517	0	31	8	512
								8224	9									
03	80169 X	80169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70281	3	37	4	N	8955	9204	0	55	8	208
								9851	9									
04	78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68338	3	9706	9	N	8824	8822	0	16	8	194
05	79445 X	79445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68873	3	10572	9	N	9611	9588	0	35	8	182

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL	DEPTH 11086	PERF.10988	- 20885	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL	DEPTH 10634	PERF. N/A		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT			WELL #:			4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10883	PERF.10876	- 20610	
12	32891 X		30124	-0-	-2767	-0-	26165	3	3959	9	N	3599	3589	0	3 8 132
01	32767 X		28841	-0-	-3926	-0-	25148	3	3693	9	N	3357	3271	0	1 8 217
02	29596 X		22618	-0-	-6978	-0-	19826	3	23	4	N	2517	2557	0	4 8 173
							2769	9							
03	31186 X		26214	-0-	-4972	-0-	22832	3	14	4	N	3062	3157	0	7 8 71
							3368	9							
04	29160 X		26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189	0	2 8 70
05	30132 X		29921	-0-	-211	-0-	25532	3	4389	9	N	3990	3980	0	4 8 76
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C			WELL #:			3H	RRCID ->	290605	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11227	- 20718	
12	27466 X		-0-	-0-	-27466	-0-						N	15	25	0 5 8 -0-
01	27466 X		-0-	-0-	-27466	-0-						N	9	8	0 1 8 -0-
02	24808 X		-0-	-0-	-24808	-0-						N	12	2	0 10 8 -0-
03	26598 X		-0-	-0-	-26598	-0-						N	19	1	0 18 8 -0-
04	9150 X		-0-	-0-	-9150	-0-						N	16	12	0 4 8 -0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	223	209	0 9 8 5
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D			WELL #:			4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10620	- 20576	
12	41974 X		-0-	-0-	-41974	-0-						N	219	275	0 6 8 3
01	41974 X		2140	-0-	-39834	-0-	931	3	1209	9	N	1099	1076	0	3 8 23
02	37380 X		20758	-0-	-16622	-0-	14801	3	5957	9	N	5415	5244	0	21 8 173
03	38812 X		12468	-0-	-26344	-0-	9247	3	3221	9	N	2928	3028	0	34 8 39
04	23910 X		14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	8 8 61
05	22971 X		15845	-0-	-7126	-0-	12109	3	3736	9	N	3396	3358	0	13 8 86
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E			WELL #:			5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999	
12	66588 X		17441	-0-	-49147	-0-	15019	3	2422	9	N	2202	2222	0	9 8 33
01	66588 X		40102	-0-	-26486	-0-	33357	3	6745	9	N	6132	6033	0	2 8 130
02	57596 X		39635	-0-	-17961	-0-	33854	3	5781	9	N	5255	5193	0	24 8 168
03	61287 X		39979	-0-	-21308	-0-	34988	3	4991	9	N	4537	4608	0	36 8 61
04	45930 X		32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10 8 64
05	43896 X		25560	-0-	-18336	-0-	22847	3	2713	9	N	2466	2446	0	22 8 62

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT H														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438														
WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	51398 X	51398	-0-	-0-	-0-	46000	3	5398	9 N	4907	4900	0	3 8	74
01	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	43429	3	5570	9 N	5064	5030	0	1 8	107
02	47712 X	47712	-0-	-0-	-0-	41931	3	5781	9 N	5255	5189	0	4 8	169
03	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	40293	3	6117	9 N	5561	5648	0	7 8	75
04	44250 X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9 N	4220	4209	0	2 8	84
05	45725 X	41009	-0-	-4716	-0-	35667	3	5342	9 N	4856	4813	0	4 8	123
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996														
12	52204 X	46476	-0-	-5728	-0-	42748	3	3728	9 N	3389	3388	0	5 8	51
01	51367 X	49651	-0-	-1716	-0-	45963	3	3688	9 N	3353	3332	0	1 8	71
02	46200 X	42039	-0-	-4161	-0-	38929	3	3110	9 N	2827	2797	0	10 8	91
03	50158 X	45069	-0-	-5089	-0-	42005	3	3064	9 N	2785	2821	0	17 8	38
04	48510 X	36166	-0-	-12344	-0-	33744	3	2422	9 N	2202	2192	0	4 8	44
05	49662 X	41483	-0-	-8179	-0-	39207	3	2276	9 N	2069	2051	0	10 8	52
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907														
12	47802 X	47534	-0-	-268	-0-	44502	3	3032	9 N	2756	2747	0		42
01	49363 X	49363	-0-	-0-	-0-	45040	3	4323	9 N	3930	3889	0		83
02	43484 X	40771	-0-	-2713	-0-	37438	3	3333	9 N	3030	3016	0		97
03	48143 X	40712	-0-	-7431	-0-	37130	3	3582	9 N	3256	3309	0		44
04	47760 X	30520	-0-	-17240	-0-	28028	3	2492	9 N	2265	2264	0		45
05	49352 X	35165	-0-	-14187	-0-	32623	3	2542	9 N	2311	2298	0		58
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544														
12	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	34048	3	3671	9 N	3337	3338	0	8 8	56
01	36207 X	36207	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9 N	3000	2976	0	3 8	77
02	35280 X	31524	-0-	-3756	-0-	28334	3	3190	9 N	2900	2810	0	15 8	152
03	39060 X	37251	-0-	-1809	-0-	33607	3	3644	9 N	3313	3381	0	25 8	59
04	37800 X	34894	-0-	-2906	-0-	31902	3	2992	9 N	2720	2713	0	7 8	59
05	37727 X	35436	-0-	-2291	-0-	32184	3	3252	9 N	2956	2944	0	17 8	54
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501														
12	22785 X	22640	-0-	-145	-0-	19495	3	3145	9 N	2859	2859	0	7 8	48
01	27156 X	21641	-0-	-5515	-0-	18682	3	2959	9 N	2690	2667	0	2 8	69
02	24528 X	20525	-0-	-4003	-0-	17667	3	2858	9 N	2598	2522	0	9 8	136
03	27156 X	22172	-0-	-4984	-0-	19155	3	3017	9 N	2743	2813	0	17 8	49
04	22920 X	21349	-0-	-1571	-0-	18621	3	2728	9 N	2480	2470	0	5 8	54
05	22723 X	21757	-0-	-966	-0-	18510	3	3247	9 N	2952	2942	0	10 8	54
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897														
12	39711 X	37130	-0-	-2581	-0-	33846	3	3284	9 N	2985	2986	0	4 8	50
01	39649 X	36177	-0-	-3472	-0-	33011	3	3166	9 N	2878	2853	0	1 8	74
02	33656 X	32866	-0-	-790	-0-	29766	3	3100	9 N	2818	2738	0	6 8	148
03	37262 X	35755	-0-	-1507	-0-	32596	3	3159	9 N	2872	2957	0	12 8	51
04	36060 X	34943	-0-	-1117	-0-	32275	3	2668	9 N	2425	2419	0	4 8	53
05	37478 X	37478	-0-	-0-	-0-	34447	3	3031	9 N	2755	2750	0	8 8	50
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886														
12	38998 X	36309	-0-	-2689	-0-	34501	3	1808	9 N	1644	1643	0	5 8	28
01	38998 X	35103	-0-	-3895	-0-	33386	3	1717	9 N	1561	1548	0	1 8	40
02	34356 X	32457	-0-	-1899	-0-	30871	3	1586	9 N	1442	1400	0	6 8	76
03	37975 X	35337	-0-	-2638	-0-	33503	3	1834	9 N	1667	1701	0	12 8	30
04	36750 X	32831	-0-	-3919	-0-	31347	3	1484	9 N	1349	1346	0	4 8	29
05	36301 X	33499	-0-	-2802	-0-	31828	3	1671	9 N	1519	1513	0	7 8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	12H	RRCID -> 291310	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10583	- 20386						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	01	02	03	04	05	31155 X	30364	-0-	-791	-0-	26691 3	3673 9	N	3339	3342 0	3 8	56
						31155 X	28726	-0-	-2429	-0-	25158 3	3568 9	N	3244	3216 0	1 8	83
						28168 X	26004	-0-	-2164	-0-	22585 3	3419 9	N	3108	3023 0	4 8	164
						31186 X	27584	-0-	-3602	-0-	24001 3	3583 9	N	3257	3355 0	8 8	58
						30180 X	24244	-0-	-5936	-0-	21453 3	2791 9	N	2537	2538 0	2 8	55
						30349 X	22351	-0-	-7998	-0-	19525 3	2826 9	N	2569	2571 0	6 8	47
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 291623	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10575	- 20774						
12	01	02	03	04	05	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	47111 3	1 4	Y	6043	6096 0	3 8	14
											6647 9						
						53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	46996 3	5 4	Y	5946	5888 0		72
											6541 9						
						48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	42868 3	94 4	Y	5156	5064 0	2 8	162
											5672 9						
						55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	48852 3	146 4	Y	5586	5679 0	4 8	65
											6145 9						
						54318 X	54318	-0-	-0-	-0-	48301 3	35 4	Y	5438	5426 0	2 8	75
											5982 9						
						52956 X	52956	-0-	-0-	-0-	47035 3	61 4	Y	5327	5310 0	8 8	84
											5860 9						
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 291679	COMPL. DATE 05/02/2021	TOTAL	DEPTH 10870	PERF.10923	- 21115						
12	01	02	03	04	05	9765 X	2816	-0-	-6949	-0-	2505 3	311 9	Y	283	276 0	9 8	1
						9765 X	4299	-0-	-5466	-0-	3963 3	4 4	Y	302	297 0	2 8	4
											332 9						
						8820 X	6549	-0-	-2271	-0-	6133 3	77 4	Y	308	293 0	10 8	9
											339 9						
						6231 X	3943	-0-	-2288	-0-	3579 3	109 4	Y	232	214 0	25 8	2
											255 9						
						4170 X	3016	-0-	-1154	-0-	2825 3	25 4	Y	151	136 0	15 8	2
											166 9						
						7254 X	3914	-0-	-3340	-0-	3599 3	49 4	Y	242	202 0	39 8	3
											266 9						
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 291680	COMPL. DATE 05/03/2021	TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10523	- 20687						
12	01	02	03	04	05	55986 X	53117	-0-	-2869	-0-	47125 3	1 4	Y	5446	5497 0		13
											5991 9						
						55986 X	50324	-0-	-5662	-0-	44760 3	8 4	Y	5051	5003 0		61
											5556 9						
						47824 X	38550	-0-	-9274	-0-	34418 3	142 4	Y	3627	3574 0		114
											3990 9						
						52948 X	45934	-0-	-7014	-0-	40803 3	225 4	Y	4460	4522 0		52
											4906 9						
						51240 X	50290	-0-	-950	-0-	44944 3	57 4	Y	4808	4794 0		66
											5289 9						
						56540 X	56540	-0-	-0-	-0-	50716 3	109 4	Y	5195	5179 0		82
											5715 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D				//CONT.// WELL #:	71052 900 4H	ASSOCIATED RRCID -> 291682	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2021				TOTAL	DEPTH 10864	CNTY: WARD PERF.10992 - 21158			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62992 X	53819	-0-	-9173	-0-	49436	3	4382	9	1	4	Y	3984	4001	0	19 8 9
01	60078 X	54230	-0-	-5848	-0-	50035	3	4186	9	9	4	Y	3805	3763	0	5 8 46
02	49952 X	47352	-0-	-2600	-0-	43582	3	3622	9	148	4	Y	3293	3205	0	31 8 103
03	55304 X	54240	-0-	-1064	-0-	50099	3	3915	9	226	4	Y	3559	3563	0	58 8 41
04	53430 X	48803	-0-	-4627	-0-	45197	3	3554	9	52	4	Y	3231	3223	0	4 8 45
05	54219 X	48367	-0-	-5852	-0-	44828	3	3447	9	92	4	Y	3134	3129	0	50
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 292473	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 11103	PERF.11295 - 20803			
12	41075 X	37679	-0-	-3396	-0-	33887	3	3792	9	N	N	3447	3463	0	4 8 29	
01	38874 X	32573	-0-	-6301	-0-	29132	3	3441	9	N	N	3128	3110	0	1 8 46	
02	34216 X	29203	-0-	-5013	-0-	26069	3	3134	9	N	N	2849	2838	0	6 8 51	
03	37882 X	31778	-0-	-6104	-0-	28359	3	3419	9	N	N	3108	3124	0	9 8 26	
04	36660 X	27232	-0-	-9428	-0-	24516	3	2716	9	N	N	2469	2477	0	2 8 16	
05	37665 X	22441	-0-	-15224	-0-	20043	3	2398	9	N	N	2180	2175	0	6 8 15	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H				WELL #:	8H	RRCID -> 292475	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10814 - 20308			
12	30938 X	15319	-0-	-15619	-0-	10032	3	5287	9	N	N	4806	4824	0	11 8 40	
01	30938 X	11154	-0-	-19784	-0-	6561	3	4593	9	N	N	4175	4151	0	3 8 61	
02	27580 X	15020	-0-	-12560	-0-	9535	3	5485	9	N	N	4986	4941	0	16 8 90	
03	30380 X	21840	-0-	-8540	-0-	15318	3	6522	9	N	N	5929	5943	0	27 8 49	
04	25050 X	19223	-0-	-5827	-0-	14659	3	4564	9	N	N	4149	4164	0	6 8 28	
05	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	21922	3	4690	9	N	N	4264	4247	0	16 8 29	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 292484	COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10871 - 20696			
12	45074 X	23876	-0-	-21198	-0-	23744	3	132	9	N	N	120	122	0	2 8 1	
01	44175 X	22076	-0-	-22099	-0-	21459	3	617	9	N	N	561	554	0	8	
02	36568 X	20489	-0-	-16079	-0-	19861	3	628	9	N	N	571	566	0	3 8 10	
03	29078 X	18814	-0-	-10264	-0-	18203	3	611	9	N	N	555	555	0	5 8 5	
04	23100 X	20980	-0-	-2120	-0-	20897	3	83	9	N	N	75	78	0	1 8 1	
05	23870 X	21023	-0-	-2847	-0-	20959	3	64	9	N	N	58	55	0	4 8 -0-	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 292493	COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11315 - 21139			
12	47994 X	47994	-0-	-0-	-0-	43937	3	4057	9	N	N	3688	3703	0	5 8 31	
01	46543 X	46543	-0-	-0-	-0-	42441	3	4102	9	N	N	3729	3704	0	1 8 55	
02	43260 X	41161	-0-	-2099	-0-	37466	3	3695	9	N	N	3359	3344	0	9 8 61	
03	47988 X	44436	-0-	-3552	-0-	40572	3	3864	9	N	N	3513	3530	0	15 8 29	
04	46440 X	40060	-0-	-6380	-0-	36429	3	3631	9	N	N	3301	3304	0	4 8 22	
05	47988 X	41126	-0-	-6862	-0-	37432	3	3694	9	N	N	3358	3347	0	10 8 23	
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID -> 292565	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11346 - 20818			
12	50096 X	21364	-0-	-28732	-0-	18546	3	2818	9	N	N	2562	2551	0	6 8 21	
01	45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	40419	3	5313	9	N	N	4830	4778	0	2 8 71	
02	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	35706	3	4529	9	N	N	4117	4105	0	9 8 74	
03	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	39639	3	5100	9	N	N	4636	4657	0	14 8 39	
04	44250 X	41836	-0-	-2414	-0-	37085	3	4751	9	N	N	4319	4326	0	3 8 29	
05	45725 X	38537	-0-	-7188	-0-	34180	3	4357	9	N	N	3961	3953	0	10 8 27	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 292703	CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10829	- 19689						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	01	02	03	04	05	42160	X	36232	-0-	-5928	-0-	31731	3	4501	9	N	4092	4052	0	88
						41199	X	37702	-0-	-3497	-0-	33086	3	4616	9	N	4196	4179	0	105
						36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0	66
						43555	X	43555	-0-	-0-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0	38
						37614	X	37614	-0-	-0-	-0-	33544	3	4070	9	N	3700	3639	0	99
						40672	X	39361	-0-	-1311	-0-	35114	3	4247	9	N	3861	3882	0	78
RED LODGE C20-11 K				WELL #: 11H	RRCID -> 292706	COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10165	- 18422						
12	01	02	03	04	05	19778	X	18152	-0-	-1626	-0-	14842	3	3310	9	N	3009	2980	0	65
						19778	X	16334	-0-	-3444	-0-	13043	3	3291	9	N	2992	2982	0	75
						17864	X	12184	-0-	-5680	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0	38
						19189	X	12094	-0-	-7095	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0	20
						18570	X	10627	-0-	-7943	-0-	8453	3	2174	9	N	1976	1943	0	53
						18166	X	4720	-0-	-13446	-0-	3722	3	998	9	N	907	942	0	18
RED LODGE C20-11 L				WELL #: 12H	RRCID -> 292755	COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL	DEPTH	10641	PERF.10991	- 17975						
12	01	02	03	04	05	30721	X	26494	-0-	-4227	-0-	22850	3	3644	9	N	3313	3282	0	71
						30721	X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0	80
						27748	X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0	54
						32145	X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0	32
						27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0	76
						29915	X	25642	-0-	-4273	-0-	22625	3	3017	9	N	2743	2764	0	55
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J				WELL #: 10H	RRCID -> 292806	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10930	- 20335						
12	01	02	03	04	05	30351	X	30351	-0-	-0-	-0-	24388	3	5963	9	N	5421	5446	0	45
						28799	X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0	30
						26656	X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0	-0-
						30349	X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0	13
						44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	53
						57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	47039	3	10743	9	N	9766	9737	0	66
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B				WELL #: 2H	RRCID -> 293493	COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL	DEPTH	10235	PERF.10540	- 20780						
12	01	02	03	04	05	16771	X	4637	-0-	-12134	-0-	4219	3	1	4	Y	379	381	0	1
						26722	X	4398	-0-	-22324	-0-	417	9	6	4	Y	476	471	0	6
						29288	X	329	-0-	-28959	-0-	3868	3	524	9					
						32426	X	12	-0-	-32414	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0	-0-
						4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-	2	9	4	9	Y	4	4	8	-0-
						4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #: 1H	RRCID -> 293538	COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL	DEPTH	10286	PERF.10714	- 20552						
12	01	02	03	04	05	40517	X	38236	-0-	-2281	-0-	34337	3	1	4	Y	3544	3571	0	8
						38874	X	38128	-0-	-746	-0-	3898	9	6	4	Y	3772	3732	0	46
						38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	33973	3	123	4	Y	3665	3587	0	115
						43848	X	43848	-0-	-0-	-0-	4149	9	202	4	Y	4312	4359	0	50
						40077	X	40077	-0-	-0-	-0-	33925	3	46	4	Y	4148	4133	0	57
						41292	X	41219	-0-	-73	-0-	4032	9	84	4	Y	4461	4430	0	70
												38903	3							
												4743	9							
												35468	3							
												4563	9							
												36228	3							
												4907	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11050	-	21069
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	61628 X	51563	-0-	-10065	-0-	44835	3	6728	9	Y	6116	6094	0		41
01	58931 X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0		18
02	45388 X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0		64
03	50251 X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0		26
04	48630 X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0		20
05	50251 X	40763	-0-	-9488	-0-	35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0		31
KEYSTONE 12-15 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10892	-	21327
12	60109 X	117	-0-	-59992	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
01	44764 X	1152	-0-	-43612	-0-	1151	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
02	1120 X	127	-0-	-993	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	118	117	0		1
04	1110 X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0		1
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0		-0-
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.10690	-	21152
12	70210 X	70210	-0-	-0-	-0-	713	1	62766	3	Y	6119	6099	0		41
						6731	9								
01	71486 X	67122	-0-	-4364	-0-	713	1	58914	3	Y	6814	6834	0		21
						7495	9								
02	66164 X	57697	-0-	-8467	-0-	644	1	49223	3	Y	7118	7045	0		94
						7830	9								
03	73253 X	60271	-0-	-12982	-0-	713	1	51026	3	Y	7756	7813	0		37
						8532	9								
04	68700 X	56801	-0-	-11899	-0-	690	1	48158	3	Y	7230	7237	0		30
						7953	9								
05	70215 X	57300	-0-	-12915	-0-	713	1	48660	3	Y	7206	7193	0		43
						7927	9								
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.11286	-	21724
12	80941 X	54647	-0-	-26294	-0-	47615	3	7032	9	Y	6393	6369	0		43
01	79143 X	50544	-0-	-28599	-0-	43912	3	6632	9	Y	6029	6054	0		18
02	57848 X	43382	-0-	-14466	-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0		64
03	60543 X	43777	-0-	-16766	-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0		23
04	55020 X	36669	-0-	-18351	-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0		17
05	54653 X	34452	-0-	-20201	-0-	30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0		24
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10926	-	21160
12	48360 X	38570	-0-	-9790	-0-	34566	3	1	4	Y	3639	3667	0	5 8	9
						4003	9								
01	48360 X	29862	-0-	-18498	-0-	26248	3	6	4	Y	3280	3248	0	1 8	40
						3608	9								
02	39452 X	23695	-0-	-15757	-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	8 8	92
						3226	9								
03	42563 X	23613	-0-	-18950	-0-	19922	3	173	4	Y	3198	3234	0	19 8	37
						3518	9								
04	41190 X	24874	-0-	-16316	-0-	21413	3	43	4	Y	3107	3093	0	8 8	43
						3418	9								
05	38564 X	28115	-0-	-10449	-0-	24825	3	77	4	Y	2921	2899	0	19 8	46
						3213	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// STATE LOOKOUTS			71052 900 153438	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	70742 X	65060	-0-	-5682	-0-	-5583	-0-	59389	3	5671	9	Y	5155	5143	0			34
02	03	68789 X	63206	-0-	-11195	-0-	-13892	-0-	55067	3	8139	9	Y	7399	7410	0			23
04	05	65968 X	54773	-0-	-17679	-0-	-12495	-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0			81
		73036 X	59144	-0-	-13892	-0-		-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0			32
		70680 X	53001	-0-	-17679	-0-		-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0			25
		65069 X	52574	-0-	-12495	-0-		-0-	45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0			37
STATE LOOKOUTS			12-16-17	UNIT G	WELL #:	7H	RRCID ->	293615	COMPL.	DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.	10891	-	23519	
12	01	63584 X	63584	-0-	-0-	-0-	-54704	-0-	54704	3	8880	9	Y	8073	8043	0			54
02	03	64905 X	64905	-0-	-0-	-0-	-55888	-0-	55888	3	9017	9	Y	8197	8226	0			25
04	05	56117 X	56117	-0-	-0-	-0-	-48662	-0-	48662	3	7455	9	Y	6777	6713	0			89
		62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	-54654	-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0			35
		57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	-50340	-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0			27
		61602 X	61602	-0-	-0-	-0-	-53445	-0-	53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0			44
KEYSTONE			12-15	UNIT D	WELL #:	4H	RRCID ->	293712	COMPL.	DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.	11001	-	21444	
12	01	66495 X	46071	-0-	-20424	-0-	-40413	-0-	40413	3	5658	9	Y	5144	5127	0			34
02	03	61132 X	36391	-0-	-24741	-0-	-32397	-0-	32397	3	3994	9	Y	3631	3654	0			11
04	05	53788 X	31421	-0-	-22367	-0-	-26079	-0-	26079	3	5342	9	Y	4856	4803	0			64
		51708 X	31040	-0-	-20668	-0-	-26666	-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0			19
		47910 X	21690	-0-	-26220	-0-	-18547	-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0			12
		46066 X	15822	-0-	-30244	-0-	-13332	-0-	13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0			13
KEYSTONE			12-15	UNIT C	WELL #:	3H	RRCID ->	293724	COMPL.	DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.	11640	-	21112	
12	01	73966 X	62385	-0-	-11581	-0-	-55133	-0-	55133	3	7252	9	Y	6593	6569	0			44
02	03	71548 X	60225	-0-	-11323	-0-	-53437	-0-	53437	3	6788	9	Y	6171	6196	0			19
04	05	55804 X	52252	-0-	-3552	-0-	-46551	-0-	46551	3	5701	9	Y	5183	5134	0			68
		61783 X	56916	-0-	-4867	-0-	-50615	-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0			27
		59790 X	51486	-0-	-8304	-0-	-45763	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0			21
		61783 X	50591	-0-	-11192	-0-	-44725	-0-	44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0			32
STATE LOOKOUTS			12-16-17	UNIT E	WELL #:	5H	RRCID ->	293783	COMPL.	DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	11038	-	22625	
12	01	47864 X	36818	-0-	-11046	-0-	-31123	-0-	31123	3	5695	9	Y	5177	5158	0			35
02	03	45632 X	35011	-0-	-10621	-0-	-29535	-0-	29535	3	5476	9	Y	4978	4998	0			15
04	05	35392 X	30375	-0-	-5017	-0-	-25854	-0-	25854	3	4521	9	Y	4110	4071	0			54
		39184 X	33963	-0-	-5221	-0-	-28994	-0-	28994	3	4969	9	Y	4517	4550	0			21
		37920 X	30590	-0-	-7330	-0-	-26280	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0			16
		36828 X	29794	-0-	-7034	-0-	-25421	-0-	25421	3	4373	9	Y	3975	3967	0			24
STATE LOOKOUTS			12-16-17	UNIT F	WELL #:	6H	RRCID ->	293811	COMPL.	DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11197	-	23106	
12	01	81629 X	81629	-0-	-0-	-0-	-68503	-0-	68503	3	13126	9	Y	11933	11880	0			80
02	03	80662 X	74157	-0-	-6505	-0-	-65761	-0-	65761	3	8396	9	Y	7633	7690	0			23
04	05	66164 X	64639	-0-	-1525	-0-	-57802	-0-	57802	3	6837	9	Y	6215	6156	0			82
		73253 X	71024	-0-	-2229	-0-	-63582	-0-	63582	3	7442	9	Y	6765	6815	0			32
		70890 X	64943	-0-	-5947	-0-	-58253	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0			25
		73253 X	64131	-0-	-9122	-0-	-57263	-0-	57263	3	6868	9	Y	6244	6232	0			37
STATE LOOKOUTS			12-16-17	UNIT D	WELL #:	4H	RRCID ->	293838	COMPL.	DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11296	-	22481	
12	01	73873 X	69378	-0-	-4495	-0-	-61300	-0-	61300	3	8078	9	Y	7344	7319	0			49
02	03	71982 X	65585	-0-	-6397	-0-	-57466	-0-	57466	3	8119	9	Y	7381	7407	0			23
04	05	60676 X	56830	-0-	-3846	-0-	-50056	-0-	50056	3	6774	9	Y	6158	6100	0			81
		67177 X	61301	-0-	-5876	-0-	-53875	-0-	53875	3	7426	9	Y	6751	6800	0			32
		65010 X	55636	-0-	-9374	-0-	-48969	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0			25
		67177 X	53751	-0-	-13426	-0-	-46836	-0-	46836	3	6915	9	Y	6286	6274	0			37

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B														CITY: WARD			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 293951														CAPACITY			
COMPL. DATE 12/11/2022														TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	80631 X	74989	-0-	-5642	-0-	65640 3	9349 9	Y	8499	8466 0				57			
01	80073 X	68581	-0-	-11492	-0-	60268 3	8313 9	Y	7557	7591 0				23			
02	74144 X	59708	-0-	-14436	-0-	52700 3	7008 9	Y	6371	6310 0				84			
03	82088 X	61881	-0-	-20207	-0-	54445 3	7436 9	Y	6760	6812 0				32			
04	79440 X	53955	-0-	-25485	-0-	47341 3	6614 9	Y	6013	6020 0				25			
05	74989 X	53907	-0-	-21082	-0-	47073 3	6834 9	Y	6213	6201 0				37			
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A														CITY: WARD			
WELL #: 1H RRCID -> 293980														CAPACITY			
COMPL. DATE 12/11/2022														TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	54808 X	37471	-0-	-17337	-0-	31248 3	6223 9	Y	5657	5637 0				38			
01	52917 X	33316	-0-	-19601	-0-	27400 3	5916 9	Y	5378	5400 0				16			
02	43064 X	27851	-0-	-15213	-0-	23205 3	4646 9	Y	4224	4184 0				56			
03	41540 X	26058	-0-	-15482	-0-	20995 3	5063 9	Y	4603	4637 0				22			
04	40200 X	22797	-0-	-17403	-0-	17388 3	5409 9	Y	4917	4919 0				20			
05	37479 X	23799	-0-	-13680	-0-	20645 3	3154 9	Y	2867	2870 0				17			
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B														CITY: WARD			
WELL #: 2H RRCID -> 294241														CAPACITY			
COMPL. DATE 07/19/2023														TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	69998 X	55198	-0-	-14800	-0-	5 1	47904 3	Y	6626	6604 0				81			
						7289 9											
01	68696 X	48084	-0-	-20612	-0-	42295 3	5789 9	Y	5263	5203 0				141			
02	62048 X	44584	-0-	-17464	-0-	178 1	39713 3	Y	4266	4350 0				57			
						4693 9											
03	63271 X	50919	-0-	-12352	-0-	623 1	45537 3	Y	4326	4334 0				49			
						4759 9											
04	61230 X	52039	-0-	-9191	-0-	581 1	46776 3	Y	4256	4245 0				60			
						4682 9											
05	55211 X	44977	-0-	-10234	-0-	484 1	40213 3	Y	3891	3909 0				42			
						4280 9											
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A														CITY: WARD			
WELL #: 1H RRCID -> 294290														CAPACITY			
COMPL. DATE 07/19/2023														TOTAL DEPTH 10151 PERF.10352 - 20335			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	87198 X	87198	-0-	-0-	-0-	6 1	81053 3	Y	5581	5548 0				69			
						6139 9											
01	90117 X	86803	-0-	-3314	-0-	80939 3	5864 9	Y	5331	5257 0				143			
02	81396 X	77092	-0-	-4304	-0-	222 1	72162 3	Y	4280	4366 0				57			
						4708 9											
03	90117 X	86904	-0-	-3213	-0-	791 1	80798 3	Y	4832	4834 0				55			
						5315 9											
04	86370 X	81822	-0-	-4548	-0-	701 1	75733 3	Y	4898	4884 0				69			
						5388 9											
05	87203 X	83025	-0-	-4178	-0-	625 1	76830 3	Y	5064	5078 0				55			
						5570 9											
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A														CITY: WARD			
WELL #: 1H RRCID -> 294814														CAPACITY			
COMPL. DATE 04/13/2023														TOTAL DEPTH 10385 PERF.10605 - 25734			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	73284 X	53342	-0-	-19942	-0-	169 1	45762 3	Y	6737	6675 0				121			
						7411 9											
01	73284 X	72468	-0-	-816	-0-	118 1	62718 3	Y	8756	8778 0				95			
						9632 9											
02	66192 X	48319	-0-	-17873	-0-	5 1	42242 3	Y	5520	5537 0				62			
						6072 9											
03	70184 X	43608	-0-	-26576	-0-	37269 3	6339 9	Y	5763	5724 0				77			
04	70140 X	46042	-0-	-24098	-0-	39384 3	6658 9	Y	6053	6032 0				92			
05	72478 X	43847	-0-	-28631	-0-	37607 3	6240 9	Y	5673	5622 0				129			

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 295090	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH	10164	PERF.10187	- 19765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	116591 X	62888	-0-	-53703	-0-	5 1	59898	3	Y	2714	2709	0	33
01	116591 X	74448	-0-	-42143	-0-	2985 9							
02	105308 X	67159	-0-	-38149	-0-	70181 3	4267	9	Y	3879	3808	0	104
						224 1	63198	3	Y	3397	3456	0	45
03	99510 X	74191	-0-	-25319	-0-	3737 9							
						763 1	70066	3	Y	3056	3066	0	35
04	88920 X	74355	-0-	-14565	-0-	3362 9							
						752 1	70926	3	Y	2434	2435	0	34
05	75229 X	75229	-0-	-0-	-0-	2677 9							
						738 1	71574	3	Y	2652	2657	0	29
						2917 9							
SILVERTON STATE 34				WELL #: 101H	RRCID -> 295118	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10023	- 14653		
12	52421 X	38971	-0-	-13450	-0-	7 1	33934	3	Y	4573	4548	0	56
						5030 9							
01	48081 X	38365	-0-	-9716	-0-	33320 3	5045	9	Y	4586	4519	0	123
02	40348 X	31116	-0-	-9232	-0-	281 1	27004	3	Y	3483	3560	0	46
						3831 9							
03	44671 X	23793	-0-	-20878	-0-	140 1	21172	3	Y	2255	2276	0	25
						2481 9							
04	38250 X	28424	-0-	-9826	-0-	156 1	25314	3	Y	2685	2672	0	38
						2954 9							
05	38967 X	38911	-0-	-56	-0-	189 1	34844	3	Y	3525	3525	0	38
						3878 9							
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A				WELL #: 1H	RRCID -> 295217	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL	DEPTH	10751	PERF.10951	- 26095		
12	127392 X	127392	-0-	-0-	-0-	674 1	116839	3	Y	8981	8882	0	162
						9879 9							
01	123164 X	123164	-0-	-0-	-0-	329 1	113586	3	Y	8408	8475	0	92
						9249 9							
02	113894 X	113894	-0-	-0-	-0-	17 1	105685	3	Y	7447	7440	0	84
						8192 9							
03	135496 X	135496	-0-	-0-	-0-	126065 3	9431	9	Y	8574	8513	0	115
04	123270 X	119291	-0-	-3979	-0-	111442 3	7849	9	Y	7135	7136	0	108
05	127379 X	120963	-0-	-6416	-0-	113114 3	7849	9	Y	7135	7067	0	162
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D				WELL #: 4H	RRCID -> 295252	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 9941	- 19983		
12	128464 X	119219	-0-	-9245	-0-	725 1	104579	3	Y	12650	12602	0	155
						13915 9							
01	128464 X	103670	-0-	-24794	-0-	741 1	92599	3	Y	9391	9294	0	252
						10330 9							
02	155848 X	85137	-0-	-70711	-0-	920 1	76649	3	Y	6880	7041	0	91
						7568 9							
03	172546 X	95708	-0-	-76838	-0-	1678 1	86461	3	Y	6881	6894	0	78
						7569 9							
04	146040 X	92405	-0-	-53635	-0-	1649 1	81965	3	Y	7992	7957	0	113
						8791 9							
05	119226 X	86963	-0-	-32263	-0-	1080 1	77638	3	Y	7495	7526	0	82
						8245 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 295451	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10588	- 25722					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		111197 X	75173	-0-	-36024	-0-	237 10570	1 9	64366	3	Y	9609	9457 0	15	8	173
01		111197 X	93066	-0-	-18131	-0-	151 12273	1 9	80642	3	Y	11157	11203 0	5	8	122
02		88088 X	83512	-0-	-4576	-0-	8 10229	1 9	73275	3	Y	9299	9291 0	26	8	104
03		95604 X	88484	-0-	-7120	-0-	77693	3	10791	9	Y	9810	9733 0	50	8	131
04		90060 X	82912	-0-	-7148	-0-	73180	3	9732	9	Y	8847	8834 0	10	8	134
05		93062 X	80344	-0-	-12718	-0-	71531	3	8813	9	Y	8012	7939 0	25	8	182
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B				WELL #:	2H	RRCID -> 295452	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL	DEPTH 10731	PERF.10950	- 26060					
12		151457 X	151457	-0-	-0-	-0-	685 10304	1 9	140468	3	Y	9367	9266 0	10	8	169
01		143478 X	143478	-0-	-0-	-0-	364 9734	1 9	133380	3	Y	8849	8918 0	3	8	97
02		133420 X	126065	-0-	-7355	-0-	19 8257	1 9	117789	3	Y	7506	7505 0	14	8	84
03		151466 X	147247	-0-	-4219	-0-	137763	3	9484	9	Y	8622	8562 0	28	8	116
04		146580 X	126780	-0-	-19800	-0-	118704	3	8076	9	Y	7342	7342 0	5	8	111
05		151466 X	121021	-0-	-30445	-0-	112839	3	8182	9	Y	7438	7367 0	13	8	169
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10697	- 20566					
12		19716 X	2013	-0-	-17703	-0-	1702	3	311	9	N	283	286 0	11	8	1
01		23219 X	708	-0-	-22511	-0-	702	3	6	9	N	5	6 0			-0-
02		20972 X	2200	-0-	-18772	-0-	2120	3	80	9	N	73	60 0	12	8	1
03		23219 X	1118	-0-	-22101	-0-	1013	3	105	9	N	95	81 0	14	8	1
04		12360 X	136	-0-	-12224	-0-	25	3	111	9	N	101	100 0	1	8	1
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	1 0			-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10865	PERF.11070	- 20946					
12		116622 X	93297	-0-	-23325	-0-	10 7349	1 9	85938	3	N	6681	6695 0	7	8	26
01		110825 X	83878	-0-	-26947	-0-	76958	3	6920	9	N	6291	6266 0	2	8	49
02		93772 X	77022	-0-	-16750	-0-	70466	3	6556	9	N	5960	5862 0	11	8	136
03		99913 X	82847	-0-	-17066	-0-	76066	3	2	4	N	6163	6234 0	23	8	42
04		93960 X	73980	-0-	-19980	-0-	6779 68235	9 3	90	4	N	5141	5143 0	6	8	34
05		93310 X	74011	-0-	-19299	-0-	5655 68157 5852	9 3 9	2	4	N	5320	5270 0	14	8	70
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11103	- 20991					
12		110546 X	52795	-0-	-57751	-0-	5 3302	1 9	49488	3	N	3002	3025 0	5	8	12
01		105741 X	85231	-0-	-20510	-0-	78726	3	6505	9	N	5914	5877 0	3	8	46
02		90888 X	57623	-0-	-33265	-0-	53413	3	4210	9	N	3827	3777 0	9	8	87
03		94364 X	69950	-0-	-24414	-0-	64846	3	2	4	N	4638	4667 0	27	8	31
04		88260 X	75090	-0-	-13170	-0-	5102 69710	9 3	92	4	N	4807	4798 0	8	8	32
05		85219 X	76093	-0-	-9126	-0-	5288 70558 5533	9 3 9	2	4	N	5030	4978 0	18	8	66

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 18H	ASSOCIATED RRCID -> 295477	CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11345	- 21260	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	142383 X	113193	-0-	-29190	-0-	12 2649	1 9	110532	3	N	2408	2401	0	15	8	9
01	142383 X	102912	-0-	-39471	-0-	100164	3	2748	9	N	2498	2483	0	5	8	19
02	128604 X	95149	-0-	-33455	-0-	92759	3	2390	9	N	2173	2118	0	25	8	49
03	134540 X	105882	-0-	-28658	-0-	103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48	8	15
04	118320 X	101503	-0-	-16817	-0-	2551	9	99126	3	N	2043	2033	0	12	8	13
05	113181 X	92809	-0-	-20372	-0-	2247	9	90692	3	N	1922	1885	0	25	8	25
						2114	9		3	4						
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 295478	COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL	DEPTH	11144	PERF.11374	- 21209		
12	137888 X	119750	-0-	-18138	-0-	13 3709	1 9	116028	3	N	3372	3368	0	16	8	13
01	136617 X	118868	-0-	-17749	-0-	115036	3	3832	9	N	3484	3465	0	5	8	27
02	123396 X	103656	-0-	-19740	-0-	100357	3	3299	9	N	2999	2932	0	26	8	68
03	129084 X	108262	-0-	-20822	-0-	104848	3	3	4	N	3101	3100	0	48	8	21
04	120030 X	75567	-0-	-44463	-0-	3411	9	73111	3	N	2145	2145	0	7	8	14
05	119753 X	83193	-0-	-36560	-0-	2360	9	80327	3	N	2604	2560	0	24	8	34
						2864	9		2	4						
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 17H	RRCID -> 295479	COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL	DEPTH	11333	PERF.11535	- 21457		
12	112375 X	86686	-0-	-25689	-0-	9 2371	1 9	84306	3	N	2155	2155	0	10	8	8
01	112375 X	83684	-0-	-28691	-0-	81841	3	1843	9	N	1675	1667	0	3	8	13
02	90412 X	71346	-0-	-19066	-0-	69981	3	1365	9	N	1241	1208	0	18	8	28
03	100099 X	74079	-0-	-26020	-0-	72600	3	2	4	N	1343	1329	0	33	8	9
04	93300 X	72931	-0-	-20369	-0-	1477	9	71487	3	N	1227	1220	0	8	8	8
05	86676 X	75298	-0-	-11378	-0-	1350	9	73804	3	N	1356	1326	0	20	8	18
						1492	9		2	4						
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 295586	COMPL. DATE 08/29/2023				TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11585	- 21496		
12	138229 X	97936	-0-	-40293	-0-	11 2836	1 9	95089	3	N	2578	2575	0	13	8	10
01	126914 X	94946	-0-	-31968	-0-	92010	3	2936	9	N	2669	2654	0	4	8	21
02	114212 X	80580	-0-	-33632	-0-	78267	3	2313	9	N	2103	2055	0	21	8	48
03	116653 X	93445	-0-	-23208	-0-	88907	3	3	4	N	4123	4098	0	45	8	28
04	109980 X	87932	-0-	-22048	-0-	4535	9	84530	3	N	2992	2989	0	11	8	20
05	97929 X	87994	-0-	-9935	-0-	3291	9	84816	3	N	2887	2843	0	26	8	38
						3176	9		2	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 295601			CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11106 PERF.11300 - 21230				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	99448 X	74789	-0-	-24659	-0-		14 11963	1 9	62812	3	N	10875	10772	0	16	8	129
01	89187 X	66314	-0-	-22873	-0-		16 10299	1 9	55999	3	N	9363	9361	0	4	8	127
02	74956 X	55131	-0-	-19825	-0-		77 8735	1 9	46319	3	N	7941	7980	0	23	8	65
03	74803 X	65485	-0-	-9318	-0-		36 9384	1 9	56065	3	N	8531	8516	0	46	8	34
04	72390 X	59717	-0-	-12673	-0-		18 8146	1 9	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	50
05	74803 X	65239	-0-	-9564	-0-		20 8470	1 9	56749	3	N	7700	7637	0	29	8	84
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT					WELL #:	8H	RRCID -> 295682			COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788			
12	48918 X	37728	-0-	-11190	-0-		7 7647	1 9	30074	3	N	6952	6896	0	8	8	83
01	45012 X	36636	-0-	-8376	-0-		8 7185	1 9	29443	3	N	6532	6524	0	2	8	89
02	39452 X	29471	-0-	-9981	-0-		39 5937	1 9	23495	3	N	5397	5428	0	14	8	44
03	39835 X	34212	-0-	-5623	-0-		18 6805	1 9	27389	3	N	6186	6176	0	29	8	25
04	38220 X	31760	-0-	-6460	-0-		9 6189	1 9	25562	3	N	5626	5604	0	9	8	38
05	37727 X	32793	-0-	-4934	-0-		9 6096	1 9	26688	3	N	5542	5500	0	20	8	60
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 295683			COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117			
12	96534 X	72801	-0-	-23733	-0-		14 12386	1 9	60401	3	N	11260	11165	0	16	8	134
01	88567 X	68373	-0-	-20194	-0-		16 11376	1 9	56981	3	N	10342	10332	0	4	8	140
02	76888 X	56668	-0-	-20220	-0-		78 9600	1 9	46990	3	N	8727	8774	0	22	8	71
03	77097 X	57851	-0-	-19246	-0-		31 9494	1 9	48326	3	N	8631	8629	0	39	8	34
04	70440 X	63260	-0-	-7180	-0-		19 9758	1 9	53483	3	N	8871	8832	0	13	8	60
05	72788 X	53682	-0-	-19106	-0-		16 8083	1 9	45583	3	N	7348	7304	0	24	8	80
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT					WELL #:	10H	RRCID -> 295793			COMPL. DATE 10/25/2023				TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950			
12	40300 X	34061	-0-	-6239	-0-		6 6222	1 9	27833	3	N	5656	5597	0	19	8	67
01	36704 X	30631	-0-	-6073	-0-		7 5544	1 9	25080	3	N	5040	5034	0	5	8	68
02	33152 X	25501	-0-	-7651	-0-		34 4667	1 9	20800	3	N	4243	4253	0	23	8	35
03	34441 X	29379	-0-	-5062	-0-		15 5290	1 9	24074	3	N	4809	4779	0	46	8	19
04	32970 X	27388	-0-	-5582	-0-		8 4720	1 9	22660	3	N	4291	4269	0	12	8	29
05	34069 X	27196	-0-	-6873	-0-		8 4534	1 9	22654	3	N	4122	4081	0	25	8	45

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 296121	CAPACITY			COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10910	- 20801	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		62786 X	62786	-0-	-0-	-0-			12 1	1	50602	3	N	11065	10964	0	24	8	132
01		61318 X	61318	-0-	-0-	-0-			12172 9	1	49657	3	N	10588	10570	0	6	8	144
02		54348 X	51374	-0-	-2974	-0-			14 1	1	41501	3	N	8913	8948	0	36	8	73
03		60171 X	50636	-0-	-9535	-0-			11647 9	1	40559	3	N	9137	9114	0	60	8	36
04		58230 X	47026	-0-	-11204	-0-			69 1	1	37661	3	N	8502	8464	0	16	8	58
05		60171 X	43785	-0-	-16386	-0-			9804 9	1	35230	3	N	7766	7708	0	31	8	85
									26 1	1									
									10051 9	1									
									13 1	1									
									9352 9	1									
									12 1	1									
									8543 9	1									
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C			WELL #:			3H	RRCID -> 296122	COMPL. DATE 10/06/2023			TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11248	- 21119					
12		112282 X	87313	-0-	-24969	-0-			17 1	1	75265	3	N	10937	10844	0	17	8	130
01		102610 X	77748	-0-	-24862	-0-			12031 9	1	67249	3	N	9527	9524	0	4	8	129
02		89936 X	63508	-0-	-26428	-0-			19 1	1	54642	3	N	7978	8021	0	21	8	65
03		87327 X	68299	-0-	-19028	-0-			10480 9	1	58978	3	N	8439	8434	0	37	8	33
04		84510 X	65824	-0-	-18686	-0-			90 1	1	56651	3	N	8321	8286	0	11	8	57
05		87327 X	68953	-0-	-18374	-0-			8776 9	1	60003	3	N	8117	8062	0	23	8	89
									38 1	1									
									9283 9	1									
									20 1	1									
									9153 9	1									
									21 1	1									
									8929 9	1									
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D			WELL #:			4H	RRCID -> 296123	COMPL. DATE 10/06/2023			TOTAL	DEPTH 10766	PERF.10964	- 20778					
12		62291 X	62291	-0-	-0-	-0-			12 1	1	52969	3	N	8464	8381	0	27	8	101
01		60171 X	58374	-0-	-1797	-0-			9310 9	1	49818	3	N	7765	7754	0	7	8	105
02		54348 X	51541	-0-	-2807	-0-			14 1	1	44094	3	N	6704	6717	0	37	8	55
03		60171 X	57293	-0-	-2878	-0-			8542 9	1	49211	3	N	7318	7273	0	71	8	29
04		58230 X	53518	-0-	-4712	-0-			73 1	1	46257	3	N	6586	6551	0	19	8	45
05		60171 X	54898	-0-	-5273	-0-			7374 9	1	47723	3	N	6507	6444	0	37	8	71
									32 1	1									
									8050 9	1									
									16 1	1									
									7245 9	1									
									17 1	1									
									7158 9	1									
ALPINE MARMOT 5-14-17 I			WELL #:			9H	RRCID -> 298395	COMPL. DATE 10/13/2024			TOTAL	DEPTH 10639	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	197109	-0-	197109	197109								Y	43510	43510	0			-0-
									6 1	1	149242	3							
04	SHUT IN	250565	-0-	250565	447674				47861 9	1	189861	3	Y	55178	55164	0			14
									8 1	1									
05	SHUT IN	213901	-0-	213901	661575				60696 9	1	164166	3	Y	45209	45184	0			39
									5 1	1									
									49730 9	1									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ALPINE MARMOT 5-14-17 G													CNTY: WARD															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #: 7H RRCID -> 298585													CAPACITY															
COMPL. DATE 10/04/2024													TOTAL DEPTH 10746															
PERF. N/A																												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-										
03	SHUT IN	264913	-0-	-0-	264913	264913		8	1	200438	3	Y	58606	58606	0			-0-										
								64467	9																			
04	SHUT IN	337015	-0-	-0-	337015	601928		10	1	257691	3	Y	72104	72086	0			18										
								79314	9																			
05	SHUT-IN	277909	-0-	-0-	277909	879837		7	1	215125	3	Y	57070	57039	0			49										
								62777	9																			
COG OPERATING LLC BULLET 27-15													166150 WELL #: 1H RRCID -> 286909				COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 12097				PERF.12281 - 17012			
12	25902 X	2470	-0-	-0-	-23432	-0-	-0-	2108	3	362	9	Y	329	501	0			180										
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5590	3	1035	9	Y	941	546	0			575										
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	3	1256	9	Y	1142	1144	0			573										
03	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7685	3	1238	9	Y	1125	1075	0			623										
04	6420 X	5860	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	5025	3	835	9	Y	759	1071	0			311										
05	7626 X	4774	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-	4536	3	238	9	Y	216					527										
RUDD DRAW 29-3													WELL #: 10H RRCID -> 290657				COMPL. DATE 04/21/2019				TOTAL DEPTH 12381				PERF.12715 - 16915			
12	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	1	4794	3	N	2218	2157	0			237										
								2440	9																			
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	1	4719	3	N	2225	2225	0			237										
								2448	9																			
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	3270	3	N	1499	1526	0			210										
								1649	9																			
03	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	3552	3	N	2060	2028	0			242										
								2266	9																			
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	3182	3	N	1694	1730	0			206										
								1863	9																			
05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	887	3	N	520	503	0			223										
								572	9																			
MULLIGAN UNIT													WELL #: 1001H RRCID -> 290764				COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988				PERF.12198 - 21890			
12	23684 X	6485	-0-	-0-	-17199	-0-	-0-	5374	3	1111	9	N	1010	1536	0			553										
01	23684 X	17425	-0-	-0-	-6259	-0-	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676	0			1765										
02	21364 X	21312	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	17461	3	3851	9	N	3501	3508	0			1758										
03	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19587	3	3796	9	N	3451	3297	0			1912										
04	16860 X	15369	-0-	-0-	-1491	-0-	-0-	12808	3	2561	9	N	2328	3285	0			955										
05	23591 X	12290	-0-	-0-	-11301	-0-	-0-	11562	3	728	9	N	662					1617										
C.G. LUDEMAN 'B'													WELL #: 1H RRCID -> 291049				COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 12390				PERF.12135 - 15168			
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	116	9	N	105					275										
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81					356										
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	76	9	N	69					425										
03	155 N	122	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	26	3	96	9	N	87	345	1			167										
04	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	8					175										
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					175										

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CONSTANTAN 34-174 (N)				//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL	DEPTH 10884	PERF.10705 - 17420				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				235
*08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	90	3	83	9	75				310
*09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	5728	3	1508	9	1371	1413	0	2 8	266
*10	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	9638	3	1958	9	1780	1888	0	6 8	152
*11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9656	3	2140	9	1945	1904	0	7 8	186
*12	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	9366	3	2036	9	1851	1733	0	5 8	299
*01	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	1536	1492	0	11 8	332
*02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	3682	3	749	9	681	703	0	3 8	307
*03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	1523	1581	0		249
*04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	6572	3	1485	9	1350	1441	0		158
05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	6573	3	1517	9	1379	1359	0		178
RUDD DRAW 26-2														
				WELL #:	8H	RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12563 - 17390				
12	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	147	1	1372	3	N	1254	1246	0	94
						1379	9							
01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	174	1	1539	3	N	1194	1231	0	57
						1313	9							
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	N	1043	1032	0	68
						1147	9							
03	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	195	1	1353	3	N	1105	1085	0	88
						1216	9							
04	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	170	1	1366	3	N	1027	1059	0	56
						20	4	1130	9					
05	3038 X	2136	-0-	-902	-0-	134	1	1026	3	N	887	825	0	118
						976	9							
SHARP NOSE STATE														
				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL	DEPTH 10908	PERF.11064 - 16700				
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	8174	3	1867	9	N	1697	1533	1	537
01	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	9740	3	1891	9	N	1719	1690	1	566
02	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	9344	3	1538	9	N	1398	928	1	1036
03	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	11287	3	2847	9	N	2588	2674	1	950
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2699	3	690	9	N	627	742	1	835
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4162	3	1429	9	N	1299	1103	1	1031
LUDEMAN 2512 B														
				WELL #:	2H	RRCID -> 292433	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12761 - 22582				
12	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	685	1	8861	3	N	4814	4838	0	261
						5295	9							
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	702	1	8794	3	N	4835	4942	0	154
						5319	9							
02	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	628	1	8209	3	N	4210	4139	0	225
						38	4	4631	9					
03	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	758	1	9818	3	N	4585	4622	0	188
						5044	9							
04	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	776	1	9626	3	N	4257	4319	0	126
						13	4	4683	9					
05	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	583	1	7939	3	N	4362	4297	0	191
						4798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:		3H	ASSOCIATED RRCID -> 292434	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12497	- 22347	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-		474 3720	1 9	6124	3	N	3382	3363	0			183
01		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-		519 3500	1 9	6503	3	N	3182	3264	0			101
02		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-		451 5	1 4	5892	3	N	3053	2991	0			163
03		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-		404 3721	1 9	5233	3	N	3383	3407	0			139
04		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-		503 25	1 4	6247	3	N	3046	3095	0			90
05		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-		387 3039	1 9	5277	3	N	2763	2732	0			121
LUDEMAN 2512 D			WELL #:		4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12263	- 18738				
12		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-		351 1515	1 9	4545	3	N	1377	1379	0			75
01		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-		371 1437	1 9	4654	3	N	1306	1339	0			42
02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-		278 1238	1 9	3638	3	N	1125	1107	0			60
03		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-		402 1338	1 9	5201	3	N	1216	1226	0			50
04		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-		361 11	1 4	4479	3	N	1030	1050	0			30
05		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-		299 1179	1 9	4067	3	N	1072	1055	0			47
LUDEMAN 2512 E			WELL #:		1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL	DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434				
12		13371 X	13371	-0-	-0-	-0-		570 5431	1 9	7370	3	N	4937	4935	0			267
01		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-		505 5385	1 9	6332	3	N	4895	5006	0			156
02		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-		447 5	1 4	5845	3	N	4276	4203	0			229
03		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-		478 5325	1 9	6194	3	N	4841	4872	0			198
04		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-		352 6	1 4	4373	3	N	4116	4192	0			122
05		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		159 2615	1 9	2161	3	N	2377	2395	0			104
BRUNSON H			WELL #:		813H	RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL	DEPTH 12256	PERF.12492	- 20143				
12		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-		1677 3788	1 9	9316	3	N	3444	3325	0			190
01		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-		1440 2	1 4	4813	3	N	2939	3025	0			104
02		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-		1149 3166	1 9	4668	3	N	2878	2805	0			177
03		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-		982 3438	1 9	3841	3	N	3125	3121	0			181
04		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-		875 2793	1 9	2843	3	N	2539	2443	0	171	1	106
05		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-		1031 4379	1 9	3812	3	N	3981	3932	0			155

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1323H			ASSOCIATED RRCID -> 292439		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-			490	1	2211	3	N	3687	3651	0			219
								178	4	4056	9							
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-			490	1	1053	3	N	2784	2710	0			293
								3062	9									
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-			547	1	1172	3	N	2367	2455	0			205
								2604	9									
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-			986	1	3013	3	N	3787	3672	0			320
								4166	9									
04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-			1034	1	4908	3	N	4494	4477	0			337
								1	4	4943	9							
05	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-			1119	1	5915	3	N	3805	3595	0			547
								1	4	4186	9							

TAYLOR FC26-17			WELL #:			6H	RRCID -> 292464	COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825						
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-			248	1	2760	3	N	2668	2641	0			200
								2935	9									
01	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-			206	1	2422	3	N	4686	4660	0			226
								5155	9									
02	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-			69	1	4261	3	N	3087	3177	0			136
								3396	9									
03	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-			97	1	7949	3	N	3374	3421	0			89
								3711	9									
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-			102	1	9952	3	N	3543	3552	0			80
								32	4	3897	9							
05	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-			100	1	8667	3	N	3176	3171	0			85
								3494	9									

AFTERSHOCK WEST A UNIT			WELL #:			201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505						
12	24432 X	24432	-0-	-0-	-0-			115	1	17083	3	N	6565	6566	0			104
								12	4	7222	9							
01	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-			132	1	15677	3	N	5747	5669	0			182
								6322	9									
02	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-			20807	3	5012	9	N	4556	4641	0			97
03	27610 X	27610	-0-	-0-	-0-			297	1	22846	3	N	4061	4014	0			144
								4467	9									
04	14730 X	12171	-0-	-2559	-0-			126	1	9066	3	N	2707	2792	0			59
								1	4	2978	9							
05	24597 X	24597	-0-	-0-	-0-			222	1	20178	3	N	3815	3743	0			131
								4197	9									

TAYLOR BC26-17			WELL #:			2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517						
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-			742	1	2974	3	N	1248	1220	0			495
								1373	9									
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-			656	1	2243	3	N	897	1153	0			239
								987	9									
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-			522	1	1134	3	N	998	1120	0			117
								1098	9									
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			577	1	2221	3	N	1030	1043	0			104
								1133	9									
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-			560	1	2875	3	N	1242	1246	0			100
								1366	9									
05	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-			579	1	1938	3	N	933	980	0			53
								1026	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC INTERGALACTIC UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 7301H	ASSOCIATED RRCID -> 292472	CAPACITY COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL	DEPTH 10941	PERF.11310	- 15800	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4944	3	1123	9	N	1021	1001	0					225
*08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	3	861	9	N	783	795	0					213
*09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4912	3	1519	9	N	1381	1219	0		1	8		374
*10	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5145	3	1360	9	N	1236	1252	0		2	8		356
*11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5569	3	1439	9	N	1308	1408	0		1	8		255
*12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	3	1016	9	N	924	955	0		1	8		223
*01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3	773	9	N	703	792	0		2	8		132
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	3	657	9	N	597	567	0		1	8		161
*03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5080	3	1192	9	N	1084	1090	0					155
*04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6457	3	1254	9	N	1140	1138	0					157
*05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	3	1394	9	N	1267	1241	0					183

BRUNSON D				WELL #: 1202H				RRCID -> 292516				COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL	DEPTH 12605	PERF.12480	- 17465	
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	2747	3	N	1968	1980	0					54
								2165	9											
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	3357	3	N	1618	1582	0					90
								1780	9											
02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	1	3154	3	N	1417	1414	0					93
								1559	9											
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	3662	3	N	1511	1518	0					86
								1662	9											
04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	3152	3	N	2570	2518	0		47	1		91
								2827	9											
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	8420	3	N	3342	3278	0					155
								3676	9											

BRUNSON D				WELL #: 1203H				RRCID -> 292518				COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL	DEPTH 12696	PERF.12941	- 20467	
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1435	3	N	1368	1399	0					37
								1505	9											
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1085	3	N	1542	1493	0					86
								1696	9											
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1233	3	N	2400	2329	0					157
								2640	9											
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1587	3	N	2623	2631	0					149
								2885	9											
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	3	N	1936	1934	0		82	1		69
								2130	9											
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	999	3	N	1903	1884	0					88
								2093	9											

TAYLOR H				WELL #: 1701H				RRCID -> 292526				COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL	DEPTH 12277	PERF.12566	- 22899	
12	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	1	13898	3	N	4799	4724	0					360
								5279	9											
01	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	1	16284	3	N	4657	4793	0					224
								5123	9											
02	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	10371	3	N	3818	3874	0					168
								4200	9											
03	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	12216	3	N	3804	3872	0					100
								4184	9											
04	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	14489	3	N	3230	3257	0					73
								47	4	3553	9									
05	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	11919	3	N	3300	3284	0					89
								3630	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR 0				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1712H		ASSOCIATED RRCID -> 292533		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	1323 5146 9	1 14703	3	N		4678	4601	0		351
01	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	929 3196 9	1 10936	3	N		2905	3116	0		140
02	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	336 3801 9	1 20856	3	N		3455	3443	0		152
03	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	122 4318 9	1 9948	3	N		3925	3974	0		103
04	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	149 47 4	1 14538	3	N		4196	4204	0		95
05	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	120 3570 9	1 10412	3	N		3245	3253	0		87
BRUNSON D				WELL #: 1204H		RRCID -> 292568		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282			
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	770 4071 9	1 4589	3	N		3701	3723	0		101
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	627 2891 9	1 2733	3	N		2628	2582	0		147
02	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	798 3199 9	1 5200	3	N		2908	2865	0		190
03	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	620 4472 9	1 4074	3	N		4065	4023	0		232
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	738 4007 9	1 5713	3	N		3643	3619	0	127 1	129
05	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	747 3361 9	1 6030	3	N		3055	3042	0		142
CHROME 33-39S				WELL #: 1H		RRCID -> 292657		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215			
*07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	3724 3	987 9	N			897	1063	0		542
*08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	5481 3	1260 9	N			1145	1331	0	3 8	353
*09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	6794 3	1433 9	N			1303	1168	0	2 8	486
*10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6535 3	1458 9	N			1325	1122	0	3 8	686
*11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5952 3	1334 9	N			1213	1519	0	5 8	375
*12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4726 3	1230 9	N			1118	943	0	3 8	547
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3134 3	684 9	N			622	634	0	4 8	531
*02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	4404 3	1074 9	N			976	1078	0	4 8	425
*03	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	6619 3	1529 9	N			1390	1401	0		414
*04	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	6552 3	1390 9	N			1264	1167	0		511
*05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3190 3	20 4	N			533	542	0		502
BRUNSON D				WELL #: 1201H		RRCID -> 292687		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943			
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	1628 4958 9	1 9697	3	N		4507	4515	0		123
01	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1454 3572 9	1 6341	3	N		3247	3189	0		181
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	1230 4551 9	1 8017	3	N		4137	4048	0		270
03	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	1680 3999 9	1 11037	3	N		3635	3698	0		207
04	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	1722 4093 9	1 13330	3	N		3721	3682	0	114 1	132
05	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	1187 4408 9	1 9592	3	N		4007	3953	0		186

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
			WELL #:			802HR	RRCID ->	292738	COMPL.	DATE	12/20/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11187 - 20727					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	-0-	15413	3	1253	9	N	1139	1165	0					102
*08	16337	X	14034	-0-	-2303	-0-	-0-	12928	3	1106	9	N	1005	978	0		1	8		128
*09	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	-0-	14801	3	1268	9	N	1153	1170	0		1	8		110
*10	16678	X	16373	-0-	-305	-0-	-0-	15157	3	1216	9	N	1105	1111	0		2	8		102
*11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	-0-	14999	3	1240	9	N	1127	1144	0		2	8		83
*12	16678	X	15614	-0-	-1064	-0-	-0-	14518	3	1096	9	N	996	1021	0		2	8		56
*01	16616	X	15058	-0-	-1558	-0-	-0-	13948	3	1110	9	N	1009	1000	0		5	8		60
*02	15148	X	12180	-0-	-2968	-0-	-0-	11231	3	949	9	N	863	868	0		3	8		52
*03	16771	X	8351	-0-	-8420	-0-	-0-	7646	3	705	9	N	641	656	0					37
04	16230	X	9267	-0-	-6963	-0-	-0-	8529	3	738	9	N	671	672	0					36
05	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	-0-	13509	3	1133	9	N	1030	944	0					122

BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #:			804H	RRCID ->	292739	COMPL.	DATE	01/03/2018	TOTAL	DEPTH	10841	PERF.10957 - 21039					
*07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	-0-	9343	3	873	9	N	794	817	0		1	8		71
*08	9827	X	8861	-0-	-966	-0-	-0-	8087	3	774	9	N	704	684	0		2	8		89
*09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	-0-	9574	3	924	9	N	840	847	0		2	8		80
*10	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	-0-	9813	3	884	9	N	804	805	0		5	8		74
*11	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	-0-	9500	3	916	9	N	833	841	0		5	8		61
*12	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	-0-	9361	3	868	9	N	789	802	0		4	8		44
*01	10013	X	9953	-0-	-60	-0-	-0-	9050	3	903	9	N	821	807	0		10	8		48
*02	9044	X	8446	-0-	-598	-0-	-0-	7608	3	838	9	N	762	758	0		6	8		46
*03	10013	X	9359	-0-	-654	-0-	-0-	8426	3	933	9	N	848	844	0					50
04	9690	X	9258	-0-	-432	-0-	-0-	8403	3	855	9	N	777	785	0					42
05	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	-0-	8408	3	967	9	N	879	816	0					105

BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #:			805H	RRCID ->	292740	COMPL.	DATE	11/29/2017	TOTAL	DEPTH	10839	PERF.11027 - 20577					
*07	13547	X	12992	-0-	-555	-0-	-0-	11771	3	1221	9	N	1110	1136	0					99
*08	13547	X	11103	-0-	-2444	-0-	-0-	10024	3	1079	9	N	981	954	0		1	8		125
*09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	-0-	11665	3	1239	9	N	1126	1143	0		1	8		107
*10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	-0-	11950	3	1189	9	N	1081	1086	0		2	8		100
*11	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	-0-	11704	3	1242	9	N	1129	1144	0		2	8		83
*12	13330	X	12368	-0-	-962	-0-	-0-	11242	3	1126	9	N	1024	1048	0		2	8		57
*01	13330	X	11870	-0-	-1460	-0-	-0-	10729	3	1141	9	N	1037	1028	0		5	8		61
*02	12068	X	10178	-0-	-1890	-0-	-0-	9218	3	960	9	N	873	878	0		3	8		53
*03	13547	X	12331	-0-	-1216	-0-	-0-	11419	3	912	9	N	829	834	0					48
04	13110	X	11606	-0-	-1504	-0-	-0-	10752	3	854	9	N	776	783	0					41
05	12369	X	10924	-0-	-1445	-0-	-0-	9847	3	1077	9	N	979	904	0					116

BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #:			853H	RRCID ->	292741	COMPL.	DATE	12/04/2017	TOTAL	DEPTH	10543	PERF.10786 - 20468					
*07	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	-0-	19251	3	1892	9	N	1720	1746	0		3	8		154
*08	20336	X	17655	-0-	-2681	-0-	-0-	15990	3	1665	9	N	1514	1468	0		9	8		191
*09	18000	X	17532	-0-	-468	-0-	-0-	15849	3	1683	9	N	1530	1569	0		7	8		145
*10	21142	X	16951	-0-	-4191	-0-	-0-	15388	3	1563	9	N	1421	1422	0		13	8		131
*11	20460	X	16917	-0-	-3543	-0-	-0-	15236	3	1681	9	N	1528	1533	0		15	8		111
*12	21142	X	16177	-0-	-4965	-0-	-0-	14653	3	1524	9	N	1385	1407	0		12	8		77
*01	18104	X	13549	-0-	-4555	-0-	-0-	12223	3	1326	9	N	1205	1188	0		24	8		70
*02	16352	X	13875	-0-	-2477	-0-	-0-	12514	3	1361	9	N	1237	1214	0		19	8		74
*03	18848	X	18362	-0-	-486	-0-	-0-	16867	3	1495	9	N	1359	1354	0					79
04	18240	X	16715	-0-	-1525	-0-	-0-	15398	3	1317	9	N	1197	1212	0					64
05	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	-0-	15666	3	1576	9	N	1433	1327	0					170

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1301H			ASSOCIATED RRCID -> 292874			CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1649 1 601 4	7445 3 4002 9	N	3638	3602	0		217	
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	1649 1 1 4	3546 3 3021 9	N	2746	2674	0		289	
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1385 1 2860 9	2966 3	N	2600	2664	0		225	
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	1153 1 2269 9	3521 3	N	2063	2114	0		174	
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	1036 1 1 4	4913 3 3772 9	N	3429	3346	0		257	
05	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	1020 1 3881 9	5391 3	N	3528	3278	0		507	
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT			194397 WELL #: 1H			RRCID -> 280048			COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1097 1	50 4	N	-0-				-0-	
02	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	3147 1 248 4	40189 3 6786 9	N	6169	5049	1	409 8	711	
03	60090 X	60090	-0-	-0-	-0-	4255 1 47 4	48513 3 7275 9	N	6614	6549	1	378 8	398	
04	53098 X	53098	-0-	-0-	-0-	4158 1 543 4	42561 3 5836 9	N	5305	4630	1	384 8	689	
05	46778 X	46778	-0-	-0-	-0-	3619 1 434 4	37749 3 4976 9	N	4524	4548	1	227 8	438	
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 280639			COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717		
12	29326 X	25354	-0-	-3972	-0-	575 1 73 4	23536 3 1170 9	Y	1064	1092	1		26	
01	28644 X	22937	-0-	-5707	-0-	557 1 860 4	20350 3 1170 9	Y	1064	1055	1		35	
02	25872 X	21471	-0-	-4401	-0-	504 1 722 4	19071 3 1174 9	Y	1067	1031	1	28 8	43	
03	26257 X	22878	-0-	-3379	-0-	540 1 707 4	20367 3 1264 9	Y	1149	1142	1		50	
04	24960 X	23616	-0-	-1344	-0-	590 1 354 4	21536 3 1136 9	Y	1033	1008	1	29 8	46	
05	25358 X	23681	-0-	-1677	-0-	539 1 1116 4	20867 3 1159 9	Y	1054	1008	1	29 8	63	
FORTRESS STATE UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 284168			COMPL. DATE 12/15/2018			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454		
12	14167 X	10876	-0-	-3291	-0-	931 1 444 9	9501 3	Y	404	383	1	97 8	47	
01	13578 X	8596	-0-	-4982	-0-	939 1 89 4	7249 3 319 9	Y	290	233	1	58 8	46	
02	12264 X	2176	-0-	-10088	-0-	248 1 25 4	1833 3 70 9	Y	64	69	1	19 8	22	
03	12338 X	8766	-0-	-3572	-0-	798 1 20 4	7571 3 377 9	Y	343	229	1	59 8	77	
04	11190 X	7981	-0-	-3209	-0-	842 1 93 4	6725 3 321 9	Y	292	243	1	61 8	65	
05	10881 X	8614	-0-	-2267	-0-	874 1 251 4	7170 3 319 9	Y	290	259	1	44 8	52	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1330

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 194397	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL	DEPTH	9611	PERF.	9850	-	21643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	9992	-	21839		
12	23219 X	22234	-0-	-985	-0-	2103	1	19404	3	Y	496	511	1					12
						181	4	546	9									
01	23219 X	19612	-0-	-3607	-0-	2073	1	14936	3	Y	415	413	1					14
						2146	4	457	9									
02	18536 X	17864	-0-	-672	-0-	1889	1	13726	3	Y	386	372	1		12	8		16
						1824	4	425	9									
03	22227 X	19652	-0-	-2575	-0-	2136	1	15137	3	Y	434	431	1					19
						1902	4	477	9									
04	21510 X	16590	-0-	-4920	-0-	2085	1	13183	3	Y	424	413	1		11	8		19
						856	4	466	9									
05	22227 X	19375	-0-	-2852	-0-	2126	1	13827	3	Y	393	376	1		12	8		24
						2990	4	432	9									
TOMAHAWK				WELL #:	10H	RRCID ->	286374	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	9592	PERF.	9830	-	20155		
12	11780 X	8478	-0-	-3302	-0-	7519	3	356	4	Y	548	562	1					15
						603	9											
01	11780 X	5625	-0-	-6155	-0-	5045	3	123	4	Y	415	409	1					21
						457	9											
02	10640 X	4342	-0-	-6298	-0-	3922	3	126	4	Y	267	221	1		40	8		27
						294	9											
03	9486 X	4942	-0-	-4544	-0-	4140	3	549	4	Y	230	246	1					11
						253	9											
04	9000 X	5547	-0-	-3453	-0-	4188	3	1157	4	Y	184	139	1		41	8		15
						202	9											
05	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	6932	3	1262	4	Y	433	355	1		42	8		51
						476	9											
TOMAHAWK				WELL #:	11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	9882	PERF.	9973	-	20277		
12	44950 X	38110	-0-	-6840	-0-	465	1	33923	3	Y	1498	1502	1					40
						2074	4	1648	9									
01	44950 X	36909	-0-	-8041	-0-	465	1	33824	3	Y	1374	1344	1					70
						1109	4	1511	9									
02	37240 X	32936	-0-	-4304	-0-	420	1	29821	3	Y	1251	1175	1			5	8	141
						1319	4	1376	9									
03	38099 X	29421	-0-	-8678	-0-	433	1	22792	3	Y	961	1054	1					48
						5139	4	1057	9									
04	36870 X	25213	-0-	-11657	-0-	450	1	14404	3	Y	763	729	1			4	8	78
						9520	4	839	9									
05	38099 X	37824	-0-	-275	-0-	465	1	27278	3	Y	1253	1159	1			6	8	166
						8703	4	1378	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK				//CONT.// 71052 900 194397 WELL #:	12H	ASSOCIATED RRCID -> 286416	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9594 PERF. 9769 - 20083											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		33418	X	31183		-0-		-2235		-0-			27500 2380 9	3	1303	4	Y	2164	2195	1			59	
01		33418	X	29093		-0-		-4325		-0-			26391 2057 9	3	645	4	Y	1870	1833	1			96	
02		30184	X	21555		-0-		-8629		-0-			19480 1451 9	3	624	4	Y	1319	1228	1	39	8	148	
03		32953	X	26800		-0-		-6153		-0-			21904 1989 9	3	2907	4	Y	1808	1871	1			85	
04		31050	X	25076		-0-		-5974		-0-			18052 2037 9	3	4987	4	Y	1852	1712	1	43	8	182	
05		31186	X	24666		-0-		-6520		-0-			19300 1852 9	3	3514	4	Y	1684	1597	1	40	8	229	
LIBERATOR STATE UNIT						WELL #:	22H	RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL	DEPTH	9623	PERF. 9835 - 14207								
12		21204	X	21053		-0-		-151		-0-			452 58 4	1	18520 2023 9	3	Y	1839	1885	1			45	
01		21204	X	19313		-0-		-1891		-0-			447 689 4	1	16308 1869 9	3	Y	1699	1687	1			57	
02		19048	X	19048		-0-		-0-		-0-			434 622 4	1	16420 1572 9	3	Y	1429	1419	1	8	8	59	
03		21049	X	20802		-0-		-247		-0-			484 634 4	1	18263 1421 9	3	Y	1292	1294	1			57	
04		20797	X	20797		-0-		-0-		-0-			507 304 4	1	18500 1486 9	3	Y	1351	1339	1	8	8	61	
05		21891	X	21891		-0-		-0-		-0-			488 1011 4	1	18907 1485 9	3	Y	1350	1320	1	8	8	83	
MUSTANG STATE UNIT						WELL #:	20H	RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL	DEPTH	9056	PERF. 10899 - 17056								
12		23622	X	18502		-0-		-5120		-0-			1268 1003 9	1	16231	3	Y	912	778	1	165	8	66	
01		23622	X	15774		-0-		-7848		-0-			1100 141 4	1	13717 816 9	3	Y	742	601	1	110	8	97	
02		21336	X	12302		-0-		-9034		-0-			496 141 4	1	10895 770 9	3	Y	700	546	1	112	8	139	
03		21762	X	4474		-0-		-17288		-0-			199 4 4	1	3944 327 9	3	Y	297	292	1	31	8	113	
04		18870	X	3058		-0-		-15812		-0-			148 32 4	1	2727 151 9	3	Y	137	154	1	25	8	71	
05		18507	X	7113		-0-		-11394		-0-			301 90 4	1	6226 496 9	3	Y	451	377	1	38	8	107	
CORSAIR STATE UNIT						WELL #:	22H	RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL	DEPTH	9769	PERF. 9900 - 17899								
12		39649	X	32072		-0-		-7577		-0-			3131 86 4	1	27514 1341 9	3	Y	1219	1242	1			52	
01		39649	X	13037		-0-		-26612		-0-			2290 20 4	1	10160 567 9	3	Y	515	551	1			16	
02		37319	X	37319		-0-		-0-		-0-			3047 3165 4	1	29649 1458 9	3	Y	1325	1253	1	5	8	83	
03		50686	X	50686		-0-		-0-		-0-			3453 3217 4	1	42016 2000 9	3	Y	1818	1837	1			64	
04		47936	X	47936		-0-		-0-		-0-			3173 7647 4	1	35193 1923 9	3	Y	1748	1648	1	4	8	160	
05		48673	X	48673		-0-		-0-		-0-			3255 3062 4	1	40424 1932 9	3	Y	1756	1825	1	4	8	87	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	21H	RRCID -> 287238	CAPACITY				CNTY: WARD						
								COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	9673	-	17879		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		28613 X	26726	-0-	-1887	-0-	25259 3 1421 9	46	4	Y	1292	1304	1			55	
01		28613 X	25556	-0-	-3057	-0-	24397 3 1139 9	20	4	Y	1035	1060	1			30	
02		25844 X	23262	-0-	-2582	-0-	20548 3 1231 9	1483	4	Y	1119	1069	1	9	8	71	
03		28613 X	23164	-0-	-5449	-0-	20837 3 1308 9	1019	4	Y	1189	1218	1			42	
04		25860 X	20509	-0-	-5351	-0-	17176 3 1178 9	2155	4	Y	1071	1006	1	9	8	98	
05		26722 X	20682	-0-	-6040	-0-	18684 3 1139 9	859	4	Y	1035	1074	1	8	8	51	
CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	9921	-	18147
12		38471 X	36164	-0-	-2307	-0-	2944 1 81 4	31811 3 1328 9	Y	1207	1211	1				51	
01		44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	4996 1 43 4	38250 3 1276 9	Y	1160	1178	1				33	
02		34748 X	31484	-0-	-3264	-0-	2514 1 2612 4	25499 3 859 9	Y	781	760	1	3	8		51	
03		38223 X	28764	-0-	-9459	-0-	1949 1 1815 4	24089 3 911 9	Y	828	850	1				29	
04		37230 X	26707	-0-	-10523	-0-	1724 1 4154 4	19941 3 888 9	Y	807	759	1	3	8		74	
05		38471 X	27059	-0-	-11412	-0-	1860 1 1750 4	22638 3 811 9	Y	737	771	1	3	8		37	
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH	9063	PERF.	10692	-	17057
12		27683 X	20300	-0-	-7383	-0-	1413 1 802 9	18085 3	Y	729	557	1	184	8		47	
01		27683 X	9377	-0-	-18306	-0-	667 1 85 4	8319 3 306 9	Y	278	222	1	67	8		36	
02		25004 X	2866	-0-	-22138	-0-	122 1 35 4	2669 3 40 9	Y	36	36	1	27	8		9	
03		23343 X	637	-0-	-22706	-0-	29 1 1 4	581 3 26 9	Y	24	20	1	5	8		8	
04		22020 X	22	-0-	-21998	-0-	1 1 1 1	21 3 21 3	Y	-0-	5	1				3	
05		20305 X	3314	-0-	-16991	-0-	149 1 44 4	3092 3 29 9	Y	26	7	1	19	8		2	
MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	10617	-	17137
12		27280 X	22108	-0-	-5172	-0-	1496 1 1467 9	19145 3	Y	1334	1160	1	195	8		98	
01		27280 X	18922	-0-	-8358	-0-	1303 1 167 4	16260 3 1192 9	Y	1084	906	1	130	8		146	
02		24640 X	11847	-0-	-12793	-0-	485 1 138 4	10660 3 564 9	Y	513	437	1	110	8		112	
03		22289 X	6361	-0-	-15928	-0-	288 1 6 4	5691 3 376 9	Y	342	296	1	44	8		114	
04		21570 X	4194	-0-	-17376	-0-	206 1 45 4	3801 3 142 9	Y	129	142	1	35	8		66	
05		22103 X	12067	-0-	-10036	-0-	515 1 153 4	10665 3 734 9	Y	667	520	1	65	8		148	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	24WA	RRCID -> 296433	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 9993 - 15008			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		55552 X	43003	-0-	-12549	-0-	1756 1 224 4	34090 3 6933 9	N		6303	6462 1		154
01		53196 X	38988	-0-	-14208	-0-	1741 1 2687 4	28042 3 6518 9	N		5925	5881 1		198
02		44800 X	36900	-0-	-7900	-0-	1616 1 2315 4	27245 3 5724 9	N		5204	5177 1	8 8	217
03		42997 X	39481	-0-	-3516	-0-	1819 1 2379 4	29495 3 5788 9	N		5262	5247 1		232
04		41610 X	38183	-0-	-3427	-0-	1490 1 894 4	30582 3 5217 9	N		4743	4749 1	8 8	218
05		47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	1678 1 3475 4	36211 3 6337 9	N		5761	5618 1	9 8	352
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	25WB	RRCID -> 296502	COMPL. DATE 12/06/2023	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.10307 - 15385			
12		84568 X	61600	-0-	-22968	-0-	1377 1 175 4	56385 3 3663 9	N		3330	3419 1		82
01		79825 X	54659	-0-	-25166	-0-	1316 1 2030 4	48050 3 3263 9	N		2966	2949 1		99
02		68096 X	49783	-0-	-18313	-0-	1169 1 1675 4	44246 3 2693 9	N		2448	2438 1	7 8	102
03		69223 X	54023	-0-	-15200	-0-	1283 1 1679 4	48387 3 2674 9	N		2431	2426 1		107
04		63690 X	53051	-0-	-10639	-0-	1336 1 802 4	48476 3 2437 9	N		2215	2213 1	7 8	102
05		61597 X	53691	-0-	-7906	-0-	1431 1 2962 4	46912 3 2386 9	N		2169	2131 1	6 8	134
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON				217012 WELL #:	13H	RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11323 - 16213			
12		3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	7 1 524 4	1410 2 593 9	Y		539	537 0		22
01		7254 X	2191	-0-	-5063	-0-	6 1 108 4	1545 2 532 9	Y		484	479 0		27
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	6 1 140 4	1675 2 570 9	Y		518	520 0	1 8	24
03		7099 X	2751	-0-	-4348	-0-	2 1 342 4	1858 2 549 9	Y		499	516 0	1 8	6
04		6420 X	4965	-0-	-1455	-0-	2 1 1114 4	3159 2 690 9	Y		627	620 0	1 8	12
05		2635 X	2362	-0-	-273	-0-	1820 2 405 9	137 4	Y		368	366 0	4 8	10
H.B. MORRISON				WELL #:	73H	RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11015 - 15942			
12		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	3361 1 1006 4	2705 2 917 9	Y		834	835 0		34
01		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	2739 1 220 4	3150 2 875 9	Y		795	784 0		45
02	DLQ	G-10	7484	-0-	7484	7484	3203 1 264 4	3156 2 861 9	Y		783	792 0		36
03	DLQ	G-10	6715	-0-	6715	14199	1863 1 622 4	3379 2 851 9	Y		774	801 0		9
04	DLQ	G-10	7343	-0-	7343	21542	3708 1 718 4	2036 2 881 9	Y		801	794 0		16
05	DLQ	G-10	6978	-0-	6978	28520	3805 1 157 4	2084 2 932 9	Y		847	841 0		22

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 11403 - 16252				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2620	1	168	2	Y	311	312	0			13
01	3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	62	4	342	9							
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	2027	1	205	2	Y	311	307	0			17
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	14	4	342	9							
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	2716	1	200	2	Y	301	303	0	1	8	14
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	17	4	331	9							
						1862	1	212	2	Y	293	304	0			3
						39	4	322	9							
						728	1	35	2	Y	83	84	0			2
						12	4	91	9							
						514	2	39	4	Y	428	413	0	6	8	11
						471	9									
H.B. MORRISON				WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041		PERF. 11731 - 15428				
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	2900	1	3029	2	Y	736	751	0			30
01	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	1127	4	810	9							
02	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	2169	1	3630	2	Y	721	711	0			40
03	4929 X	4054	-0-	-875	-0-	253	4	793	9							
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	4306	1	2763	2	Y	702	709	0	1	8	32
05	4929 X	4683	-0-	-246	-0-	231	4	772	9							
						3251	1	803	9	Y	730	752	0	1	8	9
						5304	1	829	9	Y	754	747	0	1	8	15
						3907	1	23	2	Y	683	667	0	13	8	18
						2	4	751	9							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT				251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9754 - 17165				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 9607 - 18540				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9910 - 17559				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381

PHANTOM (WOLF CAMP) ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 251854 WELL #: 1802AH		ASSOCIATED RRCID -> 289535		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 9221		CNTY: WARD PERF. 9661 - 17133	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

COLT 45 STATE UNIT						WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9492		PERF. N/A					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT						WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9993 - 17094					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

COLT 45 STATE UNIT						WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9647 - 17306					
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT						WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9982 - 16020					
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

COLT 45 STATE UNIT						WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 9819 - 16175					
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

COLT 45 STATE UNIT						WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9816 - 18702					
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586														
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316														
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703														
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128														
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284														
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56				//CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.10906	- 15272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
BUFFALO 55-5-39				WELL #:	1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	10424	PERF. 9434	- 14085				
12	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	-0-		11069	3	10	4	N	3	191	1			247
								3	9									
01	10819 X	9988	-0-	-831	-0-	-0-		9799	3	26	4	N	148					395
								163	9									
02	8512 X	7670	-0-	-842	-0-	-0-		7478	3	29	4	N	148	192	1			351
								163	9									
03	11067 X	9389	-0-	-1678	-0-	-0-		9164	3	42	4	N	166	200	1			317
								183	9									
04	10710 X	9111	-0-	-1599	-0-	-0-		8891	3	33	4	N	170	176	1			311
								187	9									
05	11067 X	9182	-0-	-1885	-0-	-0-		8968	3	27	4	N	170	178	1			303
								187	9									
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302				
12	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	17352	3	Y	992	976	1			397
								82	4	1091	9							
01	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	13550	3	Y	546	785	1			158
								40	4	601	9							
02	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	-0-		10159	3	7	4	Y	45					203
								50	9									
03	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	11172	3	Y	438	355	1			286
								39	4	482	9							
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3			Y	-0-					286
								1	1	7423	3	Y	3					
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	3	9							289
STATE GATEWAY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH	9386	PERF. 9653	- 16055				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					284
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10697	- 17959				
12	43028 X	26167	-0-	-16861	-0-	-0-		49	1	24297	3	Y	1640	1730	0			298
								17	4	1804	9							
01	32860 X	25578	-0-	-7282	-0-	-0-		55	1	23543	3	Y	1799	1678	0	35	1	384
								1	4	1979	9							
02	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	20702	3	Y	1706	1712	0	8	1	370
								1	4	1877	9							
03	27590 X	24118	-0-	-3472	-0-	-0-		49	1	22275	3	Y	1631	1759	0	5	1	237
								1794	9									
04	26700 X	23873	-0-	-2827	-0-	-0-		59	1	22166	3	Y	1491	1273	0	17	1	438
								8	4	1640	9							
05	26164 X	23556	-0-	-2608	-0-	-0-		52	1	22115	3	Y	1253	1495	0	13	1	183
								11	4	1378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 283183	CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL	DEPTH 10257	PERF.10517	CNTY: WARD - 17683			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11129 X	8200	-0-	-2929	-0-	49 1	1 7355	3	Y		709	764 0	10 1			130
01		11129 X	7020	-0-	-4109	-0-	16 4	4 780	9								
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	47 1	1 6251	3	Y		655	635 0	9 1			141
03		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	1 4	4 721	9								
04		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4125	3	Y		329	397 0	2 1			71
05		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	362 9										
							45 1	1 9915	3	Y		923	857 0	2 1			135
							1015 9										
							41 1	1 12386	3	Y		1020	844 0	9 1			302
							5 4	1 1122	9								
							41 1	1 13401	3	Y		917	1076 0	8 1			135
							9 4	1 1009	9								

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL	DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	1404H	RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530			
12		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	430 1	1 8300	3	Y		331	8 0	393 1			419
01		9951 X	7418	-0-	-2533	-0-	20 4	4 364	9								
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	447 1	1 6510	3	Y		396	7 0	409 1			399
03		9951 X	8502	-0-	-1449	-0-	25 4	4 436	9								
04		8820 X	5137	-0-	-3683	-0-	337 1	1 4921	3	Y		266	6 0	371 1			288
05		9114 X	6961	-0-	-2153	-0-	21 4	4 293	9								
							8156 3	3 21	4	Y		295	8 0	293 1			282
							325 9										
							4758 3	3 19	4	Y		327	4 0	195 1			410
							360 9										
							6564 3	3 22	4	Y		341	5 0	397 1			349
							375 9										

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	303H	RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL	DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593			
12		17205 X	15364	-0-	-1841	-0-	14879 3	3 20	4	Y		423	21 0	597 1			670
01		17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	465 9										
02		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	16479 3	3 16	4	Y		573	26 0	634 1			583
03		15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	630 9										
04		16560 X	12783	-0-	-3777	-0-	11704 3	3 30	4	Y		421	21 0	397 1			586
05		17112 X	10033	-0-	-7079	-0-	463 9										
							15019 3	3 25	4	Y		514	21 0	577 1			502
							565 9										
							12443 3	3 19	4	Y		292	12 0	411 1			371
							321 9										
							9802 3	3 19	4	Y		193	8 0	193 1			363
							212 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1401H RRCID -> 283306														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		24104 X	24104	-0-	-0-	328	1	23179	3	Y	508	24	0	321
01		19646 X	19646	-0-	-0-	38	4	559	9					
02		22587 X	22587	-0-	-0-	339	1	18879	3	Y	364	22	0	447
03		24118 X	11326	-0-	-12792	28	4	400	9					
04		23340 X	9613	-0-	-13727	321	1	21911	3	Y	299	29	0	341
05		25017 X	17013	-0-	-8004	26	4	329	9					
						11110	3	20	4	Y	178	11	0	307
						196	9							
						9419	3	15	4	Y	163	9	0	455
						179	9							
						16738	3	25	4	Y	227	14	0	461
						250	9							
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701														
12		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				Y	-0-			430
01		8060 X	2949	-0-	-5111	-0-	78	1	2309	3	Y	487	2	522
							26	4	536	9				
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	148	1	2764	3	Y	64	3	382
							11	4	70	9				
03		6913 X	4561	-0-	-2352	-0-	4116	3	35	4	Y	373	4	511
							410	9						
04		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6916	3	62	4	Y	886	7	416
							975	9						
05		3317 X	623	-0-	-2694	-0-	39	4	584	9	Y	531	581	366
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276														
12		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	602	1	8336	3	Y	643	8	511
							24	4	707	9				
01		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	535	1	6667	3	Y	571	7	288
							31	4	628	9				
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	282	1	5749	3	Y	387	7	466
							19	4	426	9				
03		9672 X	6732	-0-	-2940	-0-	6125	3	26	4	Y	528	6	611
							581	9						
04		9360 X	7310	-0-	-2050	-0-	6648	3	27	4	Y	577	7	597
							635	9						
05		9672 X	2516	-0-	-7156	-0-	1779	3	37	4	Y	636	2	477
							700	9						
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108														
12		7781 X	7128	-0-	-653	-0-	6438	3	29	4	Y	601	6	625
							661	9						
01		8060 X	6482	-0-	-1578	-0-	5840	3	26	4	Y	560	6	600
							616	9						
02		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5291	3	32	4	Y	601	6	812
							661	9						
03		8060 X	6820	-0-	-1240	-0-	6204	3	22	4	Y	540	6	416
							594	9						
04		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	6447	3	27	4	Y	593	7	419
							652	9						
05		7130 X	6691	-0-	-439	-0-	5972	3	22	4	Y	634	6	469
							697	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2102H				ASSOCIATED RRCID -> 283310				CAPACITY COMPL. DATE 12/11/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
12	6634 X	497	-0-	-6137	-0-	483	3	5	4	Y	8					282									
01	2666 X	54	-0-	-2612	-0-	54	3			Y	-0-					282									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282									
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	835	3	21	4	Y	153	1	0	185	1	249									
04	3000 N	3664	-0-	664	664	2987	3	84	4	Y	539	3	0	553	1	232									
05	2767 N	2103	-0-	-664	-0-	1727	3	49	4	Y	297	2	0	393	1	134									
						327	9																		
STATE HARRISON RANCH 56																									
				WELL #: 1001H	RRCID -> 283311	COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400															
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	3	193	1			109									
01	10602 X	3716	-0-	-6886	-0-	3474	3	11	4	Y	210	4	0	5	1	310									
						231	9																		
02	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8030	3	32	4	Y	488	10	0	601	1	187									
						537	9																		
03	10075 X	8789	-0-	-1286	-0-	8225	3	35	4	Y	481	8	0	386	1	274									
						529	9																		
04	9120 X	6655	-0-	-2465	-0-	6213	3	26	4	Y	378	5	0	371	1	276									
						416	9																		
05	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	9379	3	34	4	Y	542	6	0	572	1	240									
						596	9																		
STATE HARRISON RANCH 57																									
				WELL #: 1501H	RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410															
12	5425 X	2257	-0-	-3168	-0-	1641	3	25	4	Y	537	529	0	2	1	166									
						591	9																		
01	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	3018	3	27	4	Y	686	586	0	5	1	261									
						755	9																		
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	57	3	1	4	Y	6	263	0			4									
						7	9																		
03	5115 X	3439	-0-	-1676	-0-	2588	3	41	4	Y	736	487	0	1	1	252									
						810	9																		
04	4440 X	1276	-0-	-3164	-0-	404	3	29	4	Y	766	796	0			222									
						843	9																		
05	3813 X	1189	-0-	-2624	-0-	37	4	1152	9	Y	1047	922	0			347									
STATE APACHE 57																									
				WELL #: 1601H	RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794															
12	19995 X	12004	-0-	-7991	-0-	10718	3	22	4	Y	1149	1082	0	11	1	217									
						1264	9																		
01	18662 X	7334	-0-	-11328	-0-	6353	3	31	4	Y	864	945	0	7	1	129									
						950	9																		
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5816	3	20	4	Y	802	797	0	2	1	132									
						882	9																		
03	13764 X	8868	-0-	-4896	-0-	7622	3	28	4	Y	1107	1048	0	1	1	190									
						1218	9																		
04	13320 X	236	-0-	-13084	-0-	9	3	20	4	Y	188	324	0			54									
						207	9																		
05	11997 X	9292	-0-	-2705	-0-	8795	3	21	4	Y	433	447	0	5	1	35									
						476	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1405H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
					RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	20677 X	120	-0-	-20557	-0-	3 8	1 4	29 80	3 9	Y	73		589
01	18445 X	416	-0-	-18029	-0-	66 1	1 4	308 41	3 9	Y	37	182 1	444
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	137 194	1 9	15	4	Y	176		620
03	14942 X	6208	-0-	-8734	-0-	6155 47	3 9	6	4	Y	43	6 0 107 1	550
04	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	17672 242	3 9	11	4	Y	220	19 0 391 1	360
05	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	20029 228	3 9	11	4	Y	207	18 0 211 1	338

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950				
12	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	39 16	1 4	17403 1031	3 9	Y	937	941 0 18 1	170
01	16523 X	13659	-0-	-2864	-0-	35 3	1 4	12821 800	3 9	Y	727	727 0 15 1	155
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	27 3	1 4	10751 707	3 9	Y	643	656 0 3 1	139
03	18476 X	13222	-0-	-5254	-0-	30 3	1 4	12492 697	3 9	Y	634	679 0 2 1	92
04	17880 X	12310	-0-	-5570	-0-	24 4	1 4	11653 629	3 9	Y	572	489 0 7 1	168
05	18476 X	13316	-0-	-5160	-0-	26 9	1 4	12563 718	3 9	Y	653	719 0 6 1	96

STATE APACHE 57				WELL #: 205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931				
12	16089 X	8981	-0-	-7108	-0-	8008 960	3 9	13	4	Y	873	651 0 6 1	356
01	14973 X	8541	-0-	-6432	-0-	7775 755	3 9	11	4	Y	686	883 0 8 1	151
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	7270 937	3 9	10	4	Y	852	654 0 2 1	347
03	14508 X	11958	-0-	-2550	-0-	10852 1092	3 9	14	4	Y	993	1054 0 2 1	284
04	10650 X	433	-0-	-10217	-0-	7	4	426	9	Y	387	495 0	176
05	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	8047 1769	3 9	21	4	Y	1608	1186 0 4 1	594

STATE APACHE 57				WELL #: 210H	RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10551	PERF.10863 - 20329				
12	41912 X	37328	-0-	-4584	-0-	33850 3256	3 9	222	4	Y	2960	2916 0 36 1	207
01	37913 X	31251	-0-	-6662	-0-	27674 3458	3 9	119	4	Y	3144	3095 0 40 1	216
02	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	24067 2465	3 9	48	4	Y	2241	2246 0 9 1	202
03	38409 X	25767	-0-	-12642	-0-	24224 1456	3 9	87	4	Y	1324	1429 0 5 1	92
04	37170 X	27359	-0-	-9811	-0-	25461 1747	3 9	151	4	Y	1588	1513 0 19 1	148
05	37324 X	23912	-0-	-13412	-0-	22442 1386	3 9	84	4	Y	1260	1277 0 13 1	118

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 212H RRCID -> 283343														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13361 X	9613	-0-	-3748	-0-	8758 3	140 4	Y	650	648 0	9 1			45
01	10137 X	9647	-0-	-490	-0-	715 9	81 4	Y	1201	1154 0	9 1			83
02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	8245 3	34 4	Y	833	838 0	3 1			75
03	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	1321 9	64 4	Y	1040	1040 0	2 1			73
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	8297 3	104 4	Y	1040	1009 0	5 1			99
05	10230 X	8489	-0-	-1741	-0-	916 9	60 4	Y	867	880 0	3 1			83
						9523 3								
						1144 9								
						9008 3								
						1144 9								
						7475 3								
						954 9								
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028														
12	10540 X	7277	-0-	-3263	-0-	319 1	6263 3	Y	599	572 0	5 1			361
01	9889 X	9373	-0-	-516	-0-	36 4	659 9	Y	805	901 0	10 1			255
02	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	329 1	8118 3	Y	744	744 0	8 1			247
03	9672 X	9529	-0-	-143	-0-	40 4	886 9	Y	652	658 0	2 1			239
04	9180 X	7437	-0-	-1743	-0-	689 1	22510 3	Y	431	375 0	4 1			291
05	11749 X	7804	-0-	-3945	-0-	36 4	818 9	Y	424	470 0	3 1			242
						585 1	8192 3	Y						
						35 4	717 9	Y						
						998 1	5927 3	Y						
						38 4	474 9	Y						
						520 1	6786 3	Y						
						32 4	466 9	Y						
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356														
12	12927 X	8615	-0-	-4312	-0-	38 1	6051 3	Y	2183	2177 0	11 8			11
01	12927 X	9548	-0-	-3379	-0-	125 4	2401 9	Y	2399	2395 0				15
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	38 1	6788 3	Y	2425	2418 0	1 8			21
03	14074 X	10592	-0-	-3482	-0-	83 4	2639 9	Y	2430	2427 0				24
04	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	38 1	7216 3	Y	2724	2725 0				23
05	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	146 4	2668 9	Y	2748	2732 0	12 8			27
						19 1	7678 3	Y						
						222 4	2673 9	Y						
						36 1	9961 3	Y						
						179 4	2996 9	Y						
						82 1	11442 3	Y						
						14 4	3023 9	Y						
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406														
12	13206 X	11682	-0-	-1524	-0-	57 1	8859 3	Y	2453	2444 0	12 8			13
01	13206 X	12055	-0-	-1151	-0-	68 4	2698 9	Y	2486	2483 0				16
02	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	52 1	9154 3	Y	2132	2128 0	1 8			19
03	11780 X	10650	-0-	-1130	-0-	114 4	2735 9	Y	2404	2399 0				24
04	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	41 1	7633 3	Y	2360	2364 0				20
05	11780 X	11413	-0-	-367	-0-	144 4	2345 9	Y	2166	2157 0	7 8			22
						20 1	7801 3	Y						
						185 4	2644 9	Y						
						32 1	8940 3	Y						
						156 4	2596 9	Y						
						64 1	8956 3	Y						
						10 4	2383 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 1101H			ASSOCIATED RRCID -> 283592		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						226
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						226

STATE APACHE 57				WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445						
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2839	3	34	4	Y	443	458	0	3	1			153
						487	9											
01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	4	Y	276	279	0	3	1			147
						304	9											
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2123	3	23	4	Y	196	228	0	1	1			114
						216	9											
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3025	3	33	4	Y	233	154	0	1	1			192
						256	9											
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2982	3	26	4	Y	253	234	0	3	1			208
						278	9											
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2648	3	26	4	Y	267	273	0	2	1			200
						294	9											

STATE APACHE 57				WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670						
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2750	3	25	4	Y	404	399	0	3	1			139
						444	9											
01	3069 X	2071	-0-	-998	-0-	1719	3	16	4	Y	305	278	0	3	1			163
						336	9											
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	19	4	191	9	Y	174	234	0				103	
03	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2606	3	18	4	Y	327	157	0	1	1			272
						360	9											
04	3090 X	2273	-0-	-817	-0-	1978	3	16	4	Y	254	313	0	1	1			212
						279	9											
05	3193 X	1231	-0-	-1962	-0-	1004	3	17	4	Y	191	258	0	1	1			144
						210	9											

STATE APACHE 57				WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924						
12	25823 X	18336	-0-	-7487	-0-	17948	3	16	4	Y	338	292	0	15	1			188
						372	9											
01	43133 X	43133	-0-	-0-	-0-	42770	3	12	4	Y	319	381	0	54	1			72
						351	9											
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20714	3	11	4	Y	464	377	0	4	1			155
						510	9											
03	23281 X	6342	-0-	-16939	-0-	6041	3	15	4	Y	260	319	0	1	1			95
						286	9											
04	25680 X	1225	-0-	-24455	-0-	711	3	38	4	Y	433	229	0				299	
						476	9											
05	26536 X	4220	-0-	-22316	-0-	3746	3	26	4	Y	407	469	0	1	1			236
						448	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	6820 X	6053	-0-	-767	-0-	-0-	5505 515 9	3	33	4	N	468	525	1	2	8	87												
01	6820 X	3718	-0-	-3102	-0-	-0-	3288 403 9	3	27	4	N	366	209	1			244												
02	6160 X	5257	-0-	-903	-0-	-0-	4775 452 9	3	30	4	N	411	396	1			259												
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	-0-	5451 475 9	3	32	4	N	432	404	1			287												
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	-0-	5679 457 9	3	33	4	N	415	400	1			302												
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-	5636 458 9	3	35	4	N	416	401	1			317												

STATE APACHE 57															WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10780 - 16037						
12	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	-0-	8251 749 9	3	33	4	Y	681	649	0	8	1	233												
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	-0-	6765 438 9	3	20	4	Y	398	414	0	9	1	208												
02	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	-0-	7417 319 9	3	16	4	Y	290	330	0	3	1	165												
03	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	-0-	8541 447 9	3	19	4	Y	406	236	0	2	1	333												
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	6667 408 9	3	24	4	Y	371	396	0	5	1	303												
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	-0-	6357 473 9	3	30	4	Y	430	408	0	4	1	321												

STATE HARRISON RANCH 57															WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10903 - 15790						
12	23529 X	19947	-0-	-3582	-0-	-0-	17348 2536 9	3	63	4	Y	2305	2061	0	21	1	704												
01	23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	-0-	18765 2605 9	3	76	4	Y	2368	2150	0	33	1	889												
02	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	-0-	14655 1576 9	3	76	4	Y	1433	1358	0	7	1	957												
03	23529 X	14770	-0-	-8759	-0-	-0-	12894 1824 9	3	52	4	Y	1658	2048	0	4	1	563												
04	20880 X	16297	-0-	-4583	-0-	-0-	14287 1951 9	3	59	4	Y	1774	1820	0	9	1	508												
05	21452 X	14373	-0-	-7079	-0-	-0-	13027 1294 9	3	52	4	Y	1176	1294	0	6	1	384												

STATE PHILLIPS 56															WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10116 - 14611						
12	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	-0-	5996 606 9	3	20	4	N	551	5	0	385	1	608												
01	6696 X	165	-0-	-6531	-0-	-0-	12 4	4	153	9	N	139	571	1			176												
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	-0-	7033 516 9	3	25	4	N	469	8	0	204	1	433												
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	-0-	7065 393 9	3	23	4	N	357	5	0	397	1	388												
04	6420 X	1341	-0-	-5079	-0-	-0-	1307 18 9	3	16	4	N	16	1	0	143	1	260												
05	7502 X	1834	-0-	-5668	-0-	-0-	1804 11 9	3	19	4	N	10	1	0	1	1	268												

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 1611H					RRCID -> 283710					COMPL. DATE 10/01/2017				
										TOTAL DEPTH 10551				
										PERF.10933 - 16243				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	21762 X	11213	-0-	-10549	-0-		10073	3	16	4	Y	1022	1141 0	11 1 193
							1124	9						
01	21328 X	9021	-0-	-12307	-0-		7205	3	42	4	Y	1613	1553 0	12 1 241
							1774	9						
02	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-		15677	3	22	4	Y	1950	1866 0	6 1 319
							2145	9						
03	18104 X	17608	-0-	-496	-0-		15237	3	27	4	Y	2131	2082 0	3 1 365
							2344	9						
04	16650 X	8968	-0-	-7682	-0-		7457	3	30	4	Y	1346	1322 0	5 1 384
							1481	9						
05	19747 X	12224	-0-	-7523	-0-		10751	3	22	4	Y	1319	1588 0	6 1 109
							1451	9						

STATE APACHE 57 XL3					WELL #: 1503H					RRCID -> 283711				
										COMPL. DATE 09/29/2017				
										TOTAL DEPTH 10376				
										PERF.10657 - 20375				
12	9238 X	7552	-0-	-1686	-0-		197	1	6480	3	Y	709	555 0	6 1 194
							95	4	780	9				
01	9424 X	2882	-0-	-6542	-0-		19	1	2492	3	Y	290	217 0	4 1 263
							52	4	319	9				
02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-		21	1	5441	3	Y	938	951 0	2 1 248
							39	4	1032	9				
03	9424 X	3669	-0-	-5755	-0-		15	1	3145	3	Y	415	555 0	1 1 107
							52	4	457	9				
04	7890 X	6674	-0-	-1216	-0-		18	1	5842	3	Y	572	488 0	4 1 187
							185	4	629	9				
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-		13	1	6115	3	Y	1124	1028 0	3 1 280
							304	4	1236	9				

STATE APACHE 57 XL8					WELL #: 1508H					RRCID -> 283712				
										COMPL. DATE 09/29/2017				
										TOTAL DEPTH 10491				
										PERF.10845 - 20487				
12	2480 N	1211	-0-	-1269	-0-		125	1	48	3	Y	878	814 0	244
							72	4	966	9				
01	2821 N	254	-0-	-2567	-0-		13	1	95	3	Y	100	251 0	93
							36	4	110	9				
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		19	1	844	3	Y	298	312 0	79
							37	4	328	9				
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-		16	1	695	3	Y	250	264 0	65
							57	4	275	9				
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-		14	1	548	3	Y	262	240 0	87
							146	4	288	9				
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		12	1	1574	3	Y	444	419 0	1 1 111
							286	4	488	9				

STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #: 3H					RRCID -> 283953				
										COMPL. DATE 10/12/2017				
										TOTAL DEPTH 10390				
										PERF.10653 - 20410				
12	13578 X	12921	-0-	-657	-0-		230	1	11667	3	Y	912	12 0	789 1 304
							21	4	1003	9				
01	8587 X	6686	-0-	-1901	-0-		103	1	6052	3	Y	471	7 0	623 1 145
							13	4	518	9				
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-		122	1	8803	3	Y	518	11 0	509 1 143
							56	4	570	9				
03	13268 X	4476	-0-	-8792	-0-		92	1	4028	3	Y	312	4 0	351 1 100
							13	4	343	9				
04	12840 X	4070	-0-	-8770	-0-		75	1	3598	3	Y	354	4 0	363 1 87
							8	4	389	9				
05	12927 X	3991	-0-	-8936	-0-		37	1	3610	3	Y	302	3 0	336 1 50
							12	4	332	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 283955														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8339 X	4589	-0-	-3750	-0-	195 1	3814 3	Y	514	4 0	443 1			173
01	8339 X	3002	-0-	-5337	-0-	15 4	565 9							
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	87 1	2450 3	Y	412	3 0	453 1			129
03	6014 X	3980	-0-	-2034	-0-	12 4	453 9							
04	4620 X	3918	-0-	-702	-0-	100 1	1583 3	Y	197	2 0	269 1			55
05	4588 X	4091	-0-	-497	-0-	42 4	217 9							
						99 1	3438 3	Y	387	3 0	314 1			125
						17 4	426 9							
						74 1	3321 3	Y	459	4 0	467 1			113
						18 4	505 9							
						36 1	3551 3	Y	442	3 0	478 1			74
						18 4	486 9							
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175														
12	14942 X	6665	-0-	-8277	-0-	5898 3	16 4	Y	683	597 1	10 8			154
01	13671 X	3956	-0-	-9715	-0-	751 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3504 3	11 4	Y	401	526 1				29
03	11873 X	807	-0-	-11066	-0-	441 9								
04	6450 X	3709	-0-	-2741	-0-	102 1	527 3	Y	-0-					29
05	6665 X	29	-0-	-6636	-0-	42 4	136 9		124	104 1				49
						88 1	3497 3	Y	45	93 1				1
						74 4	50 9							
						2 1	27 3	Y	-0-	1 1				-0-
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386														
12	5363 X	661	-0-	-4702	-0-	534 3	4 4	Y	112	105 1	2 8			26
01	4774 X	67	-0-	-4707	-0-	123 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3	4 4	Y	44	67 1				3
03	1457 X	338	-0-	-1119	-0-	48 9								
04	630 X	258	-0-	-372	-0-	101 1	123 3	Y	-0-					3
05	651 X	287	-0-	-364	-0-	38 4	76 9		69	44 1				28
						72 1	25 3	Y	109	135 1				2
						41 4	120 9							
						37 1	156 3	Y	77	79 1				-0-
						9 4	85 9							
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608														
12	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	277 1	15929 3	Y	1257	1087 0	16 1			340
01	16213 X	1862	-0-	-14351	-0-	114 4	1383 9							
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	20 1	1487 3	Y	274	361 0	2 1			251
03	21221 X	21221	-0-	-0-	-0-	54 4	301 9							
04	17430 X	12164	-0-	-5266	-0-	24 1	15879 3	Y	2054	1759 0	6 1			540
05	20150 X	16190	-0-	-3960	-0-	45 4	2259 9							
						20 1	18996 3	Y	1939	1978 0	4 1			497
						72 4	2133 9							
						19 1	10292 3	Y	1515	1507 0	8 1			497
						186 4	1667 9							
						12 1	13920 3	Y	1788	1833 0	9 1			443
						291 4	1967 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 284362		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2017					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	24149 X	23455	-0-	-0-	-694	-0-	-0-	22140	3	1289	9	26	4	Y	1172	1123	1	17	8	253
01	24149 X	13051	-0-	-0-	-11098	-0-	-0-	11953	3	1080	9	18	4	Y	982	1165	1			70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1				Y	-0-						70
03	26741 X	26741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	4				Y	499	420	1				149
04	22710 X	13985	-0-	-0-	-8725	-0-	-0-	137	1				Y	156	303	1				2
05	23467 X	15921	-0-	-0-	-7546	-0-	-0-	188	4				Y							
								103	1				Y	833	832	1				3
								16	4											
STATE MERCURY 7				WELL #:	18H	RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018					TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076							
12	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9149	3			25	4	Y	1471	1412	0	17	1	114
01	10757 X	10551	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	1618	9											
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8921	3			24	4	Y	1460	1485	0	13	1	76
03	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	9											
04	10440 X	10072	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	8094	3			22	4	Y	1305	1247	0	17	1	116
05	10788 X	10484	-0-	-0-	-304	-0-	-0-	1436	9											
								9320	3			22	4	Y	1334	1291	0	15	1	144
								1467	9											
								8521	3			22	4	Y	1390	1418	0	4	1	111
								1529	9											
								8928	3			17	4	Y	1399	1393	0	3	1	114
								1539	9											
STATE APACHE 57 XL1				WELL #:	1501H	RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017					TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259							
12	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1			8721	3	Y	1487	1281	0	9	1	408
01	2046 X	385	-0-	-0-	-1661	-0-	-0-	165	4			1636	9							
02	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1			9	3	Y	269	427	0			250
03	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	4			296	9							
04	10500 X	1222	-0-	-0-	-9278	-0-	-0-	32	1			5771	3	Y	1165	1105	0	2	1	308
05	10850 X	6672	-0-	-0-	-4178	-0-	-0-	64	4			1282	9							
								31	1			9922	3	Y	1692	1562	0	2	1	436
								114	4			1861	9							
								18	1			110	3	Y	827	988	0			275
								184	4			910	3							
								19	1			4782	3	Y	1274	1228	0	3	1	318
								470	4			1401	9							
STATE APACHE 57				WELL #:	1109H	RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919							
12	6944 X	3370	-0-	-0-	-3574	-0-	-0-	116	1			2869	3	Y	296	242	0	3	1	81
01	4960 X	788	-0-	-0-	-4172	-0-	-0-	59	4			326	9							
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			605	3	Y	143	92	0	1	1	131
03	4960 X	2478	-0-	-0-	-2482	-0-	-0-	19	4			157	9							
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			2278	3	Y	84	193	0	1	1	21
05	3379 X	2789	-0-	-0-	-590	-0-	-0-	19	4			92	9							
								7	1			2185	3	Y	235	195	0	1	1	60
								27	4			259	9							
								8	1			3761	3	Y	199	192	0	3	1	64
								80	4			219	9							
								5	1			2380	3	Y	263	261	0	1	1	65
								115	4			289	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 37H				RRCID -> 284639				COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	10586	3	31	4	Y	1186	1073	0	20	1
						1305	9								157
01	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	10576	3	30	4	Y	1026	1082	0	16	1
						1129	9								85
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	8579	3	29	4	Y	1056	984	0	18	1
						1162	9					1	8		138
03	11656 X	11409	-0-	-247	-0-	10070	3	31	4	Y	1189	1174	0	22	1
						1308	9								131
04	11280 X	10313	-0-	-967	-0-	9111	3	27	4	Y	1068	1082	0	6	1
						1175	9					1	8		110
05	11656 X	10490	-0-	-1166	-0-	9332	3	27	4	Y	1028	1006	0	4	1
						1131	9								128

STATE APACHE 57				WELL #: 1108H				RRCID -> 284644				COMPL. DATE 12/27/2017			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 284836				COMPL. DATE 03/05/2018			
12	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	21421	3	57	4	Y	4321	4225	0	21	1
						4753	9								275
01	27187 X	7680	-0-	-19507	-0-	6013	3	18	4	Y	1499	1733	0	9	1
						1649	9								32
02	23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	336	1	20003	3	Y	2103	1937	0		198
						870	4	2313	9						
03	52437 X	52437	-0-	-0-	-0-	362	1	44383	3	Y	6791	6737	0	10	1
						222	4	7470	9						242
04	70384 X	70384	-0-	-0-	-0-	375	1	58919	3	Y	9970	10108	0	43	1
						123	4	10967	9						61
05	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	226	1	39666	3	Y	7070	7073	0	23	1
						5	4	7777	9						35

STATE STREAMER UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 284854				COMPL. DATE 03/09/2018			
12	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	33	1	33477	3	Y	3638	3594	0	40	1
						57	4	4002	9						148
01	33971 X	33971	-0-	-0-	-0-	25	1	30498	3	Y	3058	3012	0	53	1
						84	4	3364	9						141
02	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	33	1	22630	3	Y	2127	2141	0	11	1
						43	4	2340	9						116
03	36270 X	31168	-0-	-5102	-0-	47	1	28322	3	Y	2523	2566	0	8	1
						24	4	2775	9						65
04	35100 X	14942	-0-	-20158	-0-	32	1	13588	3	Y	1173	1153	0	12	1
						32	4	1290	9						73
05	36270 X	28291	-0-	-7979	-0-	36	1	25039	3	Y	2901	2884	0	14	1
						25	4	3191	9						76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 101H			ASSOCIATED RRCID -> 284914		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-			14872 3	911 9	132	4	Y	828	853	0	14	1	57
01	15097 X	11376	-0-	-3721	-0-			10530 3	796 9	50	4	Y	724	720	0	12	1	49
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-			7557 3	476 9	19	4	Y	433	441	0	2	1	39
03	15903 X	12114	-0-	-3789	-0-			11004 3	1068 9	42	4	Y	971	940	0	2	1	68
04	15390 X	11803	-0-	-3587	-0-			10914 3	818 9	71	4	Y	744	736	0	6	1	70
05	15903 X	8838	-0-	-7065	-0-			8402 3	399 9	37	4	Y	363	395	0	4	1	34
STATE APACHE 57			WELL #: 102H			RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374						
12	9238 X	5974	-0-	-3264	-0-			5554 3	320 9	100	4	Y	291	306	0	6	1	20
01	9238 X	7440	-0-	-1798	-0-			6572 3	817 9	51	4	Y	743	705	0	7	1	51
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-			6420 3	740 9	20	4	Y	673	661	0	2	1	61
03	7471 X	6005	-0-	-1466	-0-			5452 3	518 9	35	4	Y	471	498	0	1	1	33
04	7200 X	326	-0-	-6874	-0-			23 3	265 9	38	4	Y	241	251	0			23
05	7936 X	4056	-0-	-3880	-0-			3534 3	492 9	30	4	Y	447	425	0	2	1	43
STATE APACHE 57			WELL #: 204H			RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061						
12	22320 X	12128	-0-	-10192	-0-			11526 3	589 9	13	4	Y	535	553	0	11	1	212
01	21018 X	16470	-0-	-4548	-0-			15325 3	1128 9	17	4	Y	1025	993	0	22	1	222
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-			10062 3	446 9	12	4	Y	405	463	0	4	1	160
03	19127 X	14990	-0-	-4137	-0-			14146 3	826 9	18	4	Y	751	696	0	3	1	212
04	18510 X	11385	-0-	-7125	-0-			10557 3	811 9	17	4	Y	737	615	0	7	1	327
05	16461 X	14599	-0-	-1862	-0-			14500 3	87 9	12	4	Y	79	377	0	7	1	22
STATE CORTEZ UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561						
12	23467 X	21064	-0-	-2403	-0-			18122 3	2897 9	45	4	Y	2634	2662	0	18	1	167
01	23467 X	5783	-0-	-17684	-0-			5117 3	653 9	13	4	Y	594	742	0	7	1	12
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-			236 1	665 4	13936 3	1307 9	Y	1188	1088	0			112
03	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-			461 1	323 4	56109 3	7868 9	Y	7153	6998	0	13	1	254
04	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-			166 1	59 4	26283 3	6210 9	Y	5645	5844	0	20	1	35
05	32850 X	32850	-0-	-0-	-0-			139 1	7 4	24884 3	7820 9	Y	7109	7096	0	13	1	35

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1111H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10831 - 16033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1085 X	253	-0-	-832	-0-	153 3 88 9	12 4	Y			80	308 0				28
01	4278 X	529	-0-	-3749	-0-	418 3 100 9	11 4	Y			91	69 0	1 1			49
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2845 3 243 9	27 4	Y			221	140 0	1 1			129
03	6262 X	4675	-0-	-1587	-0-	4154 3 483 9	38 4	Y			439	203 0	1 1			364
04	6060 X	981	-0-	-5079	-0-	882 3 89 9	10 4	Y			81	377 0	1 1			67
05	3441 X	380	-0-	-3061	-0-	259 3 114 9	7 4	Y			104	92 0				79
STATE APACHE 57				WELL #: 1114H	RRCID -> 285023	COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10970 - 15981						
12	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17075 3 580 9	152 4	Y			527	562 0	16 1			35
01	12152 X	4966	-0-	-7186	-0-	4187 3 719 9	60 4	Y			654	639 0	5 1			45
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2458 3 653 9	23 4	Y			594	584 0	1 1			54
03	17794 X	3352	-0-	-14442	-0-	2647 3 660 9	45 4	Y			600	612 0				42
04	17220 X	4929	-0-	-12291	-0-	4121 3 728 9	80 4	Y			662	639 0	2 1			63
05	17794 X	558	-0-	-17236	-0-	728 3 57 9 465 9	36 4	Y			423	445 0				41
STATE APACHE 57				WELL #: 1115H	RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10910 - 13596						
12	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	12762 3 1497 9	98 4	Y			1361	1320 0	14 1			96
01	5208 X	3948	-0-	-1260	-0-	3622 3 286 9	40 4	Y			260	334 0	4 1			18
02	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	10463 3 891 9	24 4	Y			810	752 0	3 1			73
03	14353 X	9460	-0-	-4893	-0-	8352 3 1068 9	40 4	Y			971	975 0	1 1			68
04	13890 X	8951	-0-	-4939	-0-	7080 3 1788 9	83 4	Y			1625	1534 0	4 1			155
05	38796 X	38796	-0-	-0-	-0-	37713 3 975 9	108 4	Y			886	943 0	17 1			81
STATE APACHE 57				WELL #: 1105H	RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10689 - 15648						
12	9827 X	5446	-0-	-4381	-0-	4926 3 505 9	15 4	Y			459	547 0	6 1			274
01	9827 X	7826	-0-	-2001	-0-	7171 3 630 9	25 4	Y			573	656 0	13 1			178
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7196 3 696 9	23 4	Y			633	592 0	3 1			216
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	9335 3 867 9	31 4	Y			788	713 0	2 1			289
04	7560 X	3591	-0-	-3969	-0-	3240 3 334 9	17 4	Y			304	385 0	2 1			206
05	8773 X	4632	-0-	-4141	-0-	4316 3 300 9	16 4	Y			273	321 0	2 1			156

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 211H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10843 - 20594					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33573 X	30667	-0-	-2906	-0-	27005 3512	3 9	150	4	Y			3193	3077	0	33	1	224
01	33573 X	31908	-0-	-1665	-0-	28768 3045	3 9	95	4	Y			2768	2763	0	40	1	189
02	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	23470 1467	3 9	35	4	Y			1334	1395	0	9	1	119
03	34379 X	26556	-0-	-7823	-0-	24469 2022	3 9	65	4	Y			1838	1824	0	5	1	128
04	32430 X	23850	-0-	-8580	-0-	21906 1841	3 9	103	4	Y			1674	1630	0	15	1	157
05	31899 X	19262	-0-	-12637	-0-	17929 1279	3 9	54	4	Y			1163	1200	0	10	1	110
STATE APACHE 57					WELL #: 202H	RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10944 - 15765					
12	11470 X	7144	-0-	-4326	-0-	6439 695	3 9	10	4	Y			632	488	0	7	1	256
01	11470 X	8593	-0-	-2877	-0-	7417 1161	3 9	15	4	Y			1055	1067	0	11	1	233
02	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	9220 1109	3 9	15	4	Y			1008	829	0	4	1	408
03	11377 X	10495	-0-	-882	-0-	9381 1099	3 9	15	4	Y			999	1120	0	2	1	285
04	11010 X	7667	-0-	-3343	-0-	6649 1002	3 9	16	4	Y			911	782	0	4	1	410
05	11439 X	5869	-0-	-5570	-0-	5145 711	3 9	13	4	Y			646	816	0	2	1	238
STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 307H	RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL	DEPTH 9859	PERF.10162 - 14870					
12	1519 X	127	-0-	-1392	-0-	10	4	117	9	Y			106	388	1			460
01	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	460 229	3 9	16	4	Y			208	386	1			282
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	11	4	117	9	Y			106					388
03	1922 X	833	-0-	-1089	-0-	586 233	3 9	14	4	Y			212	1	0	384	1	215
04	690 X	233	-0-	-457	-0-	11	4	222	9	Y			202	196	1			221
05	713 X	135	-0-	-578	-0-	6	4	129	9	Y			117					338
STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 1502H	RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL	DEPTH 10778	PERF.11700 - 16590					
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						Y		-0-					-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y		-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y		-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 4	26	9	Y			24	17	0			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	7	0			-0-
STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL	DEPTH 10394	PERF.10910 - 15650					
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	11312 1753	3 9	244	4	Y			1594	14	0	1539	1	329
01	11842 X	11683	-0-	-159	-0-	10013 1449	3 9	221	4	Y			1317	14	0	1378	1	254
02	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	5842 565	3 9	101	4	Y			514	9	0	393	1	366
03	13299 X	9672	-0-	-3627	-0-	8358 1159	3 9	155	4	Y			1054	6	0	1174	1	240
04	12870 X	11252	-0-	-1618	-0-	9564 1502	3 9	186	4	Y			1365	8	0	1343	1	254
05	13299 X	10972	-0-	-2327	-0-	9291 1486	3 9	195	4	Y			1351	6	0	1164	1	435

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422	
								PERF.10969 - 15852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14198 X	6838	-0-	-7360	-0-	6081 3	668	825 0	5 1
						735 9			205
01	17422 X	23	-0-	-17399	-0-	10 4	12	212 0	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5 0	-0-
03	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-		-0-		-0-
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-		-0-		-0-
05	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-		-0-		-0-

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10434	
								PERF.10772 - 17462	
12	3100 N	4333	-0-	1233	1233	196 1	554	4 0	386 1
						21 4			187
01	3100 N	3012	-0-	-88	1145	107 1	47	3 0	218 1
						12 4			13
02	3137 X	1992	-0-	-1145	-0-	94 1	30	2 0	33 1
						37 4			8
03	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	81 1	49	2 0	40 1
						14 4			15
04	4200 X	2081	-0-	-2119	-0-	62 1	27	2 0	34 1
						9 4			6
05	4340 X	690	-0-	-3650	-0-	32 1	9	1 0	13 1
						9 4			1

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10294	
								PERF.10684 - 20365	
12	54870 X	37899	-0-	-16971	-0-	395 1	1787	39 0	1544 1
						36 4			585
01	54870 X	41656	-0-	-13214	-0-	255 1	2217	47 0	2085 1
						40 4			670
02	36343 X	36343	-0-	-0-	-0-	229 1	2894	47 0	2715 1
						113 4			802
03	47864 X	45654	-0-	-2210	-0-	198 1	2839	46 0	2688 1
						53 4			907
04	44639 X	44639	-0-	-0-	-0-	160 1	2590	50 0	2821 1
						54 4			626
05	44291 X	44291	-0-	-0-	-0-	78 1	2667	43 0	2811 1
						55 4			439

EXCELSIOR 7		WELL #:		8H	RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12556	
								PERF.12496 - 17290	
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	6327 3	1479	1270 0	11 1
						1627 9			203
01	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	7229 3	1285	1314 0	10 1
						1414 9			164
02	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7184 3	782	885 0	14 1
						860 9			47
03	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8183 3	901	879 0	16 1
						991 9			53
04	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	8376 3	596	605 0	4 1
						656 9		1 8	39
05	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	8772 3	466	447 0	3 1
						513 9			55

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5704 X	3115	-0-	-2589	-0-	2611	3	12	4	Y	447	2	0	491
01	5704 X	3291	-0-	-2413	-0-	492	9							
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	2814	3	13	4	Y	422	3	0	511
03	4309 X	2993	-0-	-1316	-0-	464	9							
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1035	3	5	4	Y	72	1	0	402
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	79	9							
						2502	3	12	4	Y	435	2	0	447
						479	9							
						4084	3	15	4	Y	618	4	0	475
						680	9							
						4818	3	16	4	Y	665	5	0	555
						732	9							
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595														
12	12090 X	4567	-0-	-7523	-0-	4313	3	15	4	Y	217	4	0	204
01	11997 X	9750	-0-	-2247	-0-	239	9							
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	9091	3	19	4	Y	582	9	0	383
03	9641 X	5535	-0-	-4106	-0-	640	9							
04	9450 X	7021	-0-	-2429	-0-	4	4	42	9	Y	38	189	1	232
05	9765 X	8839	-0-	-926	-0-	5217	3	13	4	Y	277	5	0	316
						305	9							
						6817	3	18	4	Y	169	7	0	282
						186	9							
						8491	3	21	4	Y	297	7	0	386
						327	9							
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336														
12	8556 X	7169	-0-	-1387	-0-	6267	3	18	4	Y	804	733	0	107
01	8556 X	863	-0-	-7693	-0-	884	9							
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	571	3	7	4	Y	259	343	0	22
03	7750 X	4660	-0-	-3090	-0-	285	9							
04	7290 X	2176	-0-	-5114	-0-	12	3	11	4	Y	289	272	0	39
05	7161 X	2849	-0-	-4312	-0-	318	9							
						3797	3	16	4	Y	770	714	0	86
						847	9							
						1675	3	10	4	Y	446	484	0	46
						491	9					1	8	
						2233	3	12	4	Y	549	526	0	68
						604	9							
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 12112 - 16566														
12	T. A.	5967	-0-	5967	15797	4754	3	26	4	Y	1079	1102	0	129
01	22675 X	6878	-0-	-15797	-0-	1187	9							
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	5590	3	30	4	Y	1144	1146	0	120
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	1258	9							
04	6780 X	5057	-0-	-1723	-0-	5513	3	30	4	Y	1029	954	0	184
05	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	1132	9							
						6269	3	33	4	Y	1261	1285	0	149
						1387	9							
						4079	3	19	4	Y	872	833	0	184
						959	9					2	8	
						6329	3	31	4	Y	1368	1335	0	215
						1505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 12H				ASSOCIATED RRCID -> 285204				CAPACITY COMPL. DATE 11/20/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647			
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-			5767	3	15	4	Y	1056	1055	0	10	1	126	
								1162	9										
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-			5421	3	14	4	Y	941	962	0	7	1	98	
								1035	9										
02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-			5120	3	15	4	Y	852	788	0	10	1	152	
								937	9										
03	15283 X	7067	-0-	-8216	-0-			5917	3	17	4	Y	1030	1050	0	11	1	121	
								1133	9										
04	14790 X	3597	-0-	-11193	-0-			3024	3	10	4	Y	512	523	0	2	1	108	
								563	9										
05	6944 X	6627	-0-	-317	-0-			5572	3	25	4	Y	936	894	0	3	1	147	
								1030	9										
STATE APACHE 57																			
				WELL #:	213H		RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10777	- 20298				
12	23467 X	17074	-0-	-6393	-0-			14919	3	155	4	Y	1818	1863	0	14	1	128	
								2000	9										
01	23529 X	18473	-0-	-5056	-0-			15878	3	90	4	Y	2277	2229	0	19	1	157	
								2505	9										
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-			2743	3	12	4	Y	1339	1372	0	1	1	123	
								1473	9										
03	23746 X	16312	-0-	-7434	-0-			11389	3	64	4	Y	4417	4226	0	2	1	312	
								4859	9										
04	22320 X	16132	-0-	-6188	-0-			12732	3	110	4	Y	2991	3009	0	8	1	286	
								3290	9										
05	18476 X	15296	-0-	-3180	-0-			13408	3	61	4	Y	1661	1781	0	7	1	159	
								1827	9										
STATE STREET 20-29 B UNIT																			
				WELL #:	3H		RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL	DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936				
12	20522 X	20342	-0-	-180	-0-			58	1	19502	3	Y	693	844	0	19	1	124	
								20	4	762	9								
01	22661 X	18907	-0-	-3754	-0-			56	1	17603	3	Y	1134	994	0	22	1	242	
								1	4	1247	9								
02	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-			47	1	16565	3	Y	862	913	0	6	1	185	
								1	4	948	9								
03	24025 X	14343	-0-	-9682	-0-			39	1	13742	3	Y	511	620	0	3	1	73	
								562	9										
04	23250 X	9237	-0-	-14013	-0-			32	1	8945	3	Y	233	234	0	6	1	66	
								4	4	256	9								
05	20336 X	13394	-0-	-6942	-0-			37	1	12623	3	Y	660	623	0	6	1	97	
								8	4	726	9								
STATE STREET 20-29 B UNIT																			
				WELL #:	4H		RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL	DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769				
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-			52	1	14453	3	Y	1453	1404	0	16	1	269	
								17	4	1598	9								
01	13082 X	10836	-0-	-2246	-0-			41	1	9497	3	Y	1180	1180	0	13	1	256	
								1298	9										
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-			38	1	8093	3	Y	991	1027	0	3	1	217	
								1	4	1090	9								
03	16120 X	6912	-0-	-9208	-0-			36	1	5660	3	Y	1105	1158	0	1	1	163	
								1216	9										
04	15600 X	7359	-0-	-8241	-0-			32	1	6833	3	Y	445	472	0	5	1	131	
								4	4	490	9								
05	16120 X	8151	-0-	-7969	-0-			32	1	6871	3	Y	1128	1087	0	4	1	168	
								7	4	1241	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	47	1	18661	3	Y	1100	880	0	19	1	201
01	14198 X	11077	-0-	-3121	-0-	16	4	1210	9							
02	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	42	1	10376	3	Y	599	657	0	17	1	126
03	19933 X	15266	-0-	-4667	-0-	659	9									
04	19290 X	15199	-0-	-4091	-0-	42	1	11193	3	Y	379	421	0	5	1	79
05	19933 X	14668	-0-	-5265	-0-	1	4	417	9							
						48	1	14906	3	Y	284	320	0	4	1	39
						312	9									
						39	1	14104	3	Y	955	702	0	12	1	280
						5	4	1051	9							
						39	1	13748	3	Y	794	949	0	9	1	116
						8	4	873	9							
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720					
12	31093 X	22309	-0-	-8784	-0-	37	1	20532	3	Y	1571	1261	0	21	1	289
01	29078 X	27723	-0-	-1355	-0-	12	4	1728	9							
02	24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	54	1	25912	3	Y	1596	1510	0	37	1	338
03	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	1	4	1756	9							
04	26820 X	24421	-0-	-2399	-0-	42	1	22193	3	Y	2051	1934	0	9	1	446
05	27714 X	25401	-0-	-2313	-0-	1	4	2256	9							
						47	1	25180	3	Y	2456	2537	0	6	1	359
						2702	9									
						40	1	21958	3	Y	2198	1888	0	16	1	653
						5	4	2418	9							
						43	1	23305	3	Y	1858	2224	0	13	1	274
						9	4	2044	9							
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823					
12	8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	40	1	5184	3	Y	378	313	0	6	1	69
01	8773 X	3425	-0-	-5348	-0-	13	4	416	9							
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	36	1	3214	3	Y	159	190	0	5	1	33
03	8835 X	2446	-0-	-6389	-0-	175	9									
04	8550 X	3921	-0-	-4629	-0-	32	1	3027	3	Y	159	157	0	1	1	34
05	5642 X	3611	-0-	-2031	-0-	175	9									
						33	1	2372	3	Y	37	65	0	1	1	5
						41	9									
						29	1	3658	3	Y	209	150	0	3	1	61
						4	4	230	9							
						29	1	3490	3	Y	78	126	0	2	1	11
						6	4	86	9							
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102					
12	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	4			Y	-0-	196	1			301
01	434 X	6	-0-	-428	-0-	6	4			Y	-0-	173	1			128
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	4		7	9	Y	6				134
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	4	34	9	Y	31					165
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	47					212
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	52	9									
						677	3	16	4	Y	129	1	0			340
						142	9									
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	7068 X	4065	-0-	-3003	-0-	121 63	1 4	3291 590	3 9	Y	536	666	1	4 8	400
01	7595 X	1149	-0-	-6446	-0-	811 278	3 9	60	4	Y	253	186	1		467
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-				467
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	130	588	1		9
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	6	1	4959	3	Y	284	272	1		21
05	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	100 7	4 1	312 6579	9 3	Y	352	342	1	12 8	19
						17	4	387	9						
STATE CREEK 17-8 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948															
12	20708 X	20410	-0-	-298	-0-	42 36	1 4	18652 1680	3 9	Y	1527	1555	0	20 1	94
01	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	55 38	1 4	20424 1789	3 9	Y	1626	1567	0	32 1	121
02	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	36 33	1 4	18847 1558	3 9	Y	1416	1402	0	8 1	127
03	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	52 46	1 4	21899 2083	3 9	Y	1894	1839	0	5 1	177
04	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	15 46	1 4	24196 1924	3 9	Y	1749	1516	0	17 1	393
05	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	3 47	1 4	22393 1946	3 9	Y	1769	2047	0	12 1	103
STATE APACHE 57															
WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427															
12	15159 X	8935	-0-	-6224	-0-	7284 1580	3 9	71	4	Y	1436	1464	0	8 1	102
01	15159 X	12199	-0-	-2960	-0-	10338 1811	3 9	50	4	Y	1646	1618	0	17 1	113
02	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	13159 2399	3 9	30	4	Y	2181	2090	0	6 1	198
03	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	15616 2630	3 9	59	4	Y	2391	2417	0	4 1	168
04	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	15112 2632	3 9	100	4	Y	2393	2321	0	13 1	227
05	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	11173 2048	3 9	50	4	Y	1862	1904	0	7 1	178
STATE BLUEWING UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073															
12	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	23782 1126	3 9	50	4	Y	1024	997	1		82
01	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	23711 1271	3 9	50	4	Y	1155	1152	1		85
02	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	22424 1064	3 9	45	4	Y	967	972	1		80
03	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	25601 1140	3 9	48	4	Y	1036	1045	1		71
04	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	25427 1330	3 9	48	4	Y	1209	1204	1		76
05	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	26257 1315	3 9	50	4	Y	1195	1209	1		62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286201														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16182 X	14393	-0-	-1789	-0-	13327	3	56	4	Y	918	910	1	73
01	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	1010	9							
02	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15330	3	61	4	Y	926	931	1	68
03	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1019	9							
04	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	14153	3	54	4	Y	849	847	1	70
05	16771 X	16371	-0-	-400	-0-	934	9							
						15814	3	57	4	Y	878	887	1	61
						966	9							
						15617	3	57	4	Y	866	873	1	54
						953	9							
						15570	3	53	4	Y	680	699	1	35
						748	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923														
12	22847 X	20437	-0-	-2410	-0-	24	1	18850	3	Y	1390	1421	0	85
01	22258 X	18867	-0-	-3391	-0-	34	4	1529	9					
02	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	25	1	17508	3	Y	1185	1155	0	88
03	21514 X	16483	-0-	-5031	-0-	30	4	1304	9					
04	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	16	1	15381	3	Y	1017	1008	0	91
05	21660 X	21660	-0-	-0-	-0-	26	4	1119	9					
						23	1	15521	3	Y	834	844	0	77
						22	4	917	9					
						11	1	19723	3	Y	1138	945	0	252
						36	4	1252	9					
						2	1	20362	3	Y	1145	1316	0	66
						36	4	1260	9					
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455														
12	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	46	1	14981	3	Y	1442	1488	0	89
01	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	34	4	1586	9					
02	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	55	1	15417	3	Y	1599	1546	0	121
03	16647 X	16638	-0-	-9	-0-	35	4	1759	9					
04	16710 X	4612	-0-	-12098	-0-	36	1	13288	3	Y	1522	1500	0	138
05	17267 X	11176	-0-	-6091	-0-	30	4	1674	9					
						47	1	14837	3	Y	1566	1554	0	147
						31	4	1723	9					
						10	1	4096	3	Y	451	493	0	102
						10	4	496	9					
						2	1	10063	3	Y	987	1025	0	58
						25	4	1086	9					
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221														
12	42687 X	34240	-0-	-8447	-0-	36	1	32351	3	Y	1650	1519	0	100
01	36394 X	31657	-0-	-4737	-0-	38	4	1815	9					
02	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	43	1	29317	3	Y	2039	1946	0	152
03	34255 X	30007	-0-	-4248	-0-	54	4	2243	9					
04	33150 X	30494	-0-	-2656	-0-	28	1	25802	3	Y	1664	1657	0	149
05	34255 X	29308	-0-	-4947	-0-	44	4	1830	9					
						36	1	27749	3	Y	1972	1931	0	184
						53	4	2169	9					
						10	1	28327	3	Y	1913	1647	0	427
						53	4	2104	9					
						2	1	27170	3	Y	1894	2193	0	110
						53	4	2083	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			ASSOCIATED 9H RRCID -> 286423			CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-				33 1	15293	3	Y	1778	1787 0	17 1		110	
									32 4	1956	9							
01	14942 X	13490	-0-	-1452	-0-				34 1	11487	3	Y	1762	1719 0	19 1		134	
									31 4	1938	9							
02	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-				23 1	10322	3	Y	1105	1134 0	5 1		100	
									24 4	1216	9							
03	18321 X	12372	-0-	-5949	-0-				33 1	11086	3	Y	1114	1107 0	3 1		104	
									28 4	1225	9							
04	17730 X	12368	-0-	-5362	-0-				9 1	11159	3	Y	1067	921 0	9 1		241	
									26 4	1174	9							
05	17329 X	12684	-0-	-4645	-0-				2 1	11237	3	Y	1286	1445 0	7 1		75	
									30 4	1415	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT																		
			WELL #:			10H	RRCID -> 286424	COMPL. DATE 02/25/2019			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520							
12	17608 X	10491	-0-	-7117	-0-				23 1	9247	3	Y	1091	1013 0	10 1		68	
									21 4	1200	9							
01	19127 X	18749	-0-	-378	-0-				42 1	16917	3	Y	1596	1519 0	25 1		120	
									34 4	1756	9							
02	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-				27 1	15818	3	Y	1500	1479 0	6 1		135	
									32 4	1650	9							
03	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-				39 1	19966	3	Y	1958	1904 0	5 1		184	
									42 4	2154	9							
04	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-				10 1	19133	3	Y	1646	1445 0	13 1		372	
									38 4	1811	9							
05	21553 X	21553	-0-	-0-	-0-				2 1	19814	3	Y	1544	1815 0	11 1		90	
									39 4	1698	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT																		
			WELL #:			3H	RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018			TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900							
12	20894 X	18874	-0-	-2020	-0-				28 1	17406	3	Y	1284	1323 0	18 1		79	
									28 4	1412	9							
01	19623 X	18630	-0-	-993	-0-				30 1	17197	3	Y	1251	1211 0	26 1		93	
									27 4	1376	9							
02	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-				20 1	15680	3	Y	1231	1207 0	6 1		111	
									25 4	1354	9							
03	20057 X	18452	-0-	-1605	-0-				27 1	17025	3	Y	1249	1239 0	4 1		117	
									26 4	1374	9							
04	19410 X	17046	-0-	-2364	-0-				7 1	15820	3	Y	1086	948 0	12 1		243	
									24 4	1195	9							
05	18910 X	17417	-0-	-1493	-0-				1 1	16076	3	Y	1194	1358 0	10 1		69	
									27 4	1313	9							
STATE COACHMAN A UNIT																		
			WELL #:			2H	RRCID -> 286455	COMPL. DATE 03/27/2019			TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955							
12	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-				7 1	9292	3	Y	1039	1009 0	9 1		21	
									1 4	1143	9							
01	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-				20 1	16559	3	Y	1526	1487 0	22 1		38	
									32 4	1679	9							
02	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-				22 1	12542	3	Y	955	970 0	9 1		14	
									10 4	1051	9							
03	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-				22 1	13158	3	Y	1120	1100 0	3 1		31	
									21 4	1232	9							
04	17490 X	14586	-0-	-2904	-0-				11 1	13404	3	Y	1055	1048 0	9 1		29	
									10 4	1161	9							
05	18073 X	13979	-0-	-4094	-0-				20 1	12906	3	Y	949	954 0	7 1		17	
									9 4	1044	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL	DEPTH 10073	PERF.10284 - 20459	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	22971 X	20501	-0-	-2470	-0-	19235 3 1243 9	23 4	Y	1130	1072 1	17 8			251
01	21855 X	12259	-0-	-9596	-0-	11517 3 728 9	14 4	Y	662	866 1				47
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					47
03	21111 X	18822	-0-	-2289	-0-	316 1 776 4	16980 3 750 9	Y	682	480 1				249
04	19830 X	14389	-0-	-5441	-0-	153 1 197 4	13730 3 309 9	Y	281	526 1				4
05	20491 X	6993	-0-	-13498	-0-	55 1 7 4	6885 3 46 9	Y	42	46 1				-0-
LINK VJ RANCH 23-11 C														
				WELL #:	3H	RRCID -> 286609	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11441 - 21662				
12	17236 X	15100	-0-	-2136	-0-	79 1 63 4	12274 3 2684 9	Y	2440	2436 0	6 8			12
01	17236 X	15715	-0-	-1521	-0-	71 1 104 4	12383 3 3157 9	Y	2870	2864 0				18
02	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	61 1 137 4	11347 3 2846 9	Y	2587	2581 0	1 8			23
03	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	39 1 216 4	15225 3 2673 9	Y	2430	2429 0				24
04	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	52 1 184 4	14308 3 2272 9	Y	2065	2072 0				17
05	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	113 1 12 4	15588 3 3319 9	Y	3017	2989 0	15 8			30
LINK VJ RANCH 23-11 D														
				WELL #:	4H	RRCID -> 286610	COMPL. DATE 09/02/2018	TOTAL	DEPTH 11226	PERF.11392 - 21604				
12	20925 X	20257	-0-	-668	-0-	102 1 77 4	15830 3 4248 9	Y	3862	3852 0	14 8			20
01	20646 X	19777	-0-	-869	-0-	88 1 122 4	15368 3 4199 9	Y	3817	3813 0				24
02	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	79 1 180 4	14689 3 3831 9	Y	3483	3476 0	1 8			30
03	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	42 1 263 4	16525 3 4137 9	Y	3761	3754 0				37
04	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	68 1 210 4	18974 3 3959 9	Y	3599	3606 0				30
05	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	139 1 12 4	19126 3 3781 9	Y	3437	3423 0	10 8			34
LINK VJ RANCH 14-23 E														
				WELL #:	5H	RRCID -> 286611	COMPL. DATE 09/04/2018	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11385 - 19027				
12	13051 X	12008	-0-	-1043	-0-	21 1 106 4	9631 3 2250 9	Y	2045	1979 0	46 8			37
01	12121 X	12081	-0-	-40	-0-	23 1 88 4	9728 3 2242 9	Y	2038	2057 0				18
02	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	18 1 33 4	9329 3 2196 9	Y	1996	1996 0	1 8			17
03	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	18 1 42 4	9904 3 2430 9	Y	2209	2190 0				36
04	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	16 1 30 4	8969 3 1991 9	Y	1810	1812 0				34
05	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	64 1 46 4	11405 3 2603 9	Y	2366	2298 0	53 8			49

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	21638 X	19597	-0-	-2041	-0-			13	1	17785	3	Y	1633	33
								3	4	1796	9			
01	21638 X	18533	-0-	-3105	-0-			23	1	17392	3	Y	984	24
								36	4	1082	9			
02	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-			28	1	17059	3	Y	334	5
								11	4	367	9			
03	22041 X	19035	-0-	-3006	-0-			27	1	17702	3	Y	1165	33
								24	4	1282	9			
04	21330 X	10541	-0-	-10789	-0-			11	1	9741	3	Y	707	20
								11	4	778	9			
05	19592 X	5603	-0-	-13989	-0-			24	1	5080	3	Y	444	8
								11	4	488	9			
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153														
12	13361 X	12911	-0-	-450	-0-			23	1	10539	3	Y	2024	37
								123	4	2226	9			
01	13361 X	13317	-0-	-44	-0-			26	1	10815	3	Y	2162	19
								98	4	2378	9			
02	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-			20	1	10551	3	Y	2250	19
								35	4	2475	9			
03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-			23	1	12223	3	Y	2559	41
								47	4	2815	9			
04	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-			24	1	13562	3	Y	2480	46
								41	4	2728	9			
05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-			77	1	13314	3	Y	2233	46
								47	4	2456	9			
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191														
12	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-			11	1	5343	3	Y	2079	38
								132	4	2287	9			
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-			14	1	6161	3	Y	2130	18
								113	4	2343	9			
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-			11	1	5809	3	Y	1744	15
								32	4	1918	9			
03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-			13	1	7318	3	Y	2239	36
								49	4	2463	9			
04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-			12	1	7281	3	Y	2329	44
								38	4	2562	9			
05	8370 X	4422	-0-	-3948	-0-			18	1	3331	3	Y	960	20
								17	4	1056	9			
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892														
12	20367 X	17936	-0-	-2431	-0-			10	1	16134	3	Y	1627	33
								2	4	1790	9			
01	20367 X	18313	-0-	-2054	-0-			19	1	16456	3	Y	1644	41
								30	4	1808	9			
02	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-			22	1	15256	3	Y	1380	21
								9	4	1518	9			
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-			22	1	17411	3	Y	1510	42
								20	4	1661	9			
04	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-			11	1	17128	3	Y	1287	36
								11	4	1416	9			
05	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-			26	1	18589	3	Y	1308	23
								12	4	1439	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	12617 X	10820	-0-	-1797	-0-	9790 3	27	4	Y	912	819	0	18 1	121
						1003 9								
01	12617 X	11129	-0-	-1488	-0-	10149 3	21	4	Y	872	906	0	15 1	72
						959 9								
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	7756 3	18	4	Y	659	628	0	17 1	86
						725 9								
03	10943 X	10263	-0-	-680	-0-	9409 3	20	4	Y	758	740	0	21 1	83
						834 9								
04	10590 X	8728	-0-	-1862	-0-	8006 3	17	4	Y	641	652	0	5 1	66
						705 9					1 8			
05	10943 X	9562	-0-	-1381	-0-	8816 3	21	4	Y	659	640	0	3 1	82
						725 9								
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1223 3	12	4	Y	286	261	0	3 1	38
						315 9								
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1149 3	10	4	Y	200	219	0	2 1	17
						220 9								
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	928 3	8	4	Y	99	101	0	2 1	13
						109 9								
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1412 3	9	4	Y	152	144	0	4 1	17
						167 9								
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1215 3	8	4	Y	124	126	0	1 1	13
						136 9					1 8			
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1910 3	8	4	Y	161	153	0	1 1	20
						177 9								
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
12	44950 X	28077	-0-	-16873	-0-	9 1	26056	3	Y	1827	1764	0	27 1	36
						2 4	2010	9						
01	44950 X	24294	-0-	-20656	-0-	17 1	21755	3	Y	2268	2214	0	33 1	57
						27 4	2495	9						
02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	20 1	20946	3	Y	1959	1972	0	15 1	29
						8 4	2155	9						
03	28086 X	26248	-0-	-1838	-0-	21 1	23805	3	Y	2185	2149	0	4 1	61
						18 4	2404	9						
04	27180 X	24348	-0-	-2832	-0-	10 1	22136	3	Y	1993	1984	0	14 1	56
						10 4	2192	9						
05	28086 X	25048	-0-	-3038	-0-	23 1	22788	3	Y	2024	2034	0	11 1	35
						11 4	2226	9						
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
12	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	9 1	12280	3	Y	1151	1136	0	11 1	23
						2 4	1266	9						
01	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	16 1	11784	3	Y	989	972	0	15 1	25
						26 4	1088	9						
02	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	19 1	11175	3	Y	831	837	0	7 1	12
						8 4	914	9						
03	13547 X	13427	-0-	-120	-0-	20 1	12303	3	Y	988	970	0	2 1	28
						17 4	1087	9						
04	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	10 1	12989	3	Y	982	973	0	10 1	27
						10 4	1080	9						
05	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	24 1	15506	3	Y	905	907	0	9 1	16
						11 4	996	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 23H			ASSOCIATED RRCID -> 286679		CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2018			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	32	1	9378	3	Y	991	947	0	16	1	51
						21	4	1090	9							
01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	40	1	9970	3	Y	951	947	0	14	1	41
						22	4	1046	9							
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	36	1	7836	3	Y	964	888	0	30	1	87
						18	4	1060	9							
03	11284 X	11040	-0-	-244	-0-	42	1	9938	3	Y	944	964	0	20	1	47
						22	4	1038	9							
04	10710 X	9512	-0-	-1198	-0-	36	1	8711	3	Y	678	643	0	49	1	32
						19	4	746	9			1	8			
05	11067 X	9112	-0-	-1955	-0-	37	1	8479	3	Y	528	534	0	3	1	23
						15	4	581	9							
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969																
12	17577 X	16153	-0-	-1424	-0-	9	1	14647	3	Y	1359	1356	0	19	1	27
						2	4	1495	9							
01	17577 X	13408	-0-	-4169	-0-	17	1	12134	3	Y	1118	1094	0	23	1	28
						27	4	1230	9							
02	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	21	1	13540	3	Y	885	891	0	9	1	13
						8	4	974	9							
03	32395 X	17506	-0-	-14889	-0-	22	1	16244	3	Y	1110	1089	0	3	1	31
						19	4	1221	9							
04	31350 X	16926	-0-	-14424	-0-	11	1	15821	3	Y	985	979	0	10	1	27
						10	4	1084	9							
05	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	27	1	19454	3	Y	1023	1022	0	10	1	18
						12	4	1125	9							
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955																
12	27187 X	22933	-0-	-4254	-0-	11	1	20582	3	Y	2125	2099	0	19	1	43
						2	4	2338	9							
01	27187 X	24060	-0-	-3127	-0-	21	1	21968	3	Y	1853	1820	0	30	1	46
						33	4	2038	9							
02	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-	27	1	21943	3	Y	1960	1960	0	17	1	29
						11	4	2156	9							
03	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	29	1	24219	3	Y	1256	1245	0	5	1	35
						25	4	1382	9							
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	14	1	23529	3	Y	1999	1962	0	16	1	56
						14	4	2199	9							
05	26722 X	24557	-0-	-2165	-0-	32	1	22495	3	Y	1833	1845	0	12	1	32
						14	4	2016	9							
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254																
12	20956 X	19257	-0-	-1699	-0-	17981	3	35	4	Y	1128	1047	1	17	8	245
						1241	9									
01	20956 X	9464	-0-	-11492	-0-	8949	3	17	4	Y	453	667	1			31
						498	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	19251 X	7110	-0-	-12141	-0-	171	1	6322	3	Y	286	216	1			101
						302	4	315	9							
04	18630 X	6035	-0-	-12595	-0-	86	1	5604	3	Y	230	327	1			4
						92	4	253	9							
05	19251 X	17	-0-	-19234	-0-	17	1			Y	-0-	4	1			-0

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	15 1	18552 3	Y	1871	1790 0	18 1	169		
01	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	25 4	2058 9							
02	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	34 1	18106 3	Y	1872	1820 0	24 1	197		
03	20956 X	19722	-0-	-1234	-0-	569 4	2059 9							
04	20280 X	19281	-0-	-999	-0-	14 1	16627 3	Y	1487	1396 0	6 1	282		
05	20770 X	20019	-0-	-751	-0-	169 4	1636 9							
						17784 3	40 4	Y	1725	1875 0	4 1	128		
						1898 9								
						17275 3	48 4	Y	1780	1703 0	12 1	193		
						1958 9								
						18386 3	62 4	Y	1428	1446 0	10 1	165		
						1571 9								
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048														
12	22103 X	20482	-0-	-1621	-0-	12 1	18574 3	Y	1705	1634 0	19 1	154		
01	22103 X	19286	-0-	-2817	-0-	20 4	1876 9							
02	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	26 1	17544 3	Y	1163	1171 0	25 1	121		
03	20491 X	15296	-0-	-5195	-0-	437 4	1279 9							
04	19830 X	14560	-0-	-5270	-0-	10 1	14367 3	Y	145	237 0	6 1	23		
05	20491 X	16088	-0-	-4403	-0-	125 4	160 9							
						14645 3	29 4	Y	565	544 0	3 1	41		
						622 9								
						13018 3	34 4	Y	1371	1254 0	10 1	148		
						1508 9								
						14267 3	46 4	Y	1614	1567 0	8 1	187		
						1775 9								
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130														
12	23467 X	19777	-0-	-3690	-0-	10 1	18275 3	Y	1342	1294 0	21 1	120		
01	19189 X	16021	-0-	-3168	-0-	16 4	1476 9							
02	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-	19 1	14433 3	Y	1131	1113 0	20 1	118		
03	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	325 4	1244 9							
04	22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	11 1	22624 3	Y	2047	1769 0	8 1	388		
05	27683 X	20036	-0-	-7647	-0-	128 4	2252 9							
						21385 3	26 4	Y	2453	2653 0	5 1	183		
						2698 9								
						20221 3	35 4	Y	2343	2258 0	14 1	254		
						2577 9								
						17998 3	51 4	Y	1806	1841 0	10 1	209		
						1987 9								
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781														
12	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	20034 3	80 4	Y	3138	3147 0	22 1	199		
01	20925 X	11488	-0-	-9437	-0-	3452 9								
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	9353 3	36 4	Y	1908	2052 0	15 1	40		
03	24397 X	15036	-0-	-9361	-0-	2099 9								
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	68 3	144 4	Y	179	202 0				
05	34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	197 9								
						103 1	12671 3	Y	1988	1931 0	3 1	71		
						75 4	2187 9							
						233 1	36781 3	Y	7349	7337 0	38 1	45		
						89 4	8084 9							
						155 1	27378 3	Y	5895	5888 0	23 1	29		
						4 4	6485 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		6H	ASSOCIATED RRCID -> 287246	CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH 10583	CNTY: WARD PERF.10818 - 20775				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	31744 X	9417	-0-	-22327	-0-	7041	3	44	4	Y			2120	2097	0	9	1	135
01	31744 X	67	-0-	-31677	-0-	2332	9											
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	50	3	11	4	Y			5	140	0			-0-
03	25141 X	72	-0-	-25069	-0-	6	9											
04	24330 X	238	-0-	-24092	-0-	100	3	104	4	Y			262	237	0			25
05	9424 X	3567	-0-	-5857	-0-	288	9											
						37	3	1	4	Y			31	55	0			1
						34	9											
						1	1	131	3	Y			96	96	0			1
						106	9											
						10	1	1977	3	Y			1434	1427	0	1	1	7
						3	4	1577	9									
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11212	- 20927							
12	24862 X	13969	-0-	-10893	-0-	11962	3	47	4	Y			1782	1851	0	12	1	113
01	24862 X	49	-0-	-24813	-0-	1960	9											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	41	9	Y			37	149	0			1
03	24893 X	15480	-0-	-9413	-0-					Y			1	2	0			-0-
04	24090 X	6775	-0-	-17315	-0-	111	1	13531	3	Y			1622	1561	0	3	1	58
05	13981 X	6352	-0-	-7629	-0-	54	4	1784	9									
						37	1	5823	3	Y			824	870	0	7	1	5
						9	4	906	9									
						34	1	5810	3	Y			461	458	0	6	1	2
						1	4	507	9									
LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH 11127	PERF.11367	- 18550							
12	20026 X	37	-0-	-19989	-0-	37	3			Y			-0-	86	0			-0-
01	16306 X	1	-0-	-16305	-0-	1	4			Y			-0-					-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6487	3	15	4	Y			1345	1219	0			126
03	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	1480	9											
04	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	12186	3	43	4	Y			2355	2409	0			72
05	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	2591	9											
						13180	3	50	4	Y			2490	2337	0			225
						2739	9											
						13340	3	148	4	Y			2618	2666	0	10	8	167
						2880	9											
LINK VJ RANCH 26-23 D				WELL #:	4H	RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11428	- 18684							
12	17019 X	15157	-0-	-1862	-0-	11642	3	51	4	Y			3149	2846	0	170	8	365
01	17019 X	16009	-0-	-1010	-0-	3464	9											
02	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	11518	3	61	4	Y			4027	4007	0			385
03	16337 X	4005	-0-	-12332	-0-	4430	9											
04	15810 X	708	-0-	-15102	-0-	10993	3	53	4	Y			3173	3257	0	1	8	300
05	16089 X	14611	-0-	-1478	-0-	3490	9											
						2070	3	29	4	Y			1733	1979	0			54
						1906	9											
						47	3	11	4	Y			591	590	0			55
						650	9											
						11222	3	144	4	Y			2950	2806	0	12	8	187
						3245	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052	900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
LINK VJ RANCH 26-23 E				WELL #:	5H		RRCID ->	287263	COMPL.	DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11391	- 18631
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-		14819	3	46	4	Y	2283	1999	0	261
							2511	9							
01	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-		15883	3	48	4	Y	2521	2546	0	236
							2773	9							
02	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-		13331	3	40	4	Y	1891	1951	0	175
							2080	9							
03	17391 X	17016	-0-	-375	-0-		14946	3	44	4	Y	1842	1962	0	55
							2026	9							
04	18090 X	14934	-0-	-3156	-0-		12729	3	35	4	Y	1973	1850	0	178
							2170	9							
05	18693 X	14758	-0-	-3935	-0-		12389	3	129	4	Y	2036	2075	0	130
							2240	9							

LINK VJ RANCH 26-23 F				WELL #:	6H		RRCID ->	287264	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH	11209	PERF.11402	- 18688
12	16430 X	14416	-0-	-2014	-0-		12499	3	38	4	Y	1708	1559	0	195
							1879	9							
01	16430 X	15383	-0-	-1047	-0-		12576	3	48	4	Y	2508	2467	0	236
							2759	9							
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-		10024	3	26	4	Y	934	1085	0	84
							1027	9							
03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-		12036	3	60	4	Y	3120	3108	0	96
							3432	9							
04	14880 X	14253	-0-	-627	-0-		11885	3	41	4	Y	2115	2020	0	191
							2327	9							
05	15376 X	12058	-0-	-3318	-0-		10405	3	105	4	Y	1407	1500	0	89
							1548	9							

LINK VJ RANCH 26-23 G				WELL #:	7H		RRCID ->	287265	COMPL.	DATE 02/17/2019	TOTAL	DEPTH	11201	PERF.11479	- 18598
12	12896 X	12066	-0-	-830	-0-		10359	3	31	4	Y	1524	1349	0	176
							1676	9							
01	13609 X	11594	-0-	-2015	-0-		10154	3	32	4	Y	1280	1338	0	118
							1408	9							
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-		7485	3	32	4	Y	1111	1125	0	103
							1222	9							
03	13609 X	10574	-0-	-3035	-0-		8991	3	41	4	Y	1402	1463	0	42
							1542	9							
04	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-		10421	3	48	4	Y	2263	2099	0	206
							2489	9							
05	12059 X	8509	-0-	-3550	-0-		6942	3	80	4	Y	1352	1464	0	86
							1487	9							

STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	4H		RRCID ->	287287	COMPL.	DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.10774	- 20877
12	22630 X	18415	-0-	-4215	-0-		16226	3	31	4	Y	1962	1960	0	124
							2158	9							
01	25792 X	11378	-0-	-14414	-0-		10368	3	16	4	Y	904	994	0	19
							994	9							
02	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-		162	1	10094	3	Y	2250	2057	0	212
							377	4							
03	25792 X	1734	-0-	-24058	-0-		10	1	1247	3	Y	429	626	0	15
							5	4	472	9					
04	17820 X	3066	-0-	-14754	-0-		15	1	2376	3	Y	609	618	0	4
							5	4	670	9					
05	18414 X	11129	-0-	-7285	-0-		47	1	8446	3	Y	2391	2378	0	12
							6	4	2630	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H		ASSOCIATED RRCID -> 287620		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12369 X	104	-0-	-12265	-0-	30 56 9			18	4	Y		51	41	1	1	8	12
01	11222 X	333	-0-	-10889	-0-	232 86 9			15	4	Y		78	84	1			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					6
03	8990 X	1659	-0-	-7331	-0-	115 32 4			936	3	Y		524	319	1			211
04	330 X	100	-0-	-230	-0-	57 27 4				3	3	Y	12	223	1			-0-
05	341 X	42	-0-	-299	-0-	6 1			36	3	Y		-0-					-0-
STATE MAYFLY UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 287662		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314	- 20316			
12	T. A.	2379	-0-	2379	4329	1910 450 9			19	4	Y		409	375	1	6	8	94
01	10454 X	6125	-0-	-4329	-0-	5321 782 9			22	4	Y		711	753	1			52
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-						Y		-0-					52
03	2387 X	667	-0-	-1720	-0-	10 3 4			405	3	Y		226	187	1			91
04	5940 X	24	-0-	-5916	-0-	4 3			249	9	Y		18	109	1			-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				20	9	Y		-0-					-0-
STATE CORTEZ UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 288016		COMPL. DATE 06/23/2020				TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202	- 21026			
12	43161 X	43161	-0-	-0-	-0-	40201 2912 9			48	4	Y		2647	2609	0	38	1	165
01	38874 X	14591	-0-	-24283	-0-	13525 1051 9			15	4	Y		955	1081	0	19	1	20
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	44 128 9			152	4	Y		116	125	0			11
03	43152 X	9004	-0-	-34148	-0-	52 85 4			6688	3	Y		1981	1920	0	1	1	71
04	41760 X	38378	-0-	-3382	-0-	211 85 4			32941	3	Y		4674	4693	0	23	1	29
05	43152 X	968	-0-	-42184	-0-	110 856 9			5141	9	Y		778	803	0			4
STATE CORREA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 288075		COMPL. DATE 09/26/2019				TOTAL DEPTH 10659	PERF.10900	- 20764			
12	24800 X	7160	-0-	-17640	-0-	501 30 4			4793	3	Y		1669	1603	0	5	1	62
01	24552 X	7342	-0-	-17210	-0-	20 23 4			6592	3	Y		643	678	0	11	1	16
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	70 12 4			7029	3	Y		357	359	0	3	1	11
03	13082 X	7836	-0-	-5246	-0-	8 24 4			7665	3	Y		126	132	0	2	1	3
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	50 18 4			7973	3	Y		860	825	0	7	1	31
05	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	58 18 4			7923	3	Y		1034	1031	0	6	1	28

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
12	42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	1064 1	37858 3	Y	3114	3024	0	47	1	112
						39 4	3425 9							
01	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	32 1	38549 3	Y	2080	2073	0	70	1	49
						32 4	2288 9							
02	37476 X	37476	-0-	-0-	-0-	104 1	34371 3	Y	2699	2650	0	17	1	81
						32 4	2969 9							
03	42377 X	38047	-0-	-4330	-0-	14 1	35666 3	Y	1981	1996	0	10	1	56
						188 4	2179 9							
04	41010 X	36639	-0-	-4371	-0-	78 1	34357 3	Y	1972	1910	0	49	1	69
						35 4	2169 9							
05	42927 X	42927	-0-	-0-	-0-	123 1	40185 3	Y	2343	2306	0	45	1	61
						42 4	2577 9							
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033														
12	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	114 1	23031 3	Y	1667	1511	0	25	1	464
						58 4	1834 9							
01	10881 X	9160	-0-	-1721	-0-	77 1	8573 3	Y	442	669	0	14	1	223
						24 4	486 9							
02	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	691 1	7907 3	Y	908	533	0	3	1	595
						34 4	999 9							
03	25048 X	6533	-0-	-18515	-0-	1701 1	4183 3	Y	562	385	0	1	1	771
						31 4	618 9							
04	24240 X	2144	-0-	-22096	-0-	319 1	1611 3	Y	176	819	0	1	1	127
						20 4	194 9							
05	25048 X	9249	-0-	-15799	-0-	317 1	7945 3	Y	874	614	0	5	1	382
						26 4	961 9							
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921														
12	14B2 EXT	12499	-0-	12499	25068	76 1	11291 3	Y	1001	1132	0	8	1	283
						31 4	1101 9							
01	32902 X	7834	-0-	-25068	-0-	74 1	6998 3	Y	673	596	0	7	1	353
						22 4	740 9							
02	10892 X	6989	-0-	-3903	-0-	431 1	5743 3	Y	716	595	0	2	1	472
						27 4	788 9							
03	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	5390 1	8477 3	Y	349	308	0	1	1	512
						31 4	384 9							
04	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	875 1	13317 3	Y	988	779	0	7	1	714
						28 4	1087 9							
05	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	460 1	17036 3	Y	1349	1465	0	7	1	591
						40 4	1484 9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076														
12	17143 X	13634	-0-	-3509	-0-	13211 3	15 4	Y	371	316	0	15	1	66
						408 9								
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	15250 3	49 4	Y	1273	1128	0	25	1	186
						1400 9								
02	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	14114 3	23 4	Y	808	858	0	6	1	130
						889 9								
03	15872 X	15314	-0-	-558	-0-	14535 3	22 4	Y	688	699	0	3	1	116
						757 9								
04	16170 X	15965	-0-	-205	-0-	14919 3	25 4	Y	928	774	0	11	1	259
						1021 9								
05	16709 X	15447	-0-	-1262	-0-	14466 3	20 4	Y	874	1053	0	9	1	71
						961 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1603H RRCID -> 288244														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
										M				BALANCE
12	22475	X	19158	-0-	-3317	-0-	17164	3	25	4	Y	1790	1635	0
							1969	9					17	1
01	21080	X	17606	-0-	-3474	-0-	16618	3	34	4	Y	867	1057	0
							954	9					24	1
02	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	16572	3	27	4	Y	1727	1564	0
							1900	9					8	1
03	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	18095	3	28	4	Y	1856	1816	0
							2042	9					5	1
04	18540	X	16880	-0-	-1660	-0-	15493	3	35	4	Y	1229	1186	0
							1352	9					15	1
05	20491	X	20433	-0-	-58	-0-	19004	3	29	4	Y	1273	1499	0
							1400	9					14	1
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119														
12	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	18719	3	37	4	Y	2533	2128	0
							2786	9					20	1
01	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	18544	3	56	4	Y	2006	2162	0
							2207	9					29	1
02	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	13960	3	18	4	Y	851	1005	0
							936	9					5	1
03	22010	X	19590	-0-	-2420	-0-	17936	3	27	4	Y	1479	1361	0
							1627	9					4	1
04	20850	X	12078	-0-	-8772	-0-	10608	3	47	4	Y	1294	1170	0
							1423	9					8	1
05	21545	X	18882	-0-	-2663	-0-	15750	3	42	4	Y	2809	2934	0
							3090	9					9	1
STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608														
12	20677	X	12388	-0-	-8289	-0-	12	1	10532	3	Y	1655	1623	0
							23	4	1821	9			12	1
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	33	1	19030	3	Y	2288	2171	0
							569	4	2517	9			25	1
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	Y	542	679	0
							121	4	596	9			1	1
03	20584	X	11749	-0-	-8835	-0-	11023	3	32	4	Y	631	686	0
							694	9					2	1
04	21420	X	9629	-0-	-11791	-0-	8803	3	32	4	Y	722	685	0
							794	9					6	1
05	22134	X	9750	-0-	-12384	-0-	8567	3	46	4	Y	1034	987	0
							1137	9					5	1
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618														
12	19437	X	9545	-0-	-9892	-0-	13	1	7786	3	Y	1568	1612	0
							21	4	1725	9			10	1
01	19437	X	13797	-0-	-5640	-0-	24	1	11405	3	Y	1786	1723	0
							403	4	1965	9			17	1
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	372	489	0
							80	4	409	9				72
03	17329	X	8332	-0-	-8997	-0-	6708	3	25	4	Y	1454	1415	0
							1599	9					2	1
04	16770	X	15681	-0-	-1089	-0-	14565	3	45	4	Y	974	968	0
							1071	9					11	1
05	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	13443	3	55	4	Y	1168	1128	0
							1285	9					10	1

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	28086 X	24308	-0-	-3778	-0-	22750	3	66	4	Y	1356	1342	1	108
01	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	1492	9	27227	3	81	4	Y	2814	2715
02	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	3095	9	22524	3	68	4	Y	2273	2293
03	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	2500	9	23698	3	72	4	Y	2221	2255
04	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	2443	9	26775	3	83	4	Y	3249	3198
05	31802 X	31802	-0-	-0-	-0-	3574	9	28789	3	88	4	Y	2659	2726
						2925	9							137
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757														
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6074	3	13	4	Y	1610	1577	0	44
01	7812 X	7642	-0-	-170	-0-	1771	9	5958	3	Y	1515	1531	0	21
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	7	1	1667	9	Y	719	719	0	17
03	7843 X	5885	-0-	-1958	-0-	10	4	2476	3	Y	1701	1663	0	49
04	7590 X	4465	-0-	-3125	-0-	1	1	791	9	Y	1717	1730	0	34
05	7843 X	3889	-0-	-3954	-0-	4008	3	6	4	Y	966	983	0	16
						1871	9							
						2571	3							
						1889	9							
						2822	3							
						1063	9							
STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788														
12	23219 X	19494	-0-	-3725	-0-	702	1	16418	3	Y	2138	2093	0	78
01	21545 X	15880	-0-	-5665	-0-	22	4	2352	9	Y	1677	1690	0	41
02	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	21	1	13996	3	Y	1757	1738	0	54
03	20987 X	15850	-0-	-5137	-0-	18	4	1845	9	Y	1871	1867	0	54
04	19650 X	14758	-0-	-4892	-0-	74	1	12699	3	Y	1571	1556	0	58
05	19499 X	14184	-0-	-5315	-0-	18	4	1933	9	Y	1482	1491	0	40
						10	1	13632	3	Y				
						150	4	2058	9	Y				
						56	1	12955	3	Y				
						19	4	1728	9	Y				
						67	1	12468	3	Y				
						19	4	1630	9	Y				
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024														
12	37169 X	24317	-0-	-12852	-0-	817	1	23223	3	Y	245	244	0	7
01	31124 X	22381	-0-	-8743	-0-	7	4	270	9	Y	286	256	0	6
02	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	25	1	22034	3	Y	139	135	0	3
03	30659 X	20215	-0-	-10444	-0-	7	4	315	9	Y	128	124	0	3
04	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	85	1	18829	3	Y	2116	2025	0	77
05	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-	4	4	153	9	Y	2178	2180	0	58
						10	1	20050	3	Y				
						14	4	141	9	Y				
						67	1	23451	3	Y				
						25	4	2328	9	Y				
						66	1	23695	3	Y				
						26	4	2396	9	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590															CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
12	23622 X	19091	-0-	-4531	-0-	714	1	17300	3	15	4	1062	9	Y	965	944	0	18	1	35														
01	22537 X	17703	-0-	-4834	-0-	22	1	15868	3	19	4	1794	9	Y	1631	1602	0	24	1	40														
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	76	1	14021	3	15	4	1346	9	Y	1224	1221	0	6	1	37														
03	22537 X	17887	-0-	-4650	-0-	11	1	15982	3	137	4	1757	9	Y	1597	1584	0	4	1	46														
04	20730 X	14295	-0-	-6435	-0-	58	1	13213	3	16	4	1008	9	Y	916	919	0	10	1	33														
05	19096 X	15070	-0-	-4026	-0-	70	1	14329	3	15	4	656	9	Y	596	604	0	9	1	16														
STATE CORREA UNIT																				WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986														
12	37788 X	37788	-0-	-0-	-0-	986	1	33438	3	30	4	3334	9	Y	3031	2945	0	36	1	110														
01	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	31	1	33782	3	34	4	3935	9	Y	3577	3547	0	53	1	87														
02	31400 X	31400	-0-	-0-	-0-	106	1	28373	3	26	4	2895	9	Y	2632	2627	0	12	1	80														
03	43927 X	37433	-0-	-6494	-0-	13	1	33765	3	259	4	3396	9	Y	3087	3071	0	8	1	88														
04	37890 X	37525	-0-	-365	-0-	86	1	34470	3	31	4	2938	9	Y	2671	2634	0	28	1	97														
05	37789 X	37056	-0-	-733	-0-	105	1	33966	3	33	4	2952	9	Y	2684	2683	0	27	1	71														
STATE BLUEWING UNIT A																				WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349														
12	18352 X	15883	-0-	-2469	-0-	14785	3	45	4	1053	9	Y	957	940	1	76																		
01	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	17651	3	51	4	1177	9	Y	1070	1067	1	79																		
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	17295	3	45	4	937	9	Y	852	861	1	70																		
03	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	19442	3	48	4	953	9	Y	866	876	1	60																		
04	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	18748	3	44	4	880	9	Y	800	810	1	50																		
05	20243 X	19994	-0-	-249	-0-	18747	3	48	4	1199	9	Y	1090	1084	1	56																		
MANHATTAN STATE UNIT																				WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395														
12	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	243	1	39505	3	23	4	2576	9	Y	2342	2216	1	5	8	240														
01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	180	1	43338	3	177	4	2718	9	Y	2471	2431	1	280																
02	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	241	1	32540	3	55	4	2562	9	Y	2329	2323	1	107	8	179														
03	46252 X	44554	-0-	-1698	-0-	375	1	41334	3	30	4	2815	9	Y	2559	2491	1	247																
04	44910 X	40161	-0-	-4749	-0-	326	1	37285	3	38	4	2512	9	Y	2284	2301	1	230																
05	46407 X	40563	-0-	-5844	-0-	331	1	37852	3	47	4	2333	9	Y	2121	2084	1	102	8	165														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 6H RRCID -> 289005		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18290 X	15036	-0-	-3254	-0-	13121	3	5	4	Y	1736	1669	0	24	1	78			
01	17391 X	15024	-0-	-2367	-0-	1910	9												
02	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	12376	3	230	4	Y	2198	2190	0	18	1	68			
03	17205 X	15484	-0-	-1721	-0-	2418	9												
04	16140 X	15451	-0-	-689	-0-	12943	3	38	4	Y	2075	2026	0	27	1	89			
05	16895 X	16303	-0-	-592	-0-	2283	9												
						13261	3	5	4	Y	2016	1998	0	29	1	78			
						2218	9												
						13287	3	2	4	Y	1965	1983	0	8	1	51			
						2162	9												
						14059	3	48	4	Y	1996	1987	0	5	1	55			
						2196	9												
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135 - 16683										
12	10478 X	8921	-0-	-1557	-0-	8245	3	4	4	Y	611	578	0	16	1	27			
01	10478 X	8632	-0-	-1846	-0-	672	9												
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7750	3	155	4	Y	661	656	0	12	1	20			
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	727	9												
04	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	6813	3	27	4	Y	339	330	0	15	1	14			
05	8928 X	8894	-0-	-34	-0-	373	9												
						8680	3	4	4	Y	673	641	0	20	1	26			
						740	9												
						8655	3	1	4	Y	398	408	0	5	1	10			
						438	9												
						8529	3	37	4	Y	298	297	0	3	1	8			
						328	9												
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013 - 16765										
12	8091 X	7803	-0-	-288	-0-	6538	3	3	4	Y	1147	1105	0	11	1	52			
01	8091 X	7482	-0-	-609	-0-	1262	9												
02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6108	3	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35			
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	1247	9												
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	5589	3	25	4	Y	867	854	0	11	1	37			
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	954	9												
						6348	3	3	4	Y	849	841	0	12	1	33			
						934	9												
						6616	3	2	4	Y	808	815	0	4	1	21			
						889	9												
						7691	3	49	4	Y	805	801	0	3	1	22			
						886	9												
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12008 - 16805										
12	10013 X	8876	-0-	-1137	-0-	7720	3	5	4	Y	1046	1003	0	15	1	47			
01	10013 X	9703	-0-	-310	-0-	1151	9												
02	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8131	3	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39			
03	9703 X	9589	-0-	-114	-0-	1392	9												
04	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	7258	3	35	4	Y	1104	1080	0	16	1	47			
05	9703 X	8571	-0-	-1132	-0-	1214	9												
						8346	3	5	4	Y	1125	1109	0	19	1	44			
						1238	9												
						9543	3	2	4	Y	898	912	0	6	1	23			
						988	9												
						7723	3	33	4	Y	741	741	0	3	1	20			
						815	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	2111H	RRCID ->	289160	COMPL.	DATE 09/30/2020	TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		61876 X	21968	-0-	-39908	-0-	221 1 48 4	21288 3 411 9	Y		374	446 0	19 1	47		
01		43958 X	36380	-0-	-7578	-0-	396 1 412 4	34162 3 1410 9	Y		1282	1183 0	45 1	101		
02		28106 X	28106	-0-	-0-	-0-	259 1 57 4	27040 3 750 9	Y		682	710 0	9 1	64		
03		43958 X	30646	-0-	-13312	-0-	245 1 54 4	29980 3 367 9	Y		334	364 0	5 1	29		
04		42420 X	32718	-0-	-9702	-0-	262 1 58 4	29977 3 2421 9	Y		2201	2023 0	18 1	189		
05		36394 X	33162	-0-	-3232	-0-	173 1 233 4	30525 3 2231 9	Y		2028	2093 0	15 1	109		
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2112H	RRCID ->	289161	COMPL.	DATE 09/30/2020	TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781			
12		2635 X	2316	-0-	-319	-0-	469 3 1814 9	33 4	Y		1649	1541 0	1 1	232		
01		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	379 3 2231 9	156 4	Y		2028	2089 0	1 1	170		
02		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	565 3 2082 9	17 4	Y		1893	1876 0		187		
03		2697 X	2277	-0-	-420	-0-	318 3 1942 9	17 4	Y		1765	1783 0		169		
04		2670 X	2227	-0-	-443	-0-	355 3 1844 9	28 4	Y		1676	1698 0		147		
05		2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	2 1 126 4	394 3 701 9	Y		637	749 0		35		
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2113H	RRCID ->	289162	COMPL.	DATE 09/30/2020	TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852			
12		14043 X	12956	-0-	-1087	-0-	114 1 44 4	11278 3 1520 9	Y		1382	1313 0	10 1	192		
01		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	143 1 278 4	12542 3 1945 9	Y		1768	1797 0	17 1	146		
02		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	83 1 33 4	8990 3 1315 9	Y		1195	1219 0	7 1	115		
03		17546 X	8252	-0-	-9294	-0-	60 1 28 4	7385 3 779 9	Y		708	754 0	3 1	66		
04		16980 X	4489	-0-	-12491	-0-	35 1 31 4	4036 3 387 9	Y		352	382 0	6 1	30		
05		14911 X	11235	-0-	-3676	-0-	54 1 147 4	9650 3 1384 9	Y		1258	1209 0	11 1	68		
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	2118H	RRCID ->	289163	COMPL.	DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410			
12		10509 X	9694	-0-	-815	-0-	89 1 36 4	8742 3 827 9	Y		752	736 0	9 1	103		
01		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	120 1 235 4	10560 3 1903 9	Y		1730	1675 0	15 1	143		
02		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	100 1 36 4	10768 3 1706 9	Y		1551	1539 0	4 1	151		
03		11718 X	8422	-0-	-3296	-0-	53 1 25 4	6670 3 1674 9	Y		1522	1527 0	1 1	145		
04		12390 X	10511	-0-	-1879	-0-	77 1 25 4	8911 3 1498 9	Y		1362	1384 0	5 1	118		
05		13950 X	9480	-0-	-4470	-0-	45 1 105 4	7985 3 1345 9	Y		1223	1270 0	4 1	67		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH 10560	PERF.10725 - 20795	CNTY: WARD							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	39277 X	32570	-0-	-6707	-0-	314	1	88	4	30764	3	Y	1276	1236	0	27	1	172
01	39277 X	27288	-0-	-11989	-0-	266	1	411	4	23538	3	Y	2794	2706	0	30	1	230
02	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	259	1	70	4	27896	3	Y	2643	2606	0	10	1	257
03	36816 X	36816	-0-	-0-	-0-	269	1	64	4	33579	3	Y	2640	2641	0	7	1	249
04	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-	282	1	76	4	32680	3	Y	2960	2933	0	22	1	254
05	37117 X	37117	-0-	-0-	-0-	184	1	283	4	32847	3	Y	3457	3506	0	17	1	188
STATE DIAGON ALLEY B				WELL #:	2H	RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10707 - 20845								
12	12338 X	6642	-0-	-5696	-0-	58	1	64	4	5765	3	Y	686	714	0	6	1	95
01	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	130	1	399	4	11720	3	Y	2364	2246	0	17	1	196
02	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	101	1	56	4	11126	3	Y	1930	1933	0	4	1	189
03	12307 X	4665	-0-	-7642	-0-	20	1	39	4	2746	3	Y	1691	1718	0	1	1	161
04	14310 X	56	-0-	-14254	-0-	3	3	20	9	33	4	Y	18	177	0			2
05	14787 X	200	-0-	-14587	-0-	6	3	62	9	132	4	Y	56	55	0			3
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11625 - 21527								
12	29450 X	26797	-0-	-2653	-0-	20010	3	6705	9	82	4	Y	6095	5986	0			200
01	29450 X	24540	-0-	-4910	-0-	19344	3	5173	9	23	4	Y	4703	4860	0			43
02	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	57	1	156	4	8778	3	Y	1996	2013	0	1	8	25
03	27280 X	10877	-0-	-16403	-0-	76	1	84	4	9297	3	Y	1291	1313	0			3
04	25920 X	24379	-0-	-1541	-0-	133	1	217	4	18617	3	Y	4920	4900	0			23
05	26784 X	22254	-0-	-4530	-0-	89	1	189	4	17284	3	Y	4265	4239	0	14	8	35
APOLLO 7				WELL #:	8H	RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL	DEPTH 11990	PERF.12242 - 16841								
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7694	3	935	9	24	4	Y	850	811	0	15	1	66
01	8308 X	7282	-0-	-1026	-0-	6427	3	834	9	21	4	Y	758	761	0	10	1	53
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	6431	3	693	9	24	4	Y	630	626	0	15	1	42
03	8649 X	7665	-0-	-984	-0-	6851	3	787	9	27	4	Y	715	704	0	16	1	37
04	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-	6183	3	779	9	26	4	Y	708	710	0	3	1	31
05	8649 X	7244	-0-	-1405	-0-	6283	3	931	9	30	4	Y	846	838	0	2	1	37

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 5H RRCID -> 289259		CAPACITY COMPL. DATE 12/09/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	11431	3	28	4	Y	1249	1198	0	21 1	97
01	11997 X	11585	-0-	-412	-0-	1374	9	25	4	Y	1120	1123	0	15 1	79
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10328	3	31	4	Y	1019	1011	0	19 1	68
03	12834 X	11037	-0-	-1797	-0-	1232	9	34	4	Y	1071	1062	0	21 1	56
04	12420 X	10245	-0-	-2175	-0-	9103	3	31	4	Y	1028	1034	0	4 1	45
05	12834 X	10197	-0-	-2637	-0-	1121	9	35	4	Y	1126	1118	0	4 1	49
						9825	3								
						1178	9								
						9083	3								
						1131	9								
						8923	3								
						1239	9								
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709															
12	8029 X	7992	-0-	-37	-0-	7321	3	25	4	Y	587	551	0	15 1	45
01	8029 X	7812	-0-	-217	-0-	646	9	26	4	Y	624	614	0	11 1	44
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7100	3	30	4	Y	608	596	0	15 1	40
03	7998 X	7799	-0-	-199	-0-	686	9	33	4	Y	637	628	0	16 1	33
04	7740 X	7227	-0-	-513	-0-	6412	3	31	4	Y	654	654	0	4 1	28
05	7998 X	7399	-0-	-599	-0-	669	9	34	4	Y	690	685	0	3 1	30
						7065	3								
						701	9								
						6477	3								
						719	9								
						6606	3								
						759	9								
APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889															
12	8959 X	8400	-0-	-559	-0-	7316	3	22	4	Y	965	934	0	14 1	75
01	8959 X	8131	-0-	-828	-0-	1062	9	21	4	Y	964	960	0	11 1	68
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7050	3	25	4	Y	898	892	0	14 1	60
03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1060	9	30	4	Y	986	978	0	16 1	52
04	7980 X	7262	-0-	-718	-0-	6395	3	26	4	Y	910	918	0	4 1	39
05	8246 X	7481	-0-	-765	-0-	988	9	30	4	Y	1021	1012	0	3 1	45
						7287	3								
						1085	9								
						6235	3								
						1001	9								
						6328	3								
						1123	9								
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818															
12	12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	9943	3	28	4	Y	1022	984	0	15 1	80
01	12462 X	11170	-0-	-1292	-0-	1124	9	28	4	Y	1065	1058	0	12 1	75
02	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	9970	3	35	4	Y	1021	1011	0	17 1	68
03	11315 X	11144	-0-	-171	-0-	1172	9	36	4	Y	950	950	0	18 1	50
04	10950 X	9791	-0-	-1159	-0-	9755	3	34	4	Y	982	984	0	4 1	43
05	11315 X	10089	-0-	-1226	-0-	1123	9	38	4	Y	1062	1056	0	3 1	46
						10063	3								
						1045	9								
						8677	3								
						1080	9								
						8883	3								
						1168	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 6H RRCID -> 289265														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8773 X	4859	-0-	-3914	-0-	4105	3	18	4	Y	669	646	0	52
01	8773 X	6526	-0-	-2247	-0-	736	9	21	4	Y	839	824	0	59
02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	5582	3	32	4	Y	1127	1096	0	76
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	923	9	32	4	Y	1010	1016	0	53
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	6673	3	24	4	Y	676	696	0	29
05	8804 X	7825	-0-	-979	-0-	1240	9	26	4	Y	615	615	0	27
						7691	3							
						1111	9							
						6727	3							
						744	9							
						7122	3							
						677	9							
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876														
12	8804 X	7394	-0-	-1410	-0-	6401	3	18	4	Y	886	851	0	69
01	8773 X	6228	-0-	-2545	-0-	975	9	17	4	Y	814	818	0	57
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5316	3	19	4	Y	685	686	0	46
03	7409 X	6677	-0-	-732	-0-	895	9	22	4	Y	766	760	0	40
04	7170 X	5863	-0-	-1307	-0-	4972	3	19	4	Y	714	720	0	31
05	7409 X	6206	-0-	-1203	-0-	754	9	24	4	Y	876	867	0	38
						5812	3							
						843	9							
						5059	3							
						785	9							
						5218	3							
						964	9							
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887														
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	8869	3	20	4	Y	752	723	0	58
01	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	827	9	22	4	Y	802	791	0	56
02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8899	3	25	4	Y	712	704	0	47
03	9858 X	6099	-0-	-3759	-0-	882	9	22	4	Y	630	632	0	33
04	9540 X	6432	-0-	-3108	-0-	7706	3	25	4	Y	765	761	0	33
05	9796 X	7165	-0-	-2631	-0-	783	9	27	4	Y	744	742	0	32
						5384	3							
						693	9							
						5565	3							
						842	9							
						6320	3							
						818	9							
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551														
12	10974 X	1036	-0-	-9938	-0-	631	3	7	4	Y	362	394	0	12
01	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	398	9	32	4	Y	3449	3430	0	31
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	14967	3	298	4	Y	64	94	0	1
03	23281 X	342	-0-	-22939	-0-	3794	9	25	4	Y	251	251	0	1
04	18180 X	2469	-0-	-15711	-0-	7	3	587	3	Y	1604	1597	0	8
05	18786 X	1674	-0-	-17112	-0-	70	9	1764	9	Y	1252	1243	0	10
						41	3	81	4					
						276	9							
						2	1							
						116	4							
						216	3							
						1377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	23436 X	5639	-0-	-17797	-0-	5024 3	19 4	Y			542	588 0		17
01	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	596 9								
02	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	17969 3	35 4	Y			6328	6286 0		59
03	24087 X	8527	-0-	-15560	-0-	6961 9								
04	24150 X	16881	-0-	-7269	-0-	54 1	8250 3	Y			1519	1559 0	1 8	18
05	24955 X	14716	-0-	-10239	-0-	175 4	1671 9							
						64 1	7729 3	Y			599	616 0		1
						75 4	659 9							
						106 1	14554 3	Y			1825	1818 0		8
						213 4	2008 9							
						66 1	12752 3	Y			1599	1585 0	9 8	13
						139 4	1759 9							
LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560														
12	35712 X	33413	-0-	-2299	-0-	27438 3	83 4	Y			5356	5274 0		175
01	35712 X	31876	-0-	-3836	-0-	5892 9								
02	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	26284 3	30 4	Y			5056	5185 0		46
03	31713 X	13559	-0-	-18154	-0-	5562 9								
04	30690 X	26664	-0-	-4026	-0-	70 1	10738 3	Y			1950	1971 0	1 8	24
05	31713 X	23048	-0-	-8665	-0-	165 4	2145 9							
						99 1	12027 3	Y			1209	1230 0		3
						103 4	1330 9							
						157 1	21671 3	Y			4184	4167 0		20
						234 4	4602 9							
						98 1	18978 3	Y			3429	3408 0	13 8	28
						200 4	3772 9							
LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623														
12	23343 X	19947	-0-	-3396	-0-	15179 3	70 4	Y			4271	4200 0		140
01	23343 X	18221	-0-	-5122	-0-	4698 9								
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	13969 3	24 4	Y			3844	3949 0		35
03	22382 X	2403	-0-	-19979	-0-	4228 9								
04	20220 X	14061	-0-	-6159	-0-	25 1	3905 3	Y			920	943 0	1 8	11
05	19933 X	11562	-0-	-8371	-0-	101 4	1012 9							
						13 1	1708 3	Y			582	591 0		2
						42 4	640 9							
						78 1	10826 3	Y			2715	2704 0		13
						170 4	2987 9							
						47 1	9090 3	Y			2068	2045 0	19 8	17
						150 4	2275 9							
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433														
12	30163 X	26597	-0-	-3566	-0-	21577 3	67 4	Y			4503	4430 0		147
01	29512 X	26747	-0-	-2765	-0-	4953 9								
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	21581 3	25 4	Y			4674	4778 0		43
03	26908 X	14031	-0-	-12877	-0-	5141 9								
04	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	61 1	9320 3	Y			1704	1726 0		21
05	26753 X	25630	-0-	-1123	-0-	138 4	1874 9							
						103 1	12529 3	Y			1180	1198 0		3
						101 4	1298 9							
						169 1	23297 3	Y			3722	3707 0		18
						221 4	4094 9							
						104 1	20273 3	Y			4589	4557 0	13 8	37
						205 4	5048 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 289376					COMPL. DATE 01/30/2020				
										TOTAL DEPTH 12055				
										PERF.12236 - 22218				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		106516 X	34493	-0-	-72023	-0-	31128 3	67	4	Y	2998	2998	0	94
01		106516 X	48990	-0-	-57526	-0-	3298 9							
02		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	43571 3	29	4	Y	4900	4951	0	43
03		83576 X	3720	-0-	-79856	-0-	5390 9							
04		80880 X	10323	-0-	-70557	-0-	45 1	6840	3	Y	853	886	0	10
05		48980 X	13745	-0-	-35235	-0-	71 4	938	9					
							26 1	3220	3	Y	409	418	0	1
							24 4	450	9					
							70 1	9429	3	Y	702	700	0	3
							52 4	772	9					
							62 1	11974	3	Y	1437	1412	0	11
							128 4	1581	9					

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2115H					RRCID -> 289379				
										COMPL. DATE 10/01/2020				
										TOTAL DEPTH 10456				
										PERF.10685 - 20753				
12		T. A.	972	-0-	972	1629	8 1	802	3	Y	120	118	0	17
01		3137 X	1508	-0-	-1629	-0-	30 4	132	9					
02		519 X	519	-0-	-0-	-0-	9 1	875	3	Y	396	379	0	33
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	188 4	436	9					
04		1470 X	893	-0-	-577	-0-	4 1	441	3	Y	43	72	0	4
05		1519 X	88	-0-	-1431	-0-	27 4	47	9					
							14 1	1795	3	Y	325	298	0	31
							21 4	358	9					
							5 1	637	3	Y	209	221	0	18
							21 4	230	9					
							3 3	57	4	Y	25	42	0	1
							28 9							

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2114H					RRCID -> 289393				
										COMPL. DATE 10/01/2020				
										TOTAL DEPTH 10456				
										PERF.10635 - 20808				
12		T. A.	1005	-0-	1005	40681	7 1	732	3	Y	214	200	0	30
01		41468 X	787	-0-	-40681	-0-	31 4	235	9					
02		28728 X	763	-0-	-27965	-0-	5 1	466	3	Y	136	154	0	11
03		31806 X	1031	-0-	-30775	-0-	166 4	150	9					
04		1650 X	243	-0-	-1407	-0-	5 1	539	3	Y	177	171	0	17
05		21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	24 4	195	9					
							4 1	546	3	Y	418	395	0	40
							21 4	460	9					
							32 3	32	4	Y	163	189	0	14
							179 9							
							93 1	16750	3	Y	3971	3755	0	217
							209 4	4368	9					

STATE PATHFINDER 7					WELL #: 27H					RRCID -> 289394				
										COMPL. DATE 02/14/2018				
										TOTAL DEPTH 12287				
										PERF.12419 - 16886				
12		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	6756 3	20	4	Y	983	890	0	131
01		7564 X	7328	-0-	-236	-0-	1081 9							
02		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6412 3	19	4	Y	815	868	0	68
03		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	897 9							
04		7230 X	6790	-0-	-440	-0-	5282 3	18	4	Y	935	868	0	123
05		7471 X	7115	-0-	-356	-0-	1029 9							
							7196 3	20	4	Y	934	937	0	103
							1027 9							
							5893 3	19	4	Y	798	814	0	82
							878 9							
							6370 3	17	4	Y	662	660	0	82
							728 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	66 1	25340 3	Y	7164	6985 0	65 1	245		
						6 4	7880 9							
01	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	46 1	23955 3	Y	6927	7007 0	49 1	116		
						30 4	7620 9							
02	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	36 1	19018 3	Y	5828	5696 0	56 1	190		
						13 4	6411 9			2 8				
03	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	59 1	24014 3	Y	6396	6304 0	41 1	241		
						28 4	7036 9							
04	28080 X	27643	-0-	-437	-0-	49 1	21340 3	Y	5682	5785 0	10 1	124		
						4 4	6250 9			4 8				
05	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	66 1	22891 3	Y	5822	5764 0	8 1	174		
						23 4	6404 9							
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
12	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	59 1	18737 3	Y	4624	4508 0	38 1	158		
						5 4	5086 9							
01	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	38 1	18819 3	Y	4710	4759 0	30 1	79		
						25 4	5181 9							
02	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	29 1	14589 3	Y	3883	3800 0	34 1	127		
						10 4	4271 9			1 8				
03	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	47 1	16897 3	Y	4132	4064 0	40 1	155		
						17 4	4545 9							
04	20250 X	19632	-0-	-618	-0-	42 1	15563 3	Y	3657	3720 0	10 1	80		
						4 4	4023 9			2 8				
05	20925 X	20373	-0-	-552	-0-	51 1	16280 3	Y	3659	3622 0	8 1	109		
						17 4	4025 9							
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
12	34348 X	32209	-0-	-2139	-0-	72 1	26036 3	Y	5540	5393 0	53 1	189		
						7 4	6094 9							
01	34348 X	31589	-0-	-2759	-0-	48 1	25461 3	Y	5499	5555 0	41 1	92		
						31 4	6049 9							
02	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-	39 1	21563 3	Y	4183	4088 0	50 1	136		
						14 4	4601 9			1 8				
03	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	57 1	24499 3	Y	4828	4725 0	58 1	181		
						20 4	5311 9							
04	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	50 1	23795 3	Y	4525	4589 0	16 1	99		
						4 4	4978 9			2 8				
05	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	61 1	24620 3	Y	4295	4254 0	12 1	128		
						21 4	4725 9							
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303														
12	8897 X	7731	-0-	-1166	-0-	8 1	6478 3	Y	1119	1078 0	8 1	102		
						14 4	1231 9							
01	8184 X	7512	-0-	-672	-0-	19 1	5935 3	Y	1128	1100 0	10 1	120		
						317 4	1241 9							
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	8 1	5651 3	Y	809	773 0	2 1	154		
						94 4	890 9							
03	7874 X	7202	-0-	-672	-0-	6123 3	23 4	Y	960	1040 0	2 1	72		
						1056 9								
04	7620 X	6633	-0-	-987	-0-	5701 3	27 4	Y	823	801 0	5 1	89		
						905 9								
05	7719 X	6589	-0-	-1130	-0-	5700 3	36 4	Y	775	771 0	3 1	90		
						853 9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1381

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 289584		CAPACITY COMPL. DATE 01/06/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	44246 X	44246	-0-	-0-	-0-			16 39	1 4	40541 3650	3 9	Y	3318	3109	1			650
01	43369 X	40180	-0-	-3189	-0-			155 36	1 4	36748 3241	3 9	Y	2946	2882	1			714
02	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-			27 59	1 4	31117 3163	3 9	Y	2875	3018	1			571
03	47864 X	37563	-0-	-10301	-0-			32 37	1 4	33933 3561	3 9	Y	3237	3342	1			466
04	44280 X	17590	-0-	-26690	-0-			10 30	1 4	15908 1642	3 9	Y	1493	1702	1			257
05	44237 X	43073	-0-	-1164	-0-			1 38	1 4	40083 2951	3 9	Y	2683	2655	1			285

SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 289618		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626						
12	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-			12125 2855	3 9	18 4	4 Y	Y	2595	2541	0	20	1	71
01	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-			14 14	1 4	11918 2509	3 9	Y	2281	2304	0	16	1	32
02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-			6 11	1 4	10845 1839	3 9	Y	1672	1645	0	19	1	40
03	14291 X	14058	-0-	-233	-0-			12072 1980	3 9	6 4	4 Y	Y	1800	1767	0	22	1	51
04	13830 X	13115	-0-	-715	-0-			11545 1565	3 9	5 4	4 Y	Y	1423	1439	0 8	6	1	28
05	14291 X	11894	-0-	-2397	-0-			10615 1274	3 9	5 4	4 Y	Y	1158	1163	0	4	1	19

SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 289626		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951						
12	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-			18326 1627	3 9	20 4	4 Y	Y	1479	1426	0	32	1	40
01	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-			19 15	1 4	15896 1685	3 9	Y	1532	1529	0	22	1	21
02	16536 X	16536	-0-	-0-	-0-			9 12	1 4	14955 1560	3 9	Y	1418	1380	0	26	1	33
03	20057 X	16686	-0-	-3371	-0-			15358 1322	3 9	6 4	4 Y	Y	1202	1174	0	27	1	34
04	19320 X	15694	-0-	-3626	-0-			14237 1451	3 9	6 4	4 Y	Y	1319	1318	0 8	7	1	26
05	19964 X	15908	-0-	-4056	-0-			14307 1596	3 9	5 4	4 Y	Y	1451	1449	0	5	1	23

SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 289627		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926						
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-			13125 3000	3 9	15 4	4 Y	Y	2727	2675	0	22	1	74
01	14973 X	14837	-0-	-136	-0-			14 12	1 4	11895 2916	3 9	Y	2651	2672	0	16	1	37
02	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-			7 10	1 4	12135 2703	3 9	Y	2457	2414	0	22	1	58
03	16244 X	15608	-0-	-636	-0-			12931 2672	3 9	5 4	4 Y	Y	2429	2394	0	24	1	69
04	15720 X	14605	-0-	-1115	-0-			12200 2400	3 9	5 4	4 Y	Y	2182	2200	0 8	6	1	44
05	16244 X	14588	-0-	-1656	-0-			12157 2427	3 9	4 4	4 Y	Y	2206	2209	0	5	1	36

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
12	10571 X	796	-0-	-9775	-0-	788 4	3 9	4	4	Y	4	8	1	-0-		
01	4960 X	579	-0-	-4381	-0-	2 6	1 4	486 85	3 9	Y	77	58	1	19		
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	156 47	3 9	20	4	Y	43	53	1	9		
03	3627 X	110	-0-	-3517	-0-	2 96	3 9	12	4	Y	87	83	1	13		
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4 23	1 4	5926 349	3 9	Y	317	278	1	52		
05	21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	20420 1002	3 9	29	4	Y	911	870	1	93		
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294					
12	37355 X	36297	-0-	-1058	-0-	15 3	1 4	34628 1651	3 9	Y	1501	1468	0	27	1	30
01	37355 X	29744	-0-	-7611	-0-	25 39	1 4	28304 1376	3 9	Y	1251	1217	0	33	1	31
02	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	28 11	1 4	29889 1431	3 9	Y	1301	1298	0	15	1	19
03	36718 X	36718	-0-	-0-	-0-	23 20	1 4	35121 1554	3 9	Y	1413	1387	0	6	1	39
04	35130 X	32270	-0-	-2860	-0-	11 10	1 4	30995 1254	3 9	Y	1140	1130	0	18	1	31
05	36301 X	33192	-0-	-3109	-0-	27 12	1 4	31789 1364	3 9	Y	1240	1235	0	15	1	21
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745					
12	27962 X	24748	-0-	-3214	-0-	208 28	1 4	21866 2646	3 9	Y	2405	2353	0	26	1	116
01	27962 X	25602	-0-	-2360	-0-	208 88	1 4	21787 3519	3 9	Y	3199	3134	0	38	1	143
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	148 122	1 4	18620 2981	3 9	Y	2710	2693	0	9	1	151
03	27094 X	23421	-0-	-3673	-0-	154 80	1 4	20118 3069	3 9	Y	2790	2847	0	5	1	89
04	26220 X	21278	-0-	-4942	-0-	150 13	1 4	18333 2782	3 9	Y	2529	2438	0	16	1	164
05	25606 X	19610	-0-	-5996	-0-	147 2837	1 9	16626	3	Y	2579	2624	0	12	1	107
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085					
12	48081 X	31616	-0-	-16465	-0-	243 33	1 4	29378 1962	3 9	Y	1784	1745	0	34	1	85
01	46314 X	30230	-0-	-16084	-0-	249 105	1 4	28263 1613	3 9	Y	1466	1441	0	47	1	63
02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	188 155	1 4	24676 1236	3 9	Y	1124	1115	0	11	1	61
03	38099 X	27280	-0-	-10819	-0-	183 95	1 4	25880 1122	3 9	Y	1020	1042	0	7	1	32
04	36870 X	26462	-0-	-10408	-0-	192 16	1 4	25153 1101	3 9	Y	1001	949	0	22	1	62
05	31620 X	27556	-0-	-4064	-0-	228 1175	1 9	26153	3	Y	1068	1069	0	18	1	43

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 289813	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	56668 X	53390	-0-		-3278	-0-		15 1	51452 3	3 4	1920 9	Y	1745	1697 0	38 1		34	
01	56668 X	34383	-0-		-22285	-0-		20 1	33044 3	32 4	1287 9	Y	1170	1140 0	36 1		28	
02	29405 X	29405	-0-		-0-	-0-		22 1	28387 3	9 4	987 9	Y	897	900 0	12 1		13	
03	53382 X	46627	-0-		-6755	-0-		28 1	45158 3	25 4	1416 9	Y	1287	1257 0	8 1		35	
04	51660 X	32998	-0-		-18662	-0-		11 1	32072 3	10 4	905 9	Y	823	818 0	18 1		22	
05	53382 X	32824	-0-		-20558	-0-		26 1	31903 3	12 4	883 9	Y	803	797 0	14 1		14	
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020				TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717							
12	76012 X	41866	-0-		-34146	-0-		12 1	39881 3	2 4	1971 9	Y	1792	1718 0	39 1		35	
01	76012 X	65292	-0-		-10720	-0-		36 1	62208 3	56 4	2992 9	Y	2720	2598 0	92 1		65	
02	61105 X	61105	-0-		-0-	-0-		40 1	58354 3	16 4	2695 9	Y	2450	2445 0	34 1		36	
03	41881 X	41505	-0-		-376	-0-		22 1	38694 3	19 4	2770 9	Y	2518	2475 0	9 1		70	
04	66088 X	66088	-0-		-0-	-0-		18 1	63182 3	17 4	2871 9	Y	2610	2561 0	48 1		71	
05	70829 X	70829	-0-		-0-	-0-		43 1	67855 3	19 4	2912 9	Y	2647	2632 0	41 1		45	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707							
12	28032 X	28032	-0-		-0-	-0-		248 1	24262 3	34 4	3488 9	Y	3171	3095 0	28 1		154	
01	28567 X	28567	-0-		-0-	-0-		262 1	24861 3	110 4	3334 9	Y	3031	3007 0	43 1		135	
02	27047 X	27047	-0-		-0-	-0-		197 1	23743 3	163 4	2944 9	Y	2676	2651 0	11 1		149	
03	30761 X	30761	-0-		-0-	-0-		211 1	27105 3	110 4	3335 9	Y	3032	3077 0	7 1		97	
04	31951 X	31951	-0-		-0-	-0-		231 1	28225 3	20 4	3475 9	Y	3159	3027 0	25 1		204	
05	35181 X	35181	-0-		-0-	-0-		285 1	31311 3	3585 9		Y	3259	3307 0	22 1		134	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094							
12	46035 X	44298	-0-		-1737	-0-		233 1	40904 3	33 4	3128 9	Y	2844	2741 0	54 1		135	
01	42904 X	42587	-0-		-317	-0-		246 1	40800 3	104 4	1437 9	Y	1306	1309 0	79 1		53	
02	38495 X	38495	-0-		-0-	-0-		180 1	35511 3	149 4	2655 9	Y	2414	2316 0	19 1		132	
03	44330 X	41222	-0-		-3108	-0-		178 1	38139 3	93 4	2812 9	Y	2556	2596 0	11 1		81	
04	42900 X	39264	-0-		-3636	-0-		184 1	36373 3	16 4	2691 9	Y	2446	2336 0	36 1		155	
05	44299 X	39265	-0-		-5034	-0-		212 1	36725 3	2328 9		Y	2116	2157 0	29 1		85	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
				WELL #:	9H	RRCID ->	289825	COMPL.	DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	36084 X	33335	-0-	-2749	-0-	220	1	29383	3	Y	3365	3223	0	36	163
						30	4	3702	9						
01	35433 X	31129	-0-	-4304	-0-	222	1	27843	3	Y	2701	2695	0	50	119
						93	4	2971	9						
02	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	171	1	25270	3	Y	2254	2236	0	12	125
						141	4	2479	9						
03	35443 X	35443	-0-	-0-	-0-	187	1	31602	3	Y	3233	3246	0	9	103
						98	4	3556	9						
04	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	188	1	30906	3	Y	2774	2671	0	28	178
						16	4	3051	9						
05	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	218	1	31428	3	Y	2441	2496	0	23	100
						2685	9								

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289830	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074		
12	94178 X	69980	-0-	-24198	-0-	430	1	66734	3	Y	2507	2390	0	74	116
						58	4	2758	9						
01	94178 X	75946	-0-	-18232	-0-	484	1	72835	3	Y	2203	2110	0	118	91
						204	4	2423	9						
02	71856 X	71856	-0-	-0-	-0-	385	1	68810	3	Y	2130	2078	0	30	113
						318	4	2343	9						
03	70852 X	70852	-0-	-0-	-0-	353	1	67837	3	Y	2253	2279	0	17	70
						184	4	2478	9						
04	73500 X	66692	-0-	-6808	-0-	359	1	63957	3	Y	2132	2017	0	53	132
						31	4	2345	9						
05	79546 X	67130	-0-	-12416	-0-	420	1	64565	3	Y	1950	1962	0	43	77
						2145	9								

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106		
12	55583 X	49390	-0-	-6193	-0-	280	1	46982	3	Y	1900	1821	0	50	89
						38	4	2090	9						
01	55583 X	50452	-0-	-5131	-0-	295	1	47924	3	Y	1917	1851	0	74	81
						124	4	2109	9						
02	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	237	1	45654	3	Y	1608	1584	0	19	86
						195	4	1769	9						
03	49538 X	49364	-0-	-174	-0-	227	1	47294	3	Y	1567	1593	0	11	49
						119	4	1724	9						
04	48810 X	46391	-0-	-2419	-0-	235	1	44641	3	Y	1359	1289	0	35	84
						20	4	1495	9						
05	52979 X	48127	-0-	-4852	-0-	278	1	46248	3	Y	1455	1452	0	29	58
						1601	9								

STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL.	DATE 01/03/2020	TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695		
12	36177 X	33934	-0-	-2243	-0-	193	1	30162	3	Y	3230	3140	0	36	156
						26	4	3553	9						
01	36177 X	31821	-0-	-4356	-0-	177	1	28529	3	Y	2764	2747	0	51	122
						75	4	3040	9						
02	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	128	1	24506	3	Y	2405	2382	0	12	133
						105	4	2646	9						
03	33945 X	28707	-0-	-5238	-0-	123	1	25877	3	Y	2403	2452	0	7	77
						64	4	2643	9						
04	32850 X	30641	-0-	-2209	-0-	140	1	27494	3	Y	2723	2600	0	25	175
						12	4	2995	9						
05	34030 X	34030	-0-	-0-	-0-	174	1	30616	3	Y	2945	2977	0	22	121
						3240	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 289959	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2022				TOTAL	DEPTH 10653	CNTY: WARD PERF.10717 - 20015		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	284 1 38 4	31036 3 2884 9	Y	2622	2570 0	36 1	126			
01	38638 X	38638	-0-	-0-	-0-	317 1 134 4	35222 3 2965 9	Y	2695	2642 0	61 1	118			
02	38867 X	38867	-0-	-0-	-0-	238 1 196 4	34986 3 3447 9	Y	3134	3062 0	16 1	174			
03	44760 X	44760	-0-	-0-	-0-	245 1 128 4	40498 3 3889 9	Y	3535	3585 0	11 1	113			
04	44599 X	44599	-0-	-0-	-0-	260 1 22 4	40317 3 4000 9	Y	3636	3480 0	35 1	234			
05	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	253 1 3748 9	43110 3	Y	3407	3472 0	30 1	139			
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL	DEPTH 10894	PERF.11200 - 18129		
12	34999 X	31497	-0-	-3502	-0-	61 1 11 4	28382 3 3043 9	Y	2766	2712 0	53 1	76			
01	33139 X	30182	-0-	-2957	-0-	139 1 83 4	27101 3 2859 9	Y	2599	2559 0	39 1	77			
02	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	148 1 73 4	22687 3 2375 9	Y	2159	2162 0	9 1	65			
03	31341 X	28636	-0-	-2705	-0-	275 1 71 4	25948 3 2342 9	Y	2129	2128 0	6 1	60			
04	30330 X	26895	-0-	-3435	-0-	292 1 19 4	24403 3 2181 9	Y	1983	1975 0	18 1	50			
05	31341 X	28305	-0-	-3036	-0-	196 1 59 4	25924 3 2126 9	Y	1933	1919 0	15 1	49			
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL	DEPTH 10438	PERF.10574 - 20324		
12	25730 X	21405	-0-	-4325	-0-	19271 3 2053 9	81 4	Y	1866	1838 1		149			
01	24738 X	22575	-0-	-2163	-0-	20078 3 2411 9	86 4	Y	2192	2180 1		161			
02	18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	16755 3 1741 9	67 4	Y	1583	1614 1		130			
03	23374 X	20054	-0-	-3320	-0-	18230 3 1752 9	72 4	Y	1593	1613 1		110			
04	21840 X	20289	-0-	-1551	-0-	18277 3 1939 9	73 4	Y	1763	1762 1		111			
05	22568 X	22002	-0-	-566	-0-	19982 3 1938 9	82 4	Y	1762	1782 1		91			
STATE CORREA UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10700 - 20727		
12	29729 X	21859	-0-	-7870	-0-	574 1 26 4	18759 3 2500 9	Y	2273	2201 0	24 1	83			
01	28892 X	12291	-0-	-16601	-0-	12 1 16 4	10703 3 1560 9	Y	1418	1446 0	20 1	35			
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	54 1 15 4	11712 3 1179 9	Y	1072	1069 0	6 1	32			
03	27590 X	15559	-0-	-12031	-0-	8 1 145 4	13317 3 2089 9	Y	1899	1873 0	4 1	54			
04	21990 X	17627	-0-	-4363	-0-	47 1 29 4	15062 3 2489 9	Y	2263	2220 0	14 1	83			
05	21855 X	18672	-0-	-3183	-0-	60 1 32 4	15944 3 2636 9	Y	2396	2404 0	10 1	65			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH 10949	PERF.11000	- 20956					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		37975 X	30877	-0-	-7098	-0-	909 1 11 4	28469 3 1488 9		Y	1353	1300 0	31 1			48
01		33883 X	29811	-0-	-4072	-0-	28 1 13 4	28015 3 1755 9		Y	1595	1561 0	44 1			38
02		27471 X	27471	-0-	-0-	-0-	101 1 11 4	26058 3 1301 9		Y	1183	1175 0	11 1			35
03		33418 X	32697	-0-	-721	-0-	13 1 85 4	31111 3 1488 9		Y	1353	1342 0	8 1			38
04		31199 X	31199	-0-	-0-	-0-	78 1 13 4	29799 3 1309 9		Y	1190	1162 0	24 1			42
05		33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	101 1 13 4	31675 3 1212 9		Y	1102	1098 0	17 1			29
STATE CORREA UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH 11228	PERF.11250	- 20693					
12		67115 X	62455	-0-	-4660	-0-	1154 1 42 4	56034 3 5225 9		Y	4750	4606 0	68 1			172
01		74307 X	58156	-0-	-16151	-0-	33 1 40 4	52938 3 5145 9		Y	4677	4642 0	94 1			113
02		61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	151 1 43 4	55877 3 5500 9		Y	5000	4934 0	27 1			152
03		74307 X	71455	-0-	-2852	-0-	18 1 370 4	64835 3 6232 9		Y	5665	5638 0	18 1			161
04		70061 X	70061	-0-	-0-	-0-	118 1 49 4	64364 3 5530 9		Y	5027	4948 0	58 1			182
05		70324 X	70324	-0-	-0-	-0-	146 1 56 4	64269 3 5853 9		Y	5321	5302 0	60 1			141
STATE CORREA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 290021	COMPL. DATE 11/02/2020	TOTAL	DEPTH 9901	PERF. 9950	- 19927					
12		13981 X	3235	-0-	-10746	-0-	489 1 140 4	1713 3 893 9		Y	812	834 0	2 1			30
01		13981 X	8368	-0-	-5613	-0-	23 1 38 4	6874 3 1433 9		Y	1303	1291 0	10 1			32
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	42 1 12 4	992 3 361 9		Y	328	350 0				10
03		8215 X	2411	-0-	-5804	-0-	5 1 28 4	2155 3 223 9		Y	203	206 0	1 1			6
04		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				Y	-0-	6 0				-0-
05		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	-0-					-0-
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL	DEPTH 10536	PERF.10518	- 20601					
12		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	12571 3 2377 9	84 4		Y	2161	2135 1				172
01		24552 X	24552	-0-	-0-	-0-	21248 3 3187 9	117 4		Y	2897	2856 1				213
02		19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	16967 3 2507 9	93 4		Y	2279	2304 1				188
03		22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	19506 3 2615 9	101 4		Y	2377	2401 1				164
04		23760 X	21438	-0-	-2322	-0-	18987 3 2353 9	98 4		Y	2139	2169 1				134
05		24552 X	22636	-0-	-1916	-0-	19598 3 2934 9	104 4		Y	2667	2664 1				137

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 12H			ASSOCIATED RRCID -> 290083		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19933 X	19598	-0-	-335	-0-			685 1	15515 3	32 4	3366 9	Y	3060	3001 0	17 1			113
01	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-			21 1	15881 3	35 4	4330 9	Y	3936	3926 0	26 1			97
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-			79 1	14318 3	29 4	3163 9	Y	2875	2878 0	6 1			88
03	20088 X	18567	-0-	-1521	-0-			11 1	15336 3	218 4	3002 9	Y	2729	2735 0	4 1			78
04	19440 X	16232	-0-	-3208	-0-			61 1	13719 3	28 4	2424 9	Y	2204	2190 0	11 1			81
05	20088 X	15424	-0-	-4664	-0-			70 1	13646 3	26 4	1682 9	Y	1529	1561 0	8 1			41
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 290297		COMPL. DATE 06/24/2021			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561							
12	74400 X	61031	-0-	-13369	-0-			41 1	57943 3	64 4	2983 9	Y	2712	2650 0	65 1			107
01	63891 X	59270	-0-	-4621	-0-			31 1	56420 3	98 4	2721 9	Y	2474	2379 0	92 1			110
02	53236 X	53236	-0-	-0-	-0-			52 1	50802 3	74 4	2308 9	Y	2098	2074 0	23 1			111
03	62341 X	58078	-0-	-4263	-0-			62 1	55760 3	33 4	2223 9	Y	2021	2067 0	14 1			51
04	60330 X	49712	-0-	-10618	-0-			62 1	47777 3	63 4	1810 9	Y	1645	1558 0	40 1			98
05	61039 X	50490	-0-	-10549	-0-			54 1	48394 3	38 4	2004 9	Y	1822	1838 0	36 1			46
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 290298		COMPL. DATE 02/03/2021			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292							
12	33294 X	28026	-0-	-5268	-0-			30 1	23777 3	46 4	4173 9	Y	3794	3798 0	27 1			155
01	33294 X	25509	-0-	-7785	-0-			21 1	22025 3	67 4	3396 9	Y	3087	3063 0	36 1			143
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-			30 1	16839 3	40 4	3110 9	Y	2827	2807 0	7 1			156
03	34751 X	26303	-0-	-8448	-0-			43 1	22582 3	22 4	3656 9	Y	3324	3388 0	6 1			86
04	31470 X	18942	-0-	-12528	-0-			40 1	17309 3	40 4	1553 9	Y	1412	1396 0	15 1			87
05	28024 X	27274	-0-	-750	-0-			39 1	22841 3	27 4	4367 9	Y	3970	3939 0	14 1			104
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 290299		COMPL. DATE 06/27/2021			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636							
12	71207 X	44851	-0-	-26356	-0-			33 1	42352 3	51 4	2415 9	Y	2195	2159 0	45 1			87
01	63736 X	44398	-0-	-19338	-0-			25 1	41625 3	77 4	2671 9	Y	2428	2341 0	64 1			110
02	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-			40 1	37207 3	53 4	2292 9	Y	2084	2066 0	16 1			112
03	49848 X	42615	-0-	-7233	-0-			45 1	40361 3	23 4	2186 9	Y	1987	2039 0	10 1			50
04	43680 X	38856	-0-	-4824	-0-			46 1	36708 3	47 4	2055 9	Y	1868	1775 0	29 1			114
05	44857 X	41023	-0-	-3834	-0-			34 1	38404 3	24 4	2561 9	Y	2328	2356 0	26 1			60

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			9H	ASSOCIATED RRCID -> 290301	CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2021			TOTAL	DEPTH 10384	CNTY: WARD PERF.10570 - 21315					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41559 X	41559	-0-	-0-	-0-			28 1	36274 3	43 4	5214 9	Y	4740	4587 0	44 1		193	
01	42594 X	30055	-0-	-12539	-0-			21 1	25005 3	67 4	4962 9	Y	4511	4450 0	44 1		210	
02	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-			40 1	27094 3	52 4	5349 9	Y	4863	4792 0	13 1		268	
03	43059 X	39830	-0-	-3229	-0-			53 1	34804 3	28 4	4945 9	Y	4495	4637 0	10 1		116	
04	41670 X	32978	-0-	-8692	-0-			50 1	28696 3	51 4	4181 9	Y	3801	3654 0	26 1		237	
05	41571 X	38752	-0-	-2819	-0-			40 1	33079 3	28 4	5605 9	Y	5095	5178 0	21 1		133	
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021			TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870 - 21752					
12	62837 X	53761	-0-	-9076	-0-			37 1	50698 3	58 4	2968 9	Y	2698	2658 0	57 1		107	
01	60450 X	46806	-0-	-13644	-0-			26 1	44314 3	80 4	2386 9	Y	2169	2106 0	73 1		97	
02	38716 X	38716	-0-	-0-	-0-			39 1	36673 3	51 4	1953 9	Y	1775	1761 0	16 1		95	
03	56172 X	38568	-0-	-17604	-0-			42 1	36778 3	22 4	1726 9	Y	1569	1616 0	9 1		39	
04	54360 X	36098	-0-	-18262	-0-			44 1	33919 3	45 4	2090 9	Y	1900	1795 0	28 1		116	
05	53754 X	31191	-0-	-22563	-0-			30 1	29652 3	21 4	1488 9	Y	1353	1415 0	20 1		34	
VJ RANCH LINK 35-38 A					WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021			TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476					
12	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-			2 1	24451 3	162 4	6333 9	Y	5757	5724 0			111	
01	31868 X	29073	-0-	-2795	-0-			2 1	22888 3	148 4	6035 9	Y	5486	5489 0			108	
02	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-			1 1	18291 3	1 1	4793 9	Y	4357	4383 0	2 8		80	
03	27280 X	25286	-0-	-1994	-0-			254 4	4793 9	19469 3	183 4	Y	5122	5126 0			76	
04	26400 X	24672	-0-	-1728	-0-			5634 9		2 1	19271 3	Y	4779	4758 0			97	
05	27280 X	24761	-0-	-2519	-0-			2 1	19471 3	142 4	5257 9	Y	4671	4600 0	72 8		96	
VJ RANCH LINK 35-38 C					WELL #:	751H	RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023			TOTAL	DEPTH 11884	PERF.12125 - 22090					
12	59427 X	50720	-0-	-8707	-0-			3 1	46028 3	157 4	4532 9	Y	4120	4098 0			77	
01	58342 X	50557	-0-	-7785	-0-			3 1	45440 3	220 4	4894 9	Y	4449	4442 0			84	
02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-			1 1	32509 3	1 1	3537 9	Y	3215	3239 0	3 8		57	
03	56079 X	1791	-0-	-54288	-0-			335 4	3537 9	1524 3	7 4	Y	236	290 0			3	
04	53400 X	28064	-0-	-25336	-0-			260 9		1 1	25208 3	Y	2505	2459 0			49	
05	50716 X	32683	-0-	-18033	-0-			99 4	2756 9	2 1	29565 3	Y	2706	2635 0	66 8		54	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H	ASSOCIATED RRCID -> 290323	CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11503	CNTY: WARD - 21555				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25823 X	24470	-0-	-1353	-0-			2	1	19853	3	Y	4107	4086	0			79
01	25792 X	23789	-0-	-2003	-0-			97	4	4518	9							
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-			1	1	18859	3	Y	4386	4378	0			87
03	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-			104	4	4825	9							
04	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-			1	1	18160	3	Y	4619	4619	0	1	8	86
05	25385 X	25385	-0-	-0-	-0-			244	4	5081	9							
								17947	3	173	4	Y	4968	4980	0			74
								5465	9									
								2	1	20184	3	Y	5004	4976	0			102
								158	4	5504	9							
								2	1	19912	3	Y	4821	4754	0	70	8	99
								168	4	5303	9							

VJ RANCH LINK 35-38 D					WELL #: 731H		RRCID -> 290324	COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11975	- 21791		
12	36580 X	32564	-0-	-4016	-0-			2	1	27768	3	Y	4253	4234	0			81
01	36580 X	33921	-0-	-2659	-0-			116	4	4678	9							
02	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-			2	1	29109	3	Y	4232	4231	0			82
03	40602 X	40602	-0-	-0-	-0-			155	4	4655	9							
04	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-			1	1	25661	3	Y	2697	2730	0	1	8	48
05	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-			267	4	2967	9							
								36578	3	276	4	Y	3407	3407	0			48
								3748	9									
								3	1	32207	3	Y	3800	3772	0			76
								185	4	4180	9							
								2	1	30424	3	Y	3957	3891	0	62	8	80
								185	4	4353	9							

VJ RANCH LINK 35-38 F					WELL #: 732H		RRCID -> 290334	COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL	DEPTH	11514	PERF.11825	- 21762		
12	44981 X	44654	-0-	-327	-0-			2	1	37772	3	Y	6141	6110	0			117
01	44888 X	43739	-0-	-1149	-0-			125	4	6755	9							
02	38550 X	38550	-0-	-0-	-0-			2	1	37114	3	Y	5880	5883	0			114
03	40362 X	37304	-0-	-3058	-0-			155	4	6468	9							
04	39276 X	39276	-0-	-0-	-0-			1	1	32402	3	Y	5340	5355	0	2	8	97
05	40362 X	39109	-0-	-1253	-0-			273	4	5874	9							
								31863	3	208	4	Y	4757	4785	0			69
								5233	9									
								3	1	33547	3	Y	5034	5003	0			100
								189	4	5537	9							
								3	1	33567	3	Y	4858	4787	0	73	8	98
								195	4	5344	9							

STATE STREAMER UNIT					WELL #: 5H		RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10743	- 21017		
12	36952 X	31809	-0-	-5143	-0-			33	1	27620	3	Y	3732	3709	0	29	1	153
01	32860 X	31189	-0-	-1671	-0-			51	4	4105	9							
02	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-			25	1	27510	3	Y	3250	3209	0	43	1	151
03	32860 X	29456	-0-	-3404	-0-			79	4	3575	9							
04	30780 X	26512	-0-	-4268	-0-			29	1	18127	3	Y	2046	2077	0	8	1	112
05	32601 X	32601	-0-	-0-	-0-			38	4	2251	9							
								48	1	25981	3	Y	3093	3119	0	6	1	80
								25	4	3402	9							
								48	1	23195	3	Y	2928	2807	0	18	1	183
								48	4	3221	9							
								43	1	28580	3	Y	3588	3659	0	18	1	94
								31	4	3947	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			8H	ASSOCIATED RRCID -> 290352	CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2021			TOTAL	DEPTH 10741	CNTY: WARD PERF.10820 - 21555					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	50995 X	50347	-0-	-648	-0-			39 1 60 4	46900 3 3348 9			Y	3044	3017 0	52 1			122
01	51057 X	50794	-0-	-263	-0-			29 1 91 4	47223 3 3451 9			Y	3137	3040 0	77 1			142
02	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-			45 1 59 4	40217 3 2096 9			Y	1905	1927 0	18 1			102
03	53134 X	48087	-0-	-5047	-0-			53 1 28 4	45814 3 2192 9			Y	1993	2033 0	12 1			50
04	51420 X	43829	-0-	-7591	-0-			53 1 54 4	41305 3 2417 9			Y	2197	2079 0	34 1			134
05	50809 X	48072	-0-	-2737	-0-			41 1 29 4	45322 3 2680 9			Y	2436	2477 0	31 1			62
STATE STREAMER UNIT					WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021			TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10580 - 21229					
12	33945 X	33322	-0-	-623	-0-			30 1 47 4	28039 3 5206 9			Y	4733	4712 0	31 1			194
01	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-			24 1 75 4	29227 3 5401 9			Y	4910	4827 0	48 1			229
02	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-			36 1 48 4	23492 3 3554 9			Y	3231	3273 0	10 1			177
03	30938 X	29982	-0-	-956	-0-			45 1 23 4	26276 3 3638 9			Y	3307	3392 0	7 1			85
04	29940 X	25398	-0-	-4542	-0-			43 1 44 4	22690 3 2621 9			Y	2383	2301 0	19 1			148
05	30938 X	28629	-0-	-2309	-0-			36 1 26 4	25019 3 3548 9			Y	3225	3273 0	16 1			84
STATE DRAGONFLY UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10182 - 20394					
12	42656 X	25010	-0-	-17646	-0-			10 1 13 4	23689 3 1298 9			Y	1180	1318 1				225
01	45849 X	32664	-0-	-13185	-0-			131 1 17 4	30858 3 1658 9			Y	1507	1377 1				355
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-			32 1 72 4	36407 3 2600 9			Y	2364	2257 1				462
03	45849 X	41404	-0-	-4445	-0-			37 1 31 4	38616 3 2720 9			Y	2473	2587 1				348
04	42960 X	16595	-0-	-26365	-0-			10 1 25 4	15762 3 798 9			Y	725	955 1				118
05	43307 X	36278	-0-	-7029	-0-			1 1 25 4	34243 3 2009 9			Y	1826	1752 1				192
STATE DRAGONFLY UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021			TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 9912 - 20064					
12	30690 X	20107	-0-	-10583	-0-			8 1 18 4	19076 3 1005 9			Y	914	940 1				174
01	31837 X	21944	-0-	-9893	-0-			90 1 12 4	21135 3 707 9			Y	643	674 1				143
02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-			21 1 43 4	23642 3 902 9			Y	820	813 1				150
03	31837 X	25523	-0-	-6314	-0-			23 1 17 4	24611 3 872 9			Y	793	841 1				102
04	30630 X	10455	-0-	-20175	-0-			6 1 17 4	10286 3 146 9			Y	133	220 1				15
05	27249 X	24730	-0-	-2519	-0-			23597 3 1117 9	16 4			Y	1015	925 1				105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H			ASSOCIATED RRCID -> 291005		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	110949 X	100847	-0-	-10102	-0-	752 121	1 4	98729 1245	3 9	Y	1132	1080	1					95
01	105090 X	99767	-0-	-5323	-0-	1018 463	1 4	97235 1051	3 9	Y	955	1002	1					48
02	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-	213 25	1 4	94742 392	3 9	Y	356	377	1					27
03	100843 X	53490	-0-	-47353	-0-	53266 223	3 9	1 4	Y	203	219	1						11
04	97590 X	3698	-0-	-93892	-0-	101 55	1 4	3380 162	3 9	Y	147	10	1					148
05	105586 X	87252	-0-	-18334	-0-	1267 8	1 4	84865 1112	3 9	Y	1011	1016	1					143
STATE JOHNNY CASH UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792						
12	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	749 84	1 4	56730 2551	3 9	Y	2319	2260	1					195
01	53630 X	49393	-0-	-4237	-0-	1000 273	1 4	45979 2141	3 9	Y	1946	2043	1					98
02	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	214 20	1 4	43098 623	3 9	Y	566	622	1					42
03	60109 X	28932	-0-	-31177	-0-	27497 1427	3 9	8 4	Y	1297	1270	1						69
04	58170 X	175	-0-	-57995	-0-	104 50	1 9	21 9	4	Y	45	67	1					47
05	60109 X	34298	-0-	-25811	-0-	877 11	1 4	31781 1629	3 9	Y	1481	1319	1					209
STATE JOHNNY CASH UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531						
12	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	912 55	1 4	23213 1904	3 9	Y	1731	1662	1					145
01	11284 X	7171	-0-	-4113	-0-	1141 132	1 4	5290 608	3 9	Y	553	670	1					28
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	225 7	1 4	9346 763	3 9	Y	694	670	1					52
03	26071 X	1920	-0-	-24151	-0-	1759 116	3 1	161 21	9 4	Y	146	190	1					8
04	25230 X	138	-0-	-25092	-0-	1 1	9			Y	1	8	1					1
05	26071 X	8121	-0-	-17950	-0-	1013 2	1 4	6417 689	3 9	Y	626	539	1					88
STATE TROOPER UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 291101		COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893						
12	12710 X	11024	-0-	-1686	-0-	17 2	1 4	8355 2650	3 9	Y	2409	2347	0	28	1			67
01	11563 X	11306	-0-	-257	-0-	43 46	1 4	8628 2589	3 9	Y	2354	2338	0	12	1			71
02	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	62 50	1 4	9788 2408	3 9	Y	2189	2190	0	4	1			66
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	87 47	1 4	8360 2808	3 9	Y	2553	2545	0	2	1			72
04	10950 X	10220	-0-	-730	-0-	92 9	1 4	8018 2101	3 9	Y	1910	1927	0	6	1			49
05	13640 X	7761	-0-	-5879	-0-	54 33	1 4	7159 515	3 9	Y	468	501	0	4	1			12

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 253162 7H	ASSOCIATED RRCID -> 291108	CAPACITY				COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH 11987	PERF.12182	- 16826	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	10125 2291	3 9	33	4	Y	2083	2005	0	19 1	107
01		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	9960 2316	3 9	131	4	Y	2105	2147	0	15 1	50
02		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	8715 1977	3 9	140	4	Y	1797	1771	0	19 1	57
03		12865 X	12641	-0-	-224	-0-	10348 2280	3 9	13	4	Y	2073	2032	0	23 1	75
04		12450 X	11890	-0-	-560	-0-	9732 2154	3 9	4	4	Y	1958	1967	0	6 1	59
05		12462 X	11848	-0-	-614	-0-	9706 2104	3 9	38	4	Y	1913	1911	0	4 1	57
ATLAS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 291111	CAPACITY				COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL	DEPTH 11914	PERF.12148	- 16720	
12		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	11192 2443	3 9	29	4	Y	2221	2130	0	23 1	114
01		12989 X	12930	-0-	-59	-0-	10569 2266	3 9	95	4	Y	2060	2108	0	17 1	49
02		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	9120 2021	3 9	108	4	Y	1837	1806	0	21 1	58
03		14725 X	13489	-0-	-1236	-0-	11124 2354	3 9	11	4	Y	2140	2095	0	26 1	77
04		13230 X	12526	-0-	-704	-0-	10391 2132	3 9	3	4	Y	1938	1949	0	7 1	58
05		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	11577 2225	3 9	37	4	Y	2023	2016	0	5 1	60
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291128	CAPACITY				COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL	DEPTH 10587	PERF.10667	- 17918	
12		29946 X	25603	-0-	-4343	-0-	46 2	1 4	21873	3	Y	3347	3274	0	51 1	92
01		29946 X	27244	-0-	-2702	-0-	117 63	1 4	22965	3	Y	3726	3670	0	36 1	112
02		26587 X	26587	-0-	-0-	-0-	150 74	1 4	23083	3	Y	2982	2994	0	10 1	90
03		28210 X	26662	-0-	-1548	-0-	253 69	1 4	23916	3	Y	2204	2226	0	6 1	62
04		26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	271 13	1 4	23027	3	Y	3261	3222	0	19 1	82
05		29450 X	29429	-0-	-21	-0-	191 59	1 4	25525	3	Y	3322	3303	0	16 1	85
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	732H	RRCID -> 291129	CAPACITY				COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL	DEPTH 10875	PERF.11143	- 18351	
12		32519 X	26582	-0-	-5937	-0-	51 3	1 4	23868	3	Y	2418	2368	0	44 1	66
01		29636 X	26655	-0-	-2981	-0-	123 71	1 4	23985	3	Y	2251	2217	0	33 1	67
02		27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	162 79	1 4	24826	3	Y	1994	1992	0	9 1	60
03		29951 X	29951	-0-	-0-	-0-	292 79	1 4	27531	3	Y	1863	1865	0	6 1	52
04		31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	345 16	1 4	28773	3	Y	1857	1843	0	20 1	46
05		31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	224 63	1 4	29475	3	Y	1735	1721	0	16 1	44

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
12	47492 X	43718	-0-	-3774	-0-	90	1	41733	3	Y	1719	1658	0	63	1
						4	4	1891	9						45
01	47492 X	42315	-0-	-5177	-0-	207	1	40054	3	Y	1804	1735	0	62	1
						70	4	1984	9						52
02	34191 X	34191	-0-	-0-	-0-	216	1	32720	3	Y	1088	1095	0	14	1
						58	4	1197	9						31
03	45167 X	38026	-0-	-7141	-0-	385	1	36208	3	Y	1254	1242	0	9	1
						54	4	1379	9						34
04	43620 X	40018	-0-	-3602	-0-	455	1	37760	3	Y	1626	1590	0	30	1
						14	4	1789	9						40
05	43710 X	39416	-0-	-4294	-0-	286	1	37439	3	Y	1490	1470	0	23	1
						52	4	1639	9						37
ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814															
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	8151	3	38	4	Y	2404	2316	0	14	1
						2644	9								124
01	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	7820	3	132	4	Y	2224	2284	0	11	1
						2446	9								53
02	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	6420	3	151	4	Y	1995	1971	0	13	1
						2195	9					1	8		63
03	9982 X	9497	-0-	-485	-0-	7244	3	19	4	Y	2031	2006	0	15	1
						2234	9								73
04	9660 X	9260	-0-	-400	-0-	7043	3	13	4	Y	2004	2011	0	4	1
						2204	9					1	8		61
05	9982 X	8081	-0-	-1901	-0-	6012	3	33	4	Y	1851	1854	0	3	1
						2036	9								55
ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948															
12	11749 X	11096	-0-	-653	-0-	8704	3	34	4	Y	2144	2059	0	17	1
						2358	9								110
01	11749 X	10267	-0-	-1482	-0-	8100	3	124	4	Y	1857	1910	0	13	1
						2043	9								44
02	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	5983	3	125	4	Y	1403	1389	0	14	1
						1543	9								44
03	10261 X	8495	-0-	-1766	-0-	6588	3	11	4	Y	1724	1691	0	15	1
						1896	9								62
04	9930 X	7790	-0-	-2140	-0-	6295	3	3	4	Y	1356	1372	0	4	1
						1492	9					1	8		41
05	10261 X	8467	-0-	-1794	-0-	6673	3	35	4	Y	1599	1590	0	3	1
						1759	9								47
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493															
12	105563 X	105563	-0-	-0-	-0-	101833	3	495	4	Y	2941	2807	0	121	1
						3235	9								193
01	114231 X	114231	-0-	-0-	-0-	110407	3	287	4	Y	3215	2909	0	313	1
						3537	9								186
02	104132 X	104132	-0-	-0-	-0-	100379	3	114	4	Y	3308	3144	0	77	1
						3639	9								273
03	109709 X	95975	-0-	-13734	-0-	94000	3	211	4	Y	1604	1739	0	41	1
						1764	9								97
04	110550 X	107611	-0-	-2939	-0-	105805	3	399	4	Y	1279	1137	0	153	1
						1407	9								86
05	115289 X	95214	-0-	-20075	-0-	91152	3	199	4	Y	3512	3181	0	105	1
						3863	9								312

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 291350	COMPL.	DATE 01/28/2022	TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11059	- 21199						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	51305 X 47988 X	-0- 28264	-0- -0-	-51305 -19724	-0- -0-			25846 2289 39378 3043 50233 2749 46762 1991 39198 2302	3 9 3 9 3 9 3 9 3 9	129 4 53 4 114 4 184 4 98 4	Y Y	-0- 2081	1896 0	45 1		-0- 140	
02	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-			39378 3043 50233 2749 46762 1991 39198 2302	3 9 3 9 3 9 3 9	53 4 114 4 184 4 98 4	Y	2766	2638 0	24 1		244	
03	53096 X	53096	-0-	-0-	-0-			50233 2749 46762 1991 39198 2302	3 9 3 9 3 9	114 4 184 4 98 4	Y	2499	2556 0	17 1		170	
04	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-			46762 1991 39198 2302	3 9 3 9	184 4 98 4	Y	1810	1766 0	53 1		161	
05	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-			39198 2302	3 9	98 4	Y	2093	2026 0	35 1		193	
STATE APACHE 57				WELL #: 733H	RRCID -> 291351	COMPL.	DATE 01/29/2022	TOTAL	DEPTH 10859	PERF.11062	- 20971						
12	56389 X	49101	-0-	-7288	-0-			44125 4749	3 9	227 4	Y	4317	4324 0	46 1		303	
01	56389 X	48167	-0-	-8222	-0-			43809 4225	3 9	133 4	Y	3841	3818 0	64 1		262	
02	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-			39324 3971	3 9	54 4	Y	3610	3531 0	16 1		325	
03	54684 X	47730	-0-	-6954	-0-			43584 4045	3 9	101 4	Y	3677	3736 0	10 1		256	
04	52920 X	44963	-0-	-7957	-0-			40796 4004	3 9	163 4	Y	3640	3523 0	31 1		342	
05	49104 X	37273	-0-	-11831	-0-			33843 3343	3 9	87 4	Y	3039	3073 0	20 1		288	
STATE APACHE 57				WELL #: 731H	RRCID -> 291383	COMPL.	DATE 01/27/2022	TOTAL	DEPTH 10846	PERF.11060	- 21148						
12	57071 X	50903	-0-	-6168	-0-			49340 1321	3 9	242 4	Y	1201	1242 0	53 1		78	
01	57071 X	43549	-0-	-13522	-0-			42902 521	3 9	126 4	Y	474	463 0	64 1		25	
02	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-			37272 595	3 9	50 4	Y	541	507 0	15 1		44	
03	55242 X	41119	-0-	-14123	-0-			40177 850	3 9	92 4	Y	773	757 0	9 1		51	
04	53460 X	41273	-0-	-12187	-0-			38147 2974	3 9	152 4	Y	2704	2473 0	29 1		253	
05	50902 X	21233	-0-	-29669	-0-			19746 1431	3 9	56 4	Y	1301	1419 0	12 1		123	
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 291388	COMPL.	DATE 06/29/2022	TOTAL	DEPTH 10129	PERF.10631	- 20612						
12	65007 X	56715	-0-	-8292	-0-			409 97	1 4	52595 3614	3 9	Y	3285	3126 1		339	
01	59768 X	56994	-0-	-2774	-0-			373 121	1 4	54541 1959	3 9	Y	1781	1936 1		184	
02	52368 X	52368	-0-	-0-	-0-			434 118	1 4	50134 1682	3 9	Y	1529	1520 1		193	
03	58776 X	54381	-0-	-4395	-0-			534 82	1 4	51995 1770	3 9	Y	1609	1690 1		112	
04	55170 X	48903	-0-	-6267	-0-			433 16	1 4	46771 1683	3 9	Y	1530	1529 1		113	
05	57970 X	52077	-0-	-5893	-0-			479 96	1 4	50033 1469	3 9	Y	1335	1311 1		137	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL	DEPTH 10191	PERF.10500	- 20305							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	45539 X	41506	-0-	-4033	-0-			309	1	39512	3	Y	1469	1531	1			142
								69	4	1616	9							
01	44671 X	40953	-0-	-3718	-0-			266	1	38879	3	Y	1568	1545	1			165
								83	4	1725	9							
02	32771 X	32771	-0-	-0-	-0-			272	1	31416	3	Y	917	970	1			112
								74	4	1009	9							
03	43617 X	38016	-0-	-5601	-0-			378	1	36716	3	Y	789	853	1			48
								54	4	868	9							
04	41190 X	36882	-0-	-4308	-0-			333	1	35756	3	Y	710	714	1			44
								12	4	781	9							
05	41509 X	38506	-0-	-3003	-0-			349	1	36607	3	Y	1341	1244	1			141
								75	4	1475	9							
STATE GATEWAY A				WELL #:		731H	RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021		TOTAL	DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305					
12	28024 X	27461	-0-	-563	-0-			1088	1	25415	3	Y	810	30	0	777	1	63
								67	4	891	9							
01	28024 X	17832	-0-	-10192	-0-			1140	1	15281	3	Y	1126	20	0	1115	1	54
								172	4	1239	9							
02	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-			289	1	30784	3	Y	1532	47	0	1429	1	110
								17	4	1685	9							
03	27466 X	20499	-0-	-6967	-0-			19307	3	3	4	Y	1081	23	0	1112	1	56
								1189	9									
04	26580 X	63	-0-	-26517	-0-			57	1	6	4	Y	-0-	54	1			2
05	36301 X	8657	-0-	-27644	-0-			533	1	7635	3	Y	443	6	0	378	1	61
								2	4	487	9							
STATE GATEWAY A				WELL #:		732H	RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021		TOTAL	DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187					
12	53134 X	40834	-0-	-12300	-0-			754	1	37787	3	Y	2027	39	0	1924	1	164
								63	4	2230	9							
01	44361 X	43166	-0-	-1195	-0-			1058	1	39730	3	Y	1933	45	0	1960	1	92
								252	4	2126	9							
02	39752 X	39752	-0-	-0-	-0-			214	1	37583	3	Y	1765	36	0	1693	1	128
								13	4	1942	9							
03	44361 X	22669	-0-	-21692	-0-			21521	3	1	4	Y	1043	16	0	1101	1	54
								1147	9									
04	41760 X	6831	-0-	-34929	-0-			104	1	6387	3	Y	229	5	0	56	1	222
								88	4	252	9							
05	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-			960	1	49258	3	Y	1286	35	0	1299	1	174
								5	4	1415	9							
STATE GATEWAY				WELL #:		733H	RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021		TOTAL	DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266					
12	48112 X	40021	-0-	-8091	-0-			763	1	38673	3	Y	474	34	0	447	1	34
								64	4	521	9							
01	38812 X	37316	-0-	-1496	-0-			1065	1	35836	3	Y	160	35	0	155	1	4
								239	4	176	9							
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-			214	1	28728	3	Y	130	47	0	82	1	5
								11	4	143	9							
03	40021 X	21053	-0-	-18968	-0-			20983	3	1	4	Y	63	27	0	39	1	2
								69	9									
04	38730 X	8526	-0-	-30204	-0-			104	1	8285	3	Y	26	12	0	9	1	7
								108	4	29	9							
05	46941 X	46941	-0-	-0-	-0-			984	1	45492	3	Y	418	55	0	323	1	47
								5	4	460	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
12		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-		9 1 6 4	10151 3 3025 9		Y	2750		2732 0		17 1	42												
01		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-		3 1 5 4	9812 3 2974 9		Y	2704		2696 0		13 1	37												
02		12495 X	12495	-0-	-0-	-0-		1 1 14 4	9750 3 2730 9		Y	2482		2454 0 1 8		18 1	46												
03		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-		10425 3 2946 9	4 4		Y	2678		2662 0		20 1	42												
04		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-		9552 3 2682 9	5 4		Y	2438		2438 0 2 8		5 1	35												
05		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-		2 1 17 4	10556 3 2831 9		Y	2574		2565 0		4 1	40												
STATE PAPILLON UNIT															WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121														
12		37076 X	21667	-0-	-15409	-0-		18923 3 2727 9	17 4		Y	2479		2393 1		11 8	157												
01		34100 X	21215	-0-	-12885	-0-		19734 3 1445 9	36 4		Y	1314		1370 1			101												
02		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-		11913 3 768 9	95 4		Y	698		745 1			54												
03		30597 X	16169	-0-	-14428	-0-		14388 3 1679 9	102 4		Y	1526		1481 1			99												
04		20970 X	10438	-0-	-10532	-0-		8658 3 1760 9	20 4		Y	1600		1560 1			139												
05		21669 X	18110	-0-	-3559	-0-		15808 3 2209 9	93 4		Y	2008		1966 1			181												
TITAN 7 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689														
12		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-		8 1 5 4	8361 3 2399 9		Y	2181		2166 0		15 1	33												
01		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-		2 1 3 4	6826 3 1938 9		Y	1762		1761 0		10 1	24												
02		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-		1 1 10 4	6286 3 773 9		Y	703		701 0		13 1	13												
03		10416 X	9102	-0-	-1314	-0-		6766 3 2333 9	3 4		Y	2121		2087 0		14 1	33												
04		10080 X	7057	-0-	-3023	-0-		5325 3 1729 9	3 4		Y	1572		1578 0 1 8		3 1	23												
05		10416 X	9087	-0-	-1329	-0-		2 1 14 4	7776 3 1295 9		Y	1177		1179 0		3 1	18												
STATE PAPILLON UNIT															WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745														
12		40827 X	23673	-0-	-17154	-0-		20634 3 3025 9	14 4		Y	2750		2767 1		12 8	173												
01		32271 X	30537	-0-	-1734	-0-		26430 3 4071 9	36 4		Y	3701		3583 1			291												
02		19867 X	19867	-0-	-0-	-0-		15680 3 4080 9	107 4		Y	3709		3700 1			300												
03		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-		24136 3 3994 9	126 4		Y	3631		3694 1			237												
04		27360 X	26192	-0-	-1168	-0-		23245 3 2915 9	32 4		Y	2650		2663 1			224												
05		28272 X	22131	-0-	-6141	-0-		18881 3 3179 9	71 4		Y	2890		2853 1			261												

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 291763		CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2022					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	EOM BALANCE
12	32116 X	29969	-0-	-2147	-0-	26329 3634	3 9		6	4	Y		3304	3169	0	52	1		148
01	31961 X	27407	-0-	-4554	-0-	24401 2629	3 9		377	4	Y		2390	2426	0	38	1		74
02	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	24830 2929	3 9		51	4	Y		2663	2567	0	56	1		113
03	28644 X	27408	-0-	-1236	-0-	24729 2672	3 9		7	4	Y		2429	2397	0	51	1		94
04	27720 X	26073	-0-	-1647	-0-	23492 2578	3 9		3	4	Y		2344	2362	0	13	1		60
05	28644 X	25951	-0-	-2693	-0-	23296 2596	3 9		59	4	Y		2360	2345	0	10	1		65

STATE ATLANTIS 7 UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022					TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452						
12	29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	23937 5365	3 9		5	4	Y		4877	4697	0	47	1		220
01	29233 X	28097	-0-	-1136	-0-	22402 5367	3 9		328	4	Y		4879	4912	0	35	1		152
02	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	20052 4661	3 9		35	4	Y		4237	4162	0	45	1		181
03	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	22621 5162	3 9		5	4	Y		4693	4648	0	43	1		183
04	26036 X	26036	-0-	-0-	-0-	21303 4731	3 9		2	4	Y		4301	4360	0	11	1		111
05	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	21682 4906	3 9		49	4	Y		4460	4440	0	8	1		123

WAPITI A UNIT			WELL #: 712H			RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040						
12	26629 X	9696	-0-	-16933	-0-	16 17	1 4		8148	3 9	Y		1377	8	0	1345	1		66
01	26629 X	11946	-0-	-14683	-0-	19 168	1 4		9922	3 9	Y		1670	11	0	1659	1		66
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	18 306	1 4		5664	3 9	Y		1218	8	0	1174	1		102
03	17546 X	568	-0-	-16978	-0-	57 24	1 4		82	3 9	Y		368	454	1				16
04	11550 X	8722	-0-	-2828	-0-	77 132	1 4		6700	3 9	Y		1648	8	0	1588	1		68
05	11935 X	460	-0-	-11475	-0-	64 3	1 4		59	3 9	Y		304	363	1				9

WAPITI A UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220						
12	79670 X	53959	-0-	-25711	-0-	42 46	1 4		49761	3 9	Y		3736	54	0	3636	1		176
01	75361 X	57152	-0-	-18209	-0-	54 480	1 4		51592	3 9	Y		4569	62	0	4506	1		177
02	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	51 851	1 4		45962	3 9	Y		4516	75	0	4243	1		375
03	68727 X	66712	-0-	-2015	-0-	210 90	1 4		58981	3 9	Y		6755	74	0	6774	1		282
04	66654 X	66654	-0-	-0-	-0-	184 180	1 4		60388	3 9	Y		5365	84	0	5346	1		217
05	88897 X	88897	-0-	-0-	-0-	233 9	1 4		86124	3 9	Y		2301	103	0	2351	1		64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED RRCID -> 292014	CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH	10117	PERF.10459	- 20483	CNTY: WARD		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	58373 X	44180	-0-	-14193		-0-	34 1	41202 3	37 4	2907 9	Y	2643	49 0	2584 1			124
01	58373 X	51809	-0-	-6564		-0-	44 1	47648 3	388 4	3729 9	Y	3390	63 0	3321 1			130
02	47064 X	47064	-0-	-0-		-0-	42 1	42605 3	691 4	3726 9	Y	3387	78 0	3160 1			279
03	59923 X	54826	-0-	-5097		-0-	187 1	49741 3	80 4	4818 9	Y	4380	70 0	4407 1			182
04	57990 X	53230	-0-	-4760		-0-	149 1	48482 3	147 4	4452 9	Y	4047	75 0	3991 1			163
05	61634 X	61634	-0-	-0-		-0-	142 1	52981 3	6 4	8505 9	Y	7732	71 0	7596 1			228
WAPITI A UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10620	- 20570						
12	86924 X	83211	-0-	-3713		-0-	57 1	81342 3	62 4	1750 9	Y	1591	90 0	1472 1			69
01	107515 X	107515	-0-	-0-		-0-	86 1	102318 3	749 4	4362 9	Y	3965	126 0	3761 1			147
02	95043 X	95043	-0-	-0-		-0-	74 1	92118 3	1227 4	1624 9	Y	1476	155 0	1360 1			108
03	109492 X	101866	-0-	-7626		-0-	269 1	100249 3	115 4	1233 9	Y	1121	129 0	1059 1			41
04	105960 X	70031	-0-	-35929		-0-	177 1	67775 3	176 4	1903 9	Y	1730	97 0	1609 1			65
05	107508 X	97534	-0-	-9974		-0-	232 1	96172 3	9 4	1121 9	Y	1019	118 0	941 1			25
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL	DEPTH	10527	PERF.11118	- 22550						
12	88505 X	83942	-0-	-4563		-0-	160 1	78796 3	67 4	4919 9	Y	4472	4474 1				87
01	96472 X	85623	-0-	-10849		-0-	160 1	80521 3	32 4	4910 9	Y	4464	4442 1				109
02	84232 X	84232	-0-	-0-		-0-	166 1	79352 3	59 4	4655 9	Y	4232	4239 1				102
03	94798 X	45556	-0-	-49242		-0-	106 1	43149 3	5 4	2296 9	Y	2087	2132 1				57
04	83340 X	14070	-0-	-69270		-0-	37 1	13076 3	121 4	836 9	Y	760	102 1				715
05	93248 X	89043	-0-	-4205		-0-	259 1	84319 3	63 4	4402 9	Y	4002	4554 1				163
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 292072	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.10330	- 22269						
12	57970 X	57733	-0-	-237		-0-	137 1	52438 3	57 4	5101 9	Y	4637	4644 1				93
01	69426 X	69426	-0-	-0-		-0-	154 1	63591 3	30 4	5651 9	Y	5137	5100 1				130
02	56049 X	56049	-0-	-0-		-0-	141 1	51406 3	50 4	4452 9	Y	4047	4076 1				101
03	63643 X	32003	-0-	-31640		-0-	96 1	29271 3	5 4	2631 9	Y	2392	2423 1				70
04	62190 X	-0-	-0-	-62190		-0-					Y	-0-	34 1				36
05	64263 X	43773	-0-	-20490		-0-	160 1	38839 3	74 4	4700 9	Y	4273	4126 1				183

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H					ASSOCIATED RRCID -> 292074					CAPACITY COMPL. DATE 03/27/2023				
										TOTAL DEPTH 10537				
										PERF.10484 - 22929				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	81499 X	70813	-0-	-10686	-0-	160 1	63991 3	Y	5995	5997	1			120
01	74803 X	68578	-0-	-6225	-0-	67 4	6595 9	Y	5742	5717	1			145
02	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	162 1	62068 3	Y	5578	5581	1			142
03	70494 X	31658	-0-	-38836	-0-	32 4	6316 9	Y	2402	2473	1			71
04	68220 X	-0-	-0-	-68220	-0-	168 1	59744 3	Y	-0-	35	1			36
05	70494 X	56504	-0-	-13990	-0-	60 4	6136 9	Y	4135	3995	1			176
						102 1	28909 3							
						5 4	2642 9							
						173 1	51725 3							
						57 4	4549 9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 292121				
										COMPL. DATE 04/04/2023				
										TOTAL DEPTH 10596				
										PERF.11670 - 22316				
12	74152 X	69347	-0-	-4805	-0-	143 1	62611 3	Y	5939	5942	1			119
01	73842 X	69355	-0-	-4487	-0-	60 4	6533 9	Y	5534	5513	1			140
02	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	142 1	63098 3	Y	4648	4672	1			116
03	68758 X	36090	-0-	-32668	-0-	28 4	6087 9	Y	2479	2523	1			72
04	66540 X	-0-	-0-	-66540	-0-	137 1	56991 3	Y	-0-	35	1			37
05	78800 X	78800	-0-	-0-	-0-	49 4	5113 9	Y	4704	4545	1			196
						95 1	33263 3							
						5 4	2727 9							
						229 1	73330 3							
						67 4	5174 9							

TITAN 7 UNIT					WELL #: 733H					RRCID -> 292225				
										COMPL. DATE 11/15/2021				
										TOTAL DEPTH 12121				
										PERF.12222 - 16916				
12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	8 1	11368 3	Y	2546	2520	0	19	1	39
01	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	5 4	2801 9	Y	2699	2687	0	14	1	37
02	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	2 1	10427 3	Y	2169	2148	0	17	1	40
03	14167 X	12679	-0-	-1488	-0-	4 4	2969 9	Y	2273	2257	0	20	1	36
04	13710 X	11383	-0-	-2327	-0-	1 1	8842 3	Y	2044	2043	0	5	1	30
05	14167 X	12638	-0-	-1529	-0-	11 4	2386 9	Y	2213	2205	0	4	1	34
						10175 3	4 4							
						2500 9								
						9131 3	4 4							
						2248 9								
						2 1	10188 3	Y						
						14 4	2434 9							

TITAN 7 UNIT					WELL #: 731H					RRCID -> 292228				
										COMPL. DATE 11/15/2021				
										TOTAL DEPTH 12115				
										PERF.12139 - 16957				
12	12989 X	12868	-0-	-121	-0-	8 1	10821 3	Y	1849	1824	0	19	1	28
01	12989 X	11693	-0-	-1296	-0-	5 4	2034 9	Y	1575	1567	0	14	1	22
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	3 1	9952 3	Y	1693	1665	0	18	1	31
03	12865 X	11764	-0-	-1101	-0-	5 4	1733 9	Y	1792	1775	0	20	1	28
04	12450 X	10525	-0-	-1925	-0-	1 1	9041 3	Y	1232	1235	0	5	1	18
05	12865 X	11607	-0-	-1258	-0-	13 4	1862 9	Y	1574	1564	0	4	1	24
						9789 3	4 4							
						1971 9								
						9165 3	5 4							
						1355 9								
						2 1	9859 3	Y						
						15 4	1731 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL		DEPTH 10449		PERF.10452 - 20189				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30566 X	19488	-0-	-11078	-0-			74	1	17134	3	Y	1793	1765	1	14	8	128
01	30566 X	27395	-0-	-3171	-0-			308	4	1972	9							128
02	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-			40	1	24435	3	Y	2190	2190	1			128
03	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-			511	4	2409	9							128
04	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-			41	1	26646	3	Y	1805	1749	1	60	8	124
05	36631 X	36631	-0-	-0-	-0-			173	4	1986	9							124
								47	1	31946	3	Y	2124	2094	1			154
								291	4	2336	9							154
								42	1	33045	3	Y	2232	2223	1			163
								190	4	2455	9							163
								37	1	33434	3	Y	2855	2772	1	91	8	155
								19	4	3141	9							155
JAWS STATE UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL		DEPTH 10450		PERF.10367 - 19351				
12	31900 X	31900	-0-	-0-	-0-			119	1	27671	3	Y	3365	3260	1	26	8	240
01	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-			408	4	3702	9							240
02	41895 X	41895	-0-	-0-	-0-			64	1	39080	3	Y	3843	3858	1			225
03	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-			682	4	4227	9							225
04	42630 X	42244	-0-	-386	-0-			56	1	36216	3	Y	4918	4662	1	142	8	339
05	46376 X	42945	-0-	-3431	-0-			213	4	5410	9							339
								60	1	40664	3	Y	3695	3766	1			268
								350	4	4065	9							268
								49	1	38817	3	Y	2880	2938	1			210
								210	4	3168	9							210
								44	1	39699	3	Y	2892	2854	1	91	8	157
								21	4	3181	9							157
JAWS STATE UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL		DEPTH 10462		PERF.10693 - 20529				
12	45601 X	39320	-0-	-6281	-0-			149	1	34685	3	Y	3644	3578	1	29	8	259
01	50359 X	50359	-0-	-0-	-0-			478	4	4008	9							259
02	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-			73	1	44755	3	Y	4368	4371	1			256
03	49744 X	49744	-0-	-0-	-0-			726	4	4805	9							256
04	48720 X	46044	-0-	-2676	-0-			63	1	40534	3	Y	3627	3513	1	121	8	249
05	50344 X	43332	-0-	-7012	-0-			227	4	3990	9							249
								66	1	44664	3	Y	4223	4166	1			306
								369	4	4645	9							306
								53	1	42307	3	Y	3148	3225	1			229
								221	4	3463	9							229
								45	1	40220	3	Y	2769	2760	1	88	8	150
								21	4	3046	9							150
JAWS STATE UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 292369		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL		DEPTH 10747		PERF.10637 - 20064				
12	29512 X	15393	-0-	-14119	-0-			63	1	14712	3	Y	276	284	1	2	8	20
01	29512 X	17701	-0-	-11811	-0-			314	4	304	9							20
02	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-			28	1	17049	3	Y	181	190	1			11
03	38920 X	38920	-0-	-0-	-0-			425	4	199	9							11
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-			36	1	23076	3	Y	233	220	1	8	8	16
05	54770 X	54770	-0-	-0-	-0-			160	4	256	9							16
								56	1	37937	3	Y	554	530	1			40
								318	4	609	9							40
								57	1	45393	3	Y	1898	1800	1			138
								189	4	2088	9							138
								58	1	52434	3	Y	2053	2015	1	65	8	111
								20	4	2258	9							111

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 292376	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9854 PERF.10445 - 20465					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	61845 X	58430	-0-	-3415		-0-	409	1	52927	3	Y	4551	4576	1			478
							88	4	5006	9							
01	61845 X	56955	-0-	-4890		-0-	344	1	50937	3	Y	5066	4966	1			578
							101	4	5573	9							
02	49457 X	49457	-0-	-0-		-0-	372	1	43921	3	Y	4608	4526	1			660
							95	4	5069	9							
03	60822 X	56233	-0-	-4589		-0-	498	1	49848	3	Y	5288	5520	1			428
							70	4	5817	9							
04	58380 X	56806	-0-	-1574		-0-	452	1	50391	3	Y	5407	5383	1			452
							15	4	5948	9							
05	58435 X	55456	-0-	-2979		-0-	461	1	49439	3	Y	4965	4854	1			563
							94	4	5462	9							

POLARIS 7				WELL #: 712H	RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL	DEPTH	12054 PERF.12300 - 16997					
12	11365 X	11365	-0-	-0-		-0-	9135	3	11	4	Y	2017	1920	0	17	1	113
							2219	9									
01	11129 X	10986	-0-	-143		-0-	8839	3	10	4	Y	1943	1994	0	13	1	49
							2137	9									
02	9487 X	9487	-0-	-0-		-0-	7782	3	27	4	Y	1525	1520	0	13	1	41
							1678	9									
03	11161 X	11161	-0-	-0-		-0-	9290	3	6	4	Y	1695	1654	0	15	1	67
							1865	9									
04	10380 X	10380	-0-	-0-		-0-	8724	3	18	4	Y	1489	1514	0	4	1	37
							1638	9					1	8			
05	10533 X	10533	-0-	-0-		-0-	8959	3	1574	9	Y	1431	1417	0	3	1	48

STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292411	COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL	DEPTH	9832 PERF.10475 - 20208					
12	78430 X	58416	-0-	-20014		-0-	429	1	54986	3	Y	2643	2616	1			264
							94	4	2907	9							
01	58230 X	58230	-0-	-0-		-0-	376	1	55077	3	Y	2425	2431	1			258
							109	4	2668	9							
02	46510 X	46510	-0-	-0-		-0-	377	1	43736	3	Y	2094	2073	1			279
							94	4	2303	9							
03	58404 X	35590	-0-	-22814		-0-	339	1	33260	3	Y	1745	1893	1			131
							71	4	1920	9							
04	56520 X	52254	-0-	-4266		-0-	447	1	48710	3	Y	2801	2711	1			221
							16	4	3081	9							
05	58404 X	53217	-0-	-5187		-0-	472	1	49795	3	Y	2595	2533	1			283
							95	4	2855	9							

STATE TROOPER UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 292469	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10708 PERF.10794 - 18350					
12	30411 X	27482	-0-	-2929		-0-	49	1	23113	3	Y	3925	3870	0	59	1	108
							2	4	4318	9							
01	30411 X	29937	-0-	-474		-0-	129	1	25405	3	Y	3945	3896	0	39	1	118
							63	4	4340	9							
02	31925 X	31925	-0-	-0-		-0-	170	1	26452	3	Y	4754	4717	0	11	1	144
							74	4	5229	9							
03	33363 X	33363	-0-	-0-		-0-	288	1	27374	3	Y	5118	5111	0	6	1	145
							71	4	5630	9							
04	33156 X	33156	-0-	-0-		-0-	322	1	27573	3	Y	4770	4772	0	22	1	121
							14	4	5247	9							
05	33413 X	33413	-0-	-0-		-0-	211	1	28250	3	Y	4452	4441	0	17	1	115
							55	4	4897	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H															ASSOCIATED RRCID -> 292470															CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2021															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	EOM BALANCE																																																				
12	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	24378	3	Y	3969	3892	0	59	1	109																																																					
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	22310	3	Y	3571	3540	0	33	1	107																																																					
02	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	16910	3	Y	2457	2483	0	7	1	74																																																					
03	28799	X	17591	-0-	-11208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	15045	3	Y	2126	2136	0	4	1	60																																																					
04	27870	X	15690	-0-	-12180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	13368	3	Y	1960	1960	0	10	1	50																																																					
05	28799	X	15243	-0-	-13556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	12973	3	Y	1944	1936	0	8	1	50																																																					
											35	4	2138	9																																																												
STATE TROOPER UNIT															WELL #: 751H															RRCID -> 292471															COMPL. DATE 09/21/2021															TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289														
12	44578	X	36663	-0-	-7915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	33828	3	Y	2508	2448	0	61	1	68																																																					
01	44578	X	34826	-0-	-9752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	32001	3	Y	2368	2310	0	57	1	69																																																					
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	48	115	0	1	1	1																																																					
03	42811	X	131	-0-	-42680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	12	13	0			-0-																																																					
04	38880	X	1262	-0-	-37618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	955	3	Y	240	233	0	1	1	6																																																					
05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	4	264	9																																																												
											287	1	37804	3	Y	2327	2247	0	27	1	59																																																					
											51	4	2560	9																																																												
STATE PAPILLON UNIT															WELL #: 712H															RRCID -> 292485															COMPL. DATE 05/14/2022															TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284														
12	30721	X	26204	-0-	-4517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22397	3	13	4	Y	3449	3454	1	15	8	219																																																					
01	30721	X	23853	-0-	-6868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	9																																																														
02	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20324	3	49	4	Y	3164	3135	1			248																																																					
03	31341	X	27514	-0-	-3827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	9																																																														
04	27210	X	20510	-0-	-6700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22360	3	197	4	Y	3018	3029	1			237																																																					
05	28644	X	23308	-0-	-5336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	9																																																														
											24026	3	164	4	Y	3022	3067	1			192																																																					
											3324	9																																																														
											18197	3	30	4	Y	2075	2095	1			172																																																					
											2283	9																																																														
											20567	3	103	4	Y	2398	2357	1			213																																																					
											2638	9																																																														
STATE PAPILLON UNIT															WELL #: 732H															RRCID -> 292486															COMPL. DATE 05/14/2022															TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519														
12	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35493	3	18	4	Y	3052	3049	1	14	8	189																																																					
01	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3357	9																																																														
02	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35110	3	84	4	Y	3088	3038	1			239																																																					
03	40269	X	40238	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3397	9																																																														
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32686	3	186	4	Y	2761	2785	1			215																																																					
05	39742	X	30532	-0-	-9210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	9																																																														
											36462	3	158	4	Y	3289	3294	1			210																																																					
											3618	9																																																														
											39135	3	38	4	Y	3236	3177	1			269																																																					
											3560	9																																																														
											28450	3	103	4	Y	1799	1910	1			158																																																					
											1979	9																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT				//CONT.// 71052 900 253162 WELL #: 733H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				RRCID -> 292522	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10432 - 20521										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	38409 X	30540	-0-	-7869	-0-	27370 3153 9	3	17	4	Y		2866	2907	1	13	8	179
01	38409 X	32675	-0-	-5734	-0-	28240 4393 9	3	42	4	Y		3994	3863	1			310
02	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	24172 2753 9	3	167	4	Y		2503	2621	1			192
03	37882 X	30921	-0-	-6961	-0-	27137 3643 9	3	141	4	Y		3312	3295	1			209
04	34200 X	30209	-0-	-3991	-0-	26434 3742 9	3	33	4	Y		3402	3328	1			283
05	32674 X	31215	-0-	-1459	-0-	27460 3673 9	3	82	4	Y		3339	3326	1			296
STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 761H	RRCID -> 292604	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10836 - 20982									
12	43927 X	35447	-0-	-8480	-0-	33029 2404 9	3	14	4	Y		2185	2211	1	10	8	132
01	44702 X	33093	-0-	-11609	-0-	31634 1411 9	3	48	4	Y		1283	1325	1			90
02	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	28831 1309 9	3	190	4	Y		1190	1196	1			84
03	46748 X	31826	-0-	-14922	-0-	29752 1944 9	3	130	4	Y		1767	1745	1			106
04	44580 X	28494	-0-	-16086	-0-	26692 1774 9	3	28	4	Y		1613	1591	1			128
05	35433 X	27387	-0-	-8046	-0-	25631 1671 9	3	85	4	Y		1519	1516	1			131
POLARIS 7				WELL #: 731H	RRCID -> 292656	COMPL. DATE 09/19/2021	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12650 - 17193									
12	18538 X	16664	-0-	-1874	-0-	12267 4384 9	3	13	4	Y		3985	3804	0	25	1	224
01	18538 X	16990	-0-	-1548	-0-	12690 4289 9	3	11	4	Y		3899	4004	0	21	1	98
02	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	10403 2899 9	3	32	4	Y		2635	2642	0	20	1	71
03	18445 X	14121	-0-	-4324	-0-	11388 2727 9	3	6	4	Y		2479	2430	0	22	1	98
04	17700 X	14622	-0-	-3078	-0-	11795 2805 9	3	22	4	Y		2550	2576	0	6	1	64
05	16988 X	15448	-0-	-1540	-0-	12631 2805 9	3	2817	9	Y		2561	2535	0	5	1	85
POLARIS 7				WELL #: 732H	RRCID -> 292659	COMPL. DATE 09/20/2021	TOTAL DEPTH 12414	PERF.12750 - 17393									
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	7090 2222 9	3	12	4	Y		2020	1931	0	12	1	114
01	9207 X	8808	-0-	-399	-0-	6731 2066 9	3	11	4	Y		1878	1936	0	9	1	47
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	5118 1373 9	3	50	4	Y		1248	1252	0	9	1	34
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	6908 2724 9	3	6	4	Y		2476	2399	0	12	1	99
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	6343 2463 9	3	19	4	Y		2239	2278	0	3	1	56
05	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	7173 2463 9	3	2646	9	Y		2405	2378	0	3	1	80

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR C UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED RRCID -> 292701		CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2022					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	9982 X	8328	-0-	-1654	-0-	5681 2582	3 9	65	4	Y	2347	2270	0	40	1	57	
01	9982 X	6904	-0-	-3078	-0-	4590 2187	3 9	127	4	Y	1988	1993	0	32	1	20	
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	7464 2863	3 9	98	4	Y	2603	2530	0	40	1	53	
03	10633 X	10339	-0-	-294	-0-	6947 3357	3 9	35	4	Y	3052	3005	0	38	1	62	
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	6291 4060	3 9	38	4	Y	3691	3683	0	24	1	46	
05	10633 X	9436	-0-	-1197	-0-	6303 3054	3 9	79	4	Y	2776	2760	0	26	1	36	
STATE OREDIGGER UNIT																	
WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308																	
12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	242 33	1 4	31963 1256	3 9	Y	1142	1067	0	48	1	52	
01	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	257 108	1 4	28280 1085	3 9	Y	986	935	0	63	1	40	
02	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	199 178	1 4	30199 1123	3 9	Y	1021	990	0	18	1	53	
03	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	181 95	1 4	39750 1162	3 9	Y	1056	1063	0	14	1	32	
04	48161 X	48161	-0-	-0-	-0-	239 20	1 4	46466 1436	3 9	Y	1305	1207	0	53	1	77	
05	53631 X	53631	-0-	-0-	-0-	303 1438	1 9	51890	3	Y	1307	1287	0	47	1	50	
STATE OREDIGGER UNIT																	
WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344																	
12	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	301 41	1 4	36483 1188	3 9	Y	1080	1014	0	43	1	49	
01	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	266 112	1 4	32008 1154	3 9	Y	1049	1000	0	55	1	43	
02	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	224 195	1 4	41890 983	3 9	Y	894	871	0	20	1	46	
03	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	222 166	1 4	50761 1206	3 9	Y	1096	1095	0	14	1	33	
04	61986 X	61986	-0-	-0-	-0-	301 26	1 4	60423 1236	3 9	Y	1124	1039	0	53	1	65	
05	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	370 1274	1 9	65033	3	Y	1158	1135	0	45	1	43	
STATE OREDIGGER UNIT																	
WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381																	
12	76325 X	76325	-0-	-0-	-0-	393 53	1 4	74387 1492	3 9	Y	1356	1255	0	80	1	59	
01	56854 X	51493	-0-	-5361	-0-	280 118	1 4	50050 1045	3 9	Y	950	893	0	79	1	37	
02	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	251 243	1 4	53345 1152	3 9	Y	1047	1007	0	23	1	54	
03	76322 X	59175	-0-	-17147	-0-	255 153	1 4	57575 1192	3 9	Y	1084	1091	0	14	1	33	
04	73860 X	18714	-0-	-55146	-0-	128 11	1 4	17890 685	3 9	Y	623	603	0	14	1	39	
05	76322 X	12195	-0-	-64127	-0-	144 508	1 9	11543	3	Y	462	475	0	7	1	19	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 754H		ASSOCIATED RRCID -> 292854		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	73528 X	73528	-0-	-0-	-0-			378	1	71563	3	Y	1396	1273	0	102	1	59
								51	4	1536	9							
01	69223 X	52179	-0-	-17044	-0-			281	1	50723	3	Y	961	880	0	105	1	35
								118	4	1057	9							
02	46848 X	46848	-0-	-0-	-0-			237	1	45619	3	Y	692	668	0	26	1	33
								231	4	761	9							
03	74183 X	52516	-0-	-21667	-0-			228	1	51099	3	Y	954	942	0	17	1	28
								140	4	1049	9							
04	71790 X	69842	-0-	-1948	-0-			337	1	68022	3	Y	1322	1203	0	72	1	75
								29	4	1454	9							
05	73971 X	73971	-0-	-0-	-0-			405	1	71637	3	Y	1754	1702	0	60	1	67
								1929	9									
CASSINI 7 UNIT					WELL #: 705HR	RRCID -> 292865	COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716							
12	14880 X	13223	-0-	-1657	-0-			35	1	9960	3	Y	2933	2908	0	18	1	19
								2	4	3226	9							
01	14632 X	12906	-0-	-1726	-0-			53	1	9340	3	Y	3192	3183	0	13	1	15
								2	4	3511	9							
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-			44	1	7848	3	Y	2888	2869	0	16	1	18
								10	4	3177	9							
03	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-			66	1	9643	3	Y	3115	3090	0	20	1	23
								21	4	3427	9							
04	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-			34	1	9768	3	Y	1724	1732	0	6	1	8
								19	4	1896	9			1	8			
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-			26	1	9534	3	Y	2194	2187	0	3	1	12
								10	4	2413	9							
CASSINI 7 UNIT					WELL #: 714H	RRCID -> 292866	COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698							
12	11780 X	10095	-0-	-1685	-0-			37	1	7187	3	Y	2608	2591	0	12	1	17
								2	4	2869	9							
01	10881 X	9611	-0-	-1270	-0-			56	1	7066	3	Y	2261	2258	0	9	1	11
								2	4	2487	9							
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-			46	1	6111	3	Y	1603	1593	0	11	1	10
								11	4	1763	9							
03	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-			74	1	8662	3	Y	2462	2437	0	17	1	18
								23	4	2708	9							
04	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-			37	1	8135	3	Y	2299	2302	0	4	1	10
								21	4	2529	9			1	8			
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-			31	1	8066	3	Y	2318	2312	0	3	1	13
								12	4	2550	9							
CASSINI 7 UNIT					WELL #: 715H	RRCID -> 292867	COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735							
12	13919 X	13627	-0-	-292	-0-			37	1	10687	3	Y	2637	2611	0	19	1	17
								2	4	2901	9							
01	13020 X	11842	-0-	-1178	-0-			54	1	8963	3	Y	2566	2558	0	13	1	12
								2	4	2823	9							
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-			46	1	7949	3	Y	2124	2107	0	16	1	13
								59	4	2336	9							
03	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-			81	1	12134	3	Y	2749	2716	0	26	1	20
								25	4	3024	9							
04	13200 X	12416	-0-	-784	-0-			39	1	9683	3	Y	2429	2431	0	6	1	11
								22	4	2672	9			1	8			
05	13640 X	11301	-0-	-2339	-0-			28	1	8718	3	Y	2313	2307	0	4	1	13
								11	4	2544	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H		ASSOCIATED RRCID -> 292868		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	16151 X	8999	-0-	-7152	-0-	52	1	3	6359	3	4	Y	2350	2338	0	15
01	22227 X	20267	-0-	-1960	-0-	125	1	4	15399	3	9	Y	4308	4282	0	20
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	110	1	4	14324	3	9	Y	3227	3199	0	20
03	22227 X	12781	-0-	-9446	-0-	120	1	4	9366	3	9	Y	2962	2942	0	21
04	19620 X	8661	-0-	-10959	-0-	57	1	4	5682	3	9	Y	2627	2631	0	12
05	20274 X	8726	-0-	-11548	-0-	32	1	4	2890	3	9	Y	2509	2505	0	14
						37	1	4	5902	3	9				2	1
						27	4		2760	9						

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073				
12	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	45	1	3	15674	3	9	Y	3771	3736	0	24
01	18445 X	12840	-0-	-5605	-0-	65	1	4	8998	3	9	Y	3432	3428	0	16
02	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	56	1	4	12924	3	9	Y	3261	3231	0	20
03	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	90	1	4	16142	3	9	Y	3741	3701	0	27
04	19230 X	18712	-0-	-518	-0-	28	4	1	4115	9						
						45	1	3	14878	3	9	Y	3422	3424	0	15
						25	4	3	3764	9	8			2		
05	19871 X	16669	-0-	-3202	-0-	31	1	3	13108	3	9	Y	3174	3166	0	17
						39	4		3491	9						

STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330				
12	7037 X	815	-0-	-6222	-0-	666	3	9	5	4	Y	131	1	0	219	7
01	9362 X	1586	-0-	-7776	-0-	144	9	3		4	Y	226	2	0	210	21
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1292	3	9	45	4	Y					
						249	9	3	19	4	Y	346	2	0	332	33
03	9362 X	8434	-0-	-928	-0-	1148	3	9	16	4	Y	1100	6	0	1027	100
						381	9	3		4	Y					
04	7860 X	78	-0-	-7782	-0-	7208	3	9	4	4	Y	2	101	1		1
						1210	9	3								
						72	3	9								
05	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	8495	3	9	14	4	Y	2089	6	0	1807	277
						2298	9	3								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
12	20026 X	19576	-0-		-450	-0-	18801 749	3 9	26	4	Y	681	22	0	667	1	35															
01	22785 X	17286	-0-		-5499	-0-	15976 1205	3 9	105	4	Y	1095	20	0	1011	1	99															
02	17074 X	17074	-0-		-0-	-0-	16279 759	3 9	36	4	Y	690	24	0	703	1	62															
03	22785 X	11020	-0-		-11765	-0-	10630 366	3 9	24	4	Y	333	11	0	355	1	29															
04	21720 X	13772	-0-		-7948	-0-	13518 227	3 9	27	4	Y	206	17	0	98	1	120															
05	31735 X	31735	-0-		-0-	-0-	30739 961	3 9	35	4	Y	874	27	0	857	1	110															
STATE MUDDY WATERS UNIT																		WELL #:	732H	RRCID ->	292946	COMPL. DATE	02/23/2024	TOTAL DEPTH	9962	PERF.10120	-	17507				
12	103292 X	85969	-0-		-17323	-0-	80824 5106	3 9	39	4	Y	4642	93	0	4618	1	246															
01	103292 X	79492	-0-		-23800	-0-	74563 4675	3 9	254	4	Y	4250	96	0	4019	1	381															
02	73082 X	73082	-0-		-0-	-0-	68610 4410	3 9	62	4	Y	4009	103	0	3919	1	368															
03	100812 X	45773	-0-		-55039	-0-	43385 2351	3 9	37	4	Y	2137	44	0	2271	1	190															
04	93840 X	15032	-0-		-78808	-0-	14335 672	3 9	25	4	Y	611	22	0	391	1	388															
05	90808 X	90808	-0-		-0-	-0-	87711 3057	3 9	40	4	Y	2779	94	0	2724	1	349															
STATE MUDDY WATERS UNIT																		WELL #:	733H	RRCID ->	292947	COMPL. DATE	02/24/2024	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10247	-	17617				
12	20987 X	16705	-0-		-4282	-0-	14987 1703	3 9	15	4	Y	1548	19	0	1498	1	83															
01	20987 X	11981	-0-		-9006	-0-	11209 702	3 9	70	4	Y	638	16	0	648	1	57															
02	12853 X	12853	-0-		-0-	-0-	12286 546	3 9	21	4	Y	496	20	0	488	1	45															
03	20212 X	8368	-0-		-11844	-0-	8185 168	3 9	15	4	Y	153	9	0	176	1	13															
04	18630 X	-0-	-0-		-18630	-0-					Y	-0-	13	1			-0-															
05	24207 X	24207	-0-		-0-	-0-	23685 505	3 9	17	4	Y	459	24	0	379	1	56															
STATE MUDDY WATERS UNIT																		WELL #:	751H	RRCID ->	292948	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	10209	PERF.10469	-	17746				
12	105648 X	88382	-0-		-17266	-0-	86100 2244	3 9	38	4	Y	2040	104	0	1970	1	101															
01	111383 X	88662	-0-		-22721	-0-	86122 2256	3 9	284	4	Y	2051	116	0	1867	1	169															
02	84402 X	84402	-0-		-0-	-0-	82493 1840	3 9	69	4	Y	1673	129	0	1570	1	143															
03	111383 X	55283	-0-		-56100	-0-	54249 992	3 9	42	4	Y	902	58	0	911	1	76															
04	101250 X	15814	-0-		-85436	-0-	15378 409	3 9	27	4	Y	372	20	0	199	1	229															
05	102640 X	102640	-0-		-0-	-0-	100962 1634	3 9	44	4	Y	1485	95	0	1442	1	177															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 6H			ASSOCIATED RRCID -> 292965		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17639 X	16074	-0-	-1565	-0-	11 7	4	13762 2294	3 9	Y	2085	2063	0	24	1	32		
01	17980 X	15812	-0-	-2168	-0-	3 6	1 4	13483 2320	3 9	Y	2109	2094	0	18	1	29		
02	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	1 15	1 4	11904 2603	3 9	Y	2366	2328	0	23	1	43		
03	17205 X	15532	-0-	-1673	-0-	13041 2486	3 9	5 4	Y	2260	2242	0	26	1	35			
04	16650 X	14906	-0-	-1744	-0-	11782 3119	3 9	5 4	Y	2835	2820	0	7	1	41			
05	16089 X	13123	-0-	-2966	-0-	2 17	1 4	10534 2570	3 9	Y	2336	2337	0	4	1	36		
LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680																		
12	33201 X	30989	-0-	-2212	-0-	26217 4686	3 9	86 4	Y	4260	4187	0				138		
01	33201 X	26815	-0-	-6386	-0-	22847 3941	3 9	27 4	Y	3583	3689	0				32		
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	53 135	1 4	8038 1605	3 9	Y	1459	1472	0	1	8	18		
03	33108 X	5348	-0-	-27760	-0-	35 48	1 4	4299 966	3 9	Y	878	894	0			2		
04	30240 X	23785	-0-	-6455	-0-	144 192	1 4	19867 3582	3 9	Y	3256	3243	0			15		
05	31000 X	27411	-0-	-3589	-0-	115 210	1 4	22281 4805	3 9	Y	4368	4331	0	17	8	35		
LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865																		
12	33294 X	30080	-0-	-3214	-0-	25810 4198	3 9	72 4	Y	3816	3778	0				122		
01	33294 X	29198	-0-	-4096	-0-	24730 4442	3 9	26 4	Y	4038	4124	0				36		
02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	62 159	1 4	9392 1723	3 9	Y	1566	1582	0	1	8	19		
03	33046 X	6342	-0-	-26704	-0-	41 61	1 4	5096 1144	3 9	Y	1040	1056	0			3		
04	31980 X	26211	-0-	-5769	-0-	162 232	1 4	22218 3599	3 9	Y	3272	3260	0			15		
05	30070 X	28491	-0-	-1579	-0-	129 234	1 4	24729 3399	3 9	Y	3090	3064	0	16	8	25		
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278																		
12	68213 X	68213	-0-	-0-	-0-	62836 5247	3 9	130 4	Y	4770	4683	0				147		
01	71114 X	67870	-0-	-3244	-0-	62706 5117	3 9	47 4	Y	4652	4760	0				39		
02	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	217 345	1 4	32641 1049	3 9	Y	954	984	0			9		
03	71114 X	65837	-0-	-5277	-0-	490 396	1 4	59609 5342	3 9	Y	4856	4853	0			12		
04	73735 X	73735	-0-	-0-	-0-	487 372	1 4	66188 6688	3 9	Y	6080	6064	0			28		
05	68200 X	61930	-0-	-6270	-0-	301 323	1 4	57386 3920	3 9	Y	3564	3546	0	18	8	28		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
12	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	29	1	5640	3	Y	1119	1110	0	10	1	7													
						2	4	1231	9																				
01	8122 X	6813	-0-	-1309	-0-	47	1	5649	3	Y	1013	1007	0	8	1	5													
						3	4	1114	9																				
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	39	1	4971	3	Y	1647	1632	0	10	1	10													
						35	4	1812	9																				
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	59	1	6171	3	Y	2111	2094	0	12	1	15													
						29	4	2322	9																				
04	7860 X	7829	-0-	-31	-0-	29	1	5641	3	Y	1948	1950	0	3	1	9													
						16	4	2143	9			1	8																
05	7595 X	6645	-0-	-950	-0-	23	1	4785	3	Y	1660	1658	0	2	1	9													
						11	4	1826	9																				
LINK VJ RANCH 24-13 M																													
WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375																													
12	50842 X	50842	-0-	-0-	-0-	46752	3	143	4	Y	3588	3508	0			110													
						3947	9																						
01	61197 X	61197	-0-	-0-	-0-	56323	3	54	4	Y	4382	4455	0			37													
						4820	9																						
02	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	108	1	16322	3	Y	1427	1446	0	1	8	17													
						223	4	1570	9																				
03	72278 X	72278	-0-	-0-	-0-	530	1	64528	3	Y	6057	6059	0			15													
						557	4	6663	9																				
04	54420 X	45650	-0-	-8770	-0-	310	1	41991	3	Y	2782	2784	0			13													
						289	4	3060	9																				
05	56234 X	47113	-0-	-9121	-0-	224	1	42799	3	Y	3451	3407	0	30	8	27													
						294	4	3796	9																				
CASSINI 7 UNIT																													
WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731																													
12	14849 X	14428	-0-	-421	-0-	36	1	10675	3	Y	3377	3352	0	19	1	21													
						2	4	3715	9																				
01	14539 X	13283	-0-	-1256	-0-	52	1	9763	3	Y	3151	3144	0	13	1	15													
						2	4	3466	9																				
02	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	42	1	7933	3	Y	2715	2697	0	16	1	17													
						35	4	2987	9																				
03	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	68	1	10235	3	Y	3105	3079	0	21	1	22													
						21	4	3416	9																				
04	12600 X	12087	-0-	-513	-0-	33	1	8956	3	Y	2800	2802	0	5	1	13													
						18	4	3080	9			2	8																
05	13020 X	11165	-0-	-1855	-0-	26	1	8178	3	Y	2683	2678	0	3	1	15													
						10	4	2951	9																				
STATE ABSAROKA UNIT																													
WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700																													
12	27590 X	17179	-0-	-10411	-0-	32	1	15158	3	Y	1806	1781	0	32	1	50													
						2	4	1987	9																				
01	22971 X	13101	-0-	-9870	-0-	59	1	11568	3	Y	1293	1286	0	19	1	38													
						52	4	1422	9																				
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	77	1	11919	3	Y	1394	1385	0	5	1	42													
						57	4	1533	9																				
03	19871 X	14688	-0-	-5183	-0-	135	1	12732	3	Y	1605	1599	0	3	1	45													
						55	4	1766	9																				
04	19230 X	13916	-0-	-5314	-0-	147	1	12390	3	Y	1244	1247	0	11	1	31													
						11	4	1368	9																				
05	17174 X	14687	-0-	-2487	-0-	99	1	13153	3	Y	1265	1255	0	9	1	32													
						43	4	1392	9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 712H					RRCID -> 293161					COMPL. DATE 06/27/2022				
										TOTAL DEPTH 10582				
										PERF.10764 - 18149				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		30845 X	30261	-0-	-584	-0-	55 1	25816 3	Y	3988	3921 0	62 1		110
							3 4	4387 9						
01		31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	138 1	27055 3	Y	4025	3973 0	41 1		121
							70 4	4428 9						
02		28933 X	28933	-0-	-0-	-0-	160 1	24763 3	Y	3580	3583 0	10 1		108
							72 4	3938 9						
03		30300 X	30300	-0-	-0-	-0-	270 1	25598 3	Y	3972	3962 0	6 1		112
							63 4	4369 9						
04		30660 X	29439	-0-	-1221	-0-	296 1	25134 3	Y	3634	3634 0	20 1		92
							12 4	3997 9						
05		32023 X	29498	-0-	-2525	-0-	191 1	25463 3	Y	3450	3437 0	16 1		89
							49 4	3795 9						

STATE ABSAROKA UNIT					WELL #: 733H					RRCID -> 293162				
										COMPL. DATE 06/27/2022				
										TOTAL DEPTH 10860				
										PERF.11052 - 18341				
12		23095 X	15167	-0-	-7928	-0-	30 1	14039 3	Y	996	976 0	23 1		27
							2 4	1096 9						
01		19158 X	12842	-0-	-6316	-0-	60 1	11751 3	Y	908	891 0	17 1		27
							32 4	999 9						
02		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	71 1	10911 3	Y	775	775 0	4 1		23
							35 4	853 9						
03		16740 X	13472	-0-	-3268	-0-	130 1	12272 3	Y	938	932 0	3 1		26
							38 4	1032 9						
04		15690 X	12370	-0-	-3320	-0-	137 1	11401 3	Y	750	748 0	9 1		19
							7 4	825 9						
05		15159 X	11959	-0-	-3200	-0-	83 1	10940 3	Y	827	818 0	7 1		21
							26 4	910 9						

STATE ABSAROKA UNIT					WELL #: 714H					RRCID -> 293164				
										COMPL. DATE 06/27/2022				
										TOTAL DEPTH 10569				
										PERF.10848 - 18430				
12		33511 X	22544	-0-	-10967	-0-	39 1	18576 3	Y	3570	3532 0	52 1		98
							2 4	3927 9						
01		31372 X	25099	-0-	-6273	-0-	104 1	20589 3	Y	3957	3902 0	34 1		119
							53 4	4353 9						
02		24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	128 1	19939 3	Y	3761	3757 0	9 1		114
							57 4	4137 9						
03		27869 X	27213	-0-	-656	-0-	233 1	22195 3	Y	4292	4279 0	6 1		121
							64 4	4721 9						
04		25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	240 1	20609 3	Y	3839	3846 0	17 1		97
							12 4	4223 9						
05		26846 X	22148	-0-	-4698	-0-	134 1	18042 3	Y	3573	3566 0	12 1		92
							42 4	3930 9						

TITAN 7 UNIT					WELL #: 732H					RRCID -> 293171				
										COMPL. DATE 08/16/2021				
										TOTAL DEPTH 1330				
										PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 293173	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL	DEPTH 11759	CNTY: WARD PERF.11941 - 16611					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	11284 X	11111	-0-	-173	-0-	-0-		9474 1617	3 9	20	4	Y	1470	1435	0	15	1	40
01	11284 X	10846	-0-	-438	-0-	-0-		11 16	1 4	9174 1645	3 9	Y	1495	1502	0	12	1	21
02	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	-0-		4 12	1 4	7525 1670	3 9	Y	1518	1492	0	11	1	36
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	-0-		9258 1926	3 9	7	4	Y	1751	1723	0	14	1	50
04	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	-0-		8817 1361	3 9	6	4	Y	1237	1257	0 1	4	1	25
05	10075 X	9228	-0-	-847	-0-	-0-		7992 1231	3 9	5	4	Y	1119	1124	0	2	1	18
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	713H	RRCID -> 293186	COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL	DEPTH 10564	PERF.10764 - 18241					
12	26474 X	21474	-0-	-5000	-0-	-0-		39 3	1 4	18370 3062	3 9	Y	2784	2744	0	44	1	77
01	26164 X	18410	-0-	-7754	-0-	-0-		79 53	1 4	15537 2741	3 9	Y	2492	2471	0	23	1	75
02	17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	-0-		98 56	1 4	15161 2498	3 9	Y	2271	2271	0	6	1	69
03	24149 X	18202	-0-	-5947	-0-	-0-		164 49	1 4	15524 2465	3 9	Y	2241	2243	0	4	1	63
04	21690 X	17278	-0-	-4412	-0-	-0-		175 9	1 4	14831 2263	3 9	Y	2057	2057	0	11	1	52
05	21483 X	17611	-0-	-3872	-0-	-0-		114 37	1 4	15163 2297	3 9	Y	2088	2077	0	9	1	54
VJ RANCH LINK 35-38 B				WELL #:	591H	RRCID -> 293203	COMPL. DATE 03/17/2020				TOTAL	DEPTH 1103	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EXCELSIOR 12-7				WELL #:	13H	RRCID -> 293209	COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL	DEPTH 12235	PERF.12355 - 16975					
12	6107 X	5423	-0-	-684	-0-	-0-		82 2	1 4	4435 904	3 9	Y	822	727	0	8	1	138
01	6107 X	4594	-0-	-1513	-0-	-0-		155 3	1 4	3968 468	3 9	Y	425	532	0	5	1	26
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-		188 6	1 4	3593 381	3 9	Y	346	336	0	7	1	29
03	5890 X	5043	-0-	-847	-0-	-0-		275 13	1 4	4087 668	3 9	Y	607	582	0	8	1	46
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	-0-		202 3	1 4	4517 1144	3 9	Y	1040	995	0 1	2	1	88
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1085	1 9	4602	3	Y	986	950	0	20	1	104

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
12	53351	X	47363	-0-	-5988	-0-			89	1	41636	3	Y	5122		5015	0	98	1	140				
01	53351	X	41984	-0-	-11367	-0-			4	4	5634	9												
02	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-			187	1	36647	3	Y	4608		4550	0	61	1	137				
03	47678	X	47566	-0-	-112	-0-			81	4	5069	9												
04	45840	X	44674	-0-	-1166	-0-			248	1	38074	3	Y	4107		4104	0	17	1	123				
05	47523	X	43084	-0-	-4439	-0-			97	4	4518	9												
									438	1	41459	3	Y	5084		5053	0	11	1	143				
									77	4	5592	9												
									465	1	39206	3	Y	4535		4531	0	33	1	114				
									14	4	4989	9												
									297	1	39283	3	Y	3133		3141	0	26	1	80				
									58	4	3446	9												

STATE ABSAROKA UNIT															WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660									
12	89807	X	78579	-0-	-11228	-0-			160	1	74505	3	Y	3554		3455	0	104	1	95				
01	89807	X	77029	-0-	-12778	-0-			5	4	3909	9												
02	62866	X	62866	-0-	-0-	-0-			375	1	72809	3	Y	3392		3259	0	132	1	96				
03	81871	X	77344	-0-	-4527	-0-			114	4	3731	9												
04	79230	X	72383	-0-	-6847	-0-			395	1	59895	3	Y	2249		2251	0	29	1	65				
05	78585	X	76525	-0-	-2060	-0-			102	4	2474	9												
									774	1	72908	3	Y	3234		3190	0	20	1	89				
									105	4	3557	9												
									819	1	68023	3	Y	3201		3167	0	44	1	79				
									20	4	3521	9												
									535	1	70556	3	Y	4861		4780	0	36	1	124				
									87	4	5347	9												

STATE ABSAROKA UNIT															WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087									
12	55676	X	48481	-0-	-7195	-0-			100	1	46265	3	Y	1921		1850	0	72	1	50				
01	52514	X	47278	-0-	-5236	-0-			3	4	2113	9												
02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-			233	1	45074	3	Y	1725		1644	0	83	1	48				
03	48484	X	47048	-0-	-1436	-0-			73	4	1898	9												
04	46920	X	41951	-0-	-4969	-0-			273	1	41381	3	Y	943		944	0	21	1	26				
05	48484	X	44932	-0-	-3552	-0-			72	4	1037	9												
									473	1	44542	3	Y	1788		1752	0	13	1	49				
									66	4	1967	9												
									480	1	39769	3	Y	1536		1511	0	37	1	37				
									12	4	1690	9												
									298	1	39649	3	Y	4490		4382	0	30	1	115				
									46	4	4939	9												

TITAN 7 UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 H														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 293247					COMPL. DATE 10/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11154				
										PERF.11165 - 21365				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	74462 X	48202	-0-	-26260	-0-	2 1	40152 3	Y	7175	7150	0			138
01	68262 X	48981	-0-	-19281	-0-	155 4	7893 9	Y	7440	7433	0			145
02	44140 X	44140	-0-	-0-	-0-	3 1	40579 3	Y	7744	7743	0	3	8	143
03	61132 X	48108	-0-	-13024	-0-	215 4	8184 9	Y	9434	9438	0			139
04	56910 X	48378	-0-	-8532	-0-	1 1	35239 3	Y	8609	8574	0			174
05	48980 X	43285	-0-	-5695	-0-	382 4	8518 9	Y	6460	6468	0	33	8	133
						37468 3	263 4	Y						
						10377 9								
						3 1	38700 3	Y						
						205 4	9470 9	Y						
						3 1	35966 3	Y						
						210 4	7106 9							

VJ RANCH LINK 35-47 J					WELL #: 733H					RRCID -> 293248				
										COMPL. DATE 10/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11552				
										PERF.11565 - 26457				
12	101339 X	77035	-0-	-24304	-0-	4 1	67768 3	Y	8193	8164	0			154
01	101339 X	79134	-0-	-22205	-0-	251 4	9012 9	Y	8781	8768	0			167
02	66469 X	66469	-0-	-0-	-0-	3 1	69192 3	Y	7277	7310	0	4	8	130
03	98177 X	71949	-0-	-26228	-0-	280 4	9659 9	Y	8292	8303	0			119
04	81930 X	72736	-0-	-9194	-0-	2 1	57982 3	Y	7598	7567	0			150
05	79143 X	72547	-0-	-6596	-0-	480 4	8005 9	Y	8666	8594	0	45	8	177
						62442 3	386 4	Y						
						9121 9								
						4 1	64082 3	Y						
						292 4	8358 9	Y						
						4 1	62714 3	Y						
						296 4	9533 9							

VJ RANCH LINK 35-47 K					WELL #: 713H					RRCID -> 293249				
										COMPL. DATE 10/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11232				
										PERF.11277 - 26754				
12	83018 X	54770	-0-	-28248	-0-	3 1	45309 3	Y	8385	8368	0			161
01	83018 X	60311	-0-	-22707	-0-	234 4	9224 9	Y	9104	9087	0			178
02	54802 X	54802	-0-	-0-	-0-	3 1	50045 3	Y	7785	7817	0	4	8	142
03	74648 X	48065	-0-	-26583	-0-	249 4	10014 9	Y	6799	6842	0			99
04	68160 X	51247	-0-	-16913	-0-	2 1	45721 3	Y	7474	7423	0			150
05	60667 X	53246	-0-	-7421	-0-	515 4	8564 9	Y	7696	7639	0	49	8	158
						40267 3	319 4	Y						
						7479 9								
						4 1	42776 3	Y						
						246 4	8221 9	Y						
						4 1	44509 3	Y						
						267 4	8466 9							

WAPITI B UNIT					WELL #: 714H					RRCID -> 293262				
										COMPL. DATE 03/04/2024				
										TOTAL DEPTH 9902				
										PERF.10207 - 20113				
12	61287 X	15785	-0-	-45502	-0-	17 1	14354 3	Y	1245	17	0	1228	1	59
01	56668 X	17686	-0-	-38982	-0-	44 4	1370 9	Y	1458	21	0	1439	1	57
02	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	25 1	15842 3	Y	1683	29	0	1571	1	140
03	29078 X	23054	-0-	-6024	-0-	215 4	1604 9	Y	1586	25	0	1635	1	66
04	24450 X	21324	-0-	-3126	-0-	31 1	18911 3	Y	1374	26	0	1359	1	55
05	23591 X	22026	-0-	-1565	-0-	506 4	1851 9	Y	1396	23	0	1387	1	41
						121 1	21136 3	Y						
						52 4	1745 9	Y						
						105 1	19609 3	Y						
						99 4	1511 9	Y						
						99 1	20387 3	Y						
						4 4	1536 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H			ASSOCIATED RRCID -> 293263		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2024			TOTAL	DEPTH 10125	CNTY: WARD PERF.10431 - 20308					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	125829 X	84494	-0-	-41335	-0-			61 92	1 4	79730 4611	3 9	Y	4192	90 0	4142 1	1		195
01	125829 X	103412	-0-	-22417	-0-			89 781	1 4	97459 5083	3 9	Y	4621	122 0	4520 1	1		174
02	92071 X	92071	-0-	-0-	-0-			79 1304	1 4	85728 4960	3 9	Y	4509	173 0	4147 1	1		363
03	122295 X	110590	-0-	-11705	-0-			323 138	1 4	104814 5315	3 9	Y	4832	162 0	4837 1	1		196
04	112770 X	97106	-0-	-15664	-0-			280 275	1 4	92953 3598	3 9	Y	3271	160 0	3182 1	1		125
05	103416 X	91823	-0-	-11593	-0-			243 10	1 4	87615 3955	3 9	Y	3595	129 0	3489 1	1		102
WAPITI B UNIT					WELL #: 735H	RRCID -> 293264	COMPL. DATE 03/06/2024			TOTAL	DEPTH 10230	PERF.10597 - 20473						
12	82398 X	42506	-0-	-39892	-0-			37 86	1 4	40470 1913	3 9	Y	1739	47 0	1686 1	1		80
01	69905 X	45056	-0-	-24849	-0-			47 408	1 4	44192 409	3 9	Y	372	58 0	384 1	1		10
02	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-			43 711	1 4	35724 166	3 9	Y	151	54 0	100 1	1		7
03	57381 X	37580	-0-	-19801	-0-			161 69	1 4	37198 152	3 9	Y	138	43 0	98 1	1		4
04	72988 X	72988	-0-	-0-	-0-			214 209	1 4	67972 4593	3 9	Y	4175	88 0	3924 1	1		167
05	79427 X	79427	-0-	-0-	-0-			203 8	1 4	73395 5821	3 9	Y	5292	81 0	5223 1	1		155
WAPITI B UNIT					WELL #: 753H	RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023			TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10781 - 20699						
12	100347 X	84554	-0-	-15793	-0-			58 67	1 4	83386 1043	3 9	Y	948	88 0	845 1	1		38
01	99262 X	91662	-0-	-7600	-0-			74 648	1 4	89693 1247	3 9	Y	1134	105 0	1031 1	1		36
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-			68 1138	1 4	77837 1167	3 9	Y	1061	139 0	883 1	1		75
03	91791 X	82174	-0-	-9617	-0-			226 101	1 4	80807 1040	3 9	Y	945	111 0	875 1	1		34
04	88830 X	77567	-0-	-11263	-0-			234 234	1 4	76439 660	3 9	Y	600	116 0	501 1	1		17
05	91667 X	78967	-0-	-12700	-0-			216 14	1 4	77595 1142	3 9	Y	1038	101 0	928 1	1		26
VJ RANCH LINK 38-47 G					WELL #: 734H	RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022			TOTAL	DEPTH 11432	PERF.11460 - 21567						
12	63333 X	38812	-0-	-24521	-0-			2 134	1 4	33265 5411	3 9	Y	4919	4909 0				94
01	61380 X	40496	-0-	-20884	-0-			2 157	1 4	34266 6071	3 9	Y	5519	5506 0				107
02	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-			1 343	1 4	37564 6012	3 9	Y	5465	5470 0	3 8			99
03	58094 X	44681	-0-	-13413	-0-			38623 5832	3 9	226	4	Y	5302	5325 0				76
04	49890 X	41230	-0-	-8660	-0-			3 178	1 4	35694 5355	3 9	Y	4868	4848 0				96
05	48639 X	40399	-0-	-8240	-0-			3 190	1 4	34725 5481	3 9	Y	4983	4948 0	30 8			101

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 293276	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH 10453	PERF.10708	CNTY: WARD - 20678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155310 X	102041	-0-		-53269	-0-	69 1	100894 3	75 4	1003 9	Y	912	93 0	799 1		35	
01	119691 X	100598	-0-		-19093	-0-	80 1	98711 3	703 4	1104 9	Y	1004	102 0	906 1		31	
02	91313 X	91313	-0-		-0-	-0-	71 1	88543 3	1170 4	1529 9	Y	1390	98 0	1216 1		107	
03	106392 X	90783	-0-		-15609	-0-	253 1	89916 3	109 4	505 9	Y	459	76 0	474 1		16	
04	102976 X	102976	-0-		-0-	-0-	257 1	101925 3	257 4	537 9	Y	488	107 0	384 1		13	
05	102052 X	94278	-0-		-7774	-0-	234 1	93498 3	9 4	537 9	Y	488	85 0	405 1		11	
STATE STREAMER UNIT					WELL #: 751H	RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH 11019	PERF.12802	- 21239			
12	108748 X	102606	-0-		-6142	-0-	256 1	100479 3	105 4	1766 9	Y	1605	1516 0	112 1		88	
01	115072 X	105942	-0-		-9130	-0-	266 1	103562 3	174 4	1940 9	Y	1764	1614 0	169 1		69	
02	83751 X	83751	-0-		-0-	-0-	171 1	82202 3	51 4	1327 9	Y	1206	1140 0	36 1		99	
03	115072 X	105202	-0-		-9870	-0-	243 1	103580 3	1 4	1378 9	Y	1253	1284 0	26 1		42	
04	108870 X	98874	-0-		-9996	-0-	154 1	96607 3	96 4	2017 9	Y	1834	1616 0	81 1		179	
05	105927 X	88747	-0-		-17180	-0-	200 1	86978 3	1569 9		Y	1426	1483 0	64 1		58	
STATE STREAMER UNIT					WELL #: 752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH 11087	PERF.11205	- 21793			
12	127914 X	127914	-0-		-0-	-0-	83 1	125745 3	129 4	1957 9	Y	1779	1644 0	141 1		62	
01	126280 X	126280	-0-		-0-	-0-	64 1	124073 3	199 4	1944 9	Y	1767	1558 0	204 1		67	
02	108876 X	108876	-0-		-0-	-0-	102 1	107195 3	135 4	1444 9	Y	1313	1271 0	48 1		61	
03	137795 X	130186	-0-		-7609	-0-	130 1	128674 3	67 4	1315 9	Y	1195	1197 0	33 1		26	
04	131310 X	94281	-0-		-37029	-0-	111 1	92991 3	112 4	1067 9	Y	970	869 0	78 1		49	
05	127906 X	99909	-0-		-27997	-0-	87 1	98501 3	61 4	1260 9	Y	1145	1085 0	85 1		24	
STATE STREAMER UNIT					WELL #: 753H	RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076			
12	81653 X	81653	-0-		-0-	-0-	53 1	79457 3	83 4	2060 9	Y	1873	1801 0	85 1		71	
01	81549 X	81549	-0-		-0-	-0-	41 1	79221 3	129 4	2158 9	Y	1962	1826 0	124 1		83	
02	65006 X	65006	-0-		-0-	-0-	62 1	63303 3	81 4	1560 9	Y	1418	1402 0	27 1		72	
03	90024 X	85446	-0-		-4578	-0-	86 1	83655 3	45 4	1660 9	Y	1509	1525 0	20 1		36	
04	87120 X	67615	-0-		-19505	-0-	77 1	66054 3	78 4	1406 9	Y	1278	1188 0	53 1		73	
05	82175 X	82175	-0-		-0-	-0-	68 1	80303 3	48 4	1756 9	Y	1596	1559 0	73 1		37	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 253162 751H	ASSOCIATED RRCID ->	293376	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10215	-	20371	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	93217 X	76684	-0-	-16533	-0-		307	1	74718	3	Y	1482	1369	1	3	8	152
							29	4	1630	9							
01	82119 X	75726	-0-	-6393	-0-		213	1	73903	3	Y	1272	1280	1			144
							211	4	1399	9							
02	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-		322	1	63674	3	Y	711	767	1	33	8	55
							74	4	782	9							
03	76694 X	60763	-0-	-15931	-0-		374	1	59374	3	Y	896	865	1			86
							29	4	986	9							
04	74220 X	54844	-0-	-19376	-0-		389	1	51854	3	Y	2323	2175	1			234
							46	4	2555	9							
05	76694 X	43640	-0-	-33054	-0-		278	1	41060	3	Y	2058	2039	1	92	8	161
							38	4	2264	9							

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	9883	PERF. 9915	-	20023		
12	101463 X	75707	-0-	-25756	-0-		368	1	73435	3	Y	1699	1632	1	4	8	174
							35	4	1869	9							
01	83855 X	77424	-0-	-6431	-0-		260	1	74832	3	Y	1886	1846	1			214
							257	4	2075	9							
02	69572 X	69572	-0-	-0-	-0-		390	1	67065	3	Y	1843	1830	1	86	8	141
							90	4	2027	9							
03	88939 X	77104	-0-	-11835	-0-		568	1	74324	3	Y	1970	1921	1			190
							45	4	2167	9							
04	86070 X	73798	-0-	-12272	-0-		537	1	71261	3	Y	1761	1774	1			177
							63	4	1937	9							
05	77438 X	49434	-0-	-28004	-0-		433	1	46961	3	Y	1800	1750	1	87	8	140
							60	4	1980	9							

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	293393	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.10175	-	20291		
12	106919 X	58730	-0-	-48189	-0-		244	1	57541	3	Y	838	835	1	2	8	86
							23	4	922	9							
01	84816 X	66963	-0-	-17853	-0-		235	1	65785	3	Y	631	645	1			72
							249	4	694	9							
02	68682 X	68682	-0-	-0-	-0-		387	1	67087	3	Y	1017	964	1	47	8	78
							89	4	1119	9							
03	87761 X	77727	-0-	-10034	-0-		476	1	76155	3	Y	962	947	1			93
							38	4	1058	9							
04	84930 X	68586	-0-	-16344	-0-		412	1	67317	3	Y	735	754	1			74
							48	4	809	9							
05	77528 X	77528	-0-	-0-	-0-		504	1	76451	3	Y	457	474	1	21	8	36
							70	4	503	9							

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	293417	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF. 9922	-	20070		
12	115134 X	81430	-0-	-33704	-0-		382	1	78628	3	Y	2167	1941	1	5	8	222
							36	4	2384	9							
01	115134 X	80210	-0-	-34924	-0-		264	1	77298	3	Y	2170	2146	1			246
							261	4	2387	9							
02	44207 X	44207	-0-	-0-	-0-		226	1	42739	3	Y	1082	1191	1	54	8	83
							52	4	1190	9							
03	106020 X	52409	-0-	-53611	-0-		413	1	50625	3	Y	1216	1182	1			117
							33	4	1338	9							
04	78810 X	46201	-0-	-32609	-0-		382	1	45264	3	Y	464	534	1			47
							45	4	510	9							
05	81437 X	41483	-0-	-39954	-0-		388	1	39861	3	Y	1073	983	1	54	8	83
							54	4	1180	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
12	7192 X	7118	-0-	-74	-0-			34 1	5977 3	Y			979	905 0	12 1	105													
								30 4	1077 9																				
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-			45 1	6260 3	Y			1025	1073 0	10 1	47													
								33 4	1128 9																				
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-			22 1	4992 3	Y			834	791 0	31 1	59													
								15 4	917 9																				
03	7130 X	5571	-0-	-1559	-0-			24 1	4292 3	Y			1116	1075 0	28 1	72													
								27 4	1228 9																				
04	7230 X	6747	-0-	-483	-0-			21 1	5656 3	Y			953	948 0	3 1	73													
								22 4	1048 9					1 8															
05	7471 X	6025	-0-	-1446	-0-			24 1	4805 3	Y			1064	1053 0	2 1	82													
								26 4	1170 9																				
VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481																													
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-			48 1	8391 3	Y			1348	1252 0	15 1	145													
								42 4	1483 9																				
01	9858 X	9496	-0-	-362	-0-			58 1	8019 3	Y			1248	1325 0	11 1	57													
								46 4	1373 9																				
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-			38 1	6852 3	Y			1053	1020 0	14 1	76													
								25 4	1158 9																				
03	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-			40 1	8295 3	Y			1455	1419 0	17 1	95													
								45 4	1601 9																				
04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-			29 1	8228 3	Y			1686	1646 0	5 1	129													
								31 4	1855 9					1 8															
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-			35 1	7977 3	Y			1124	1163 0	3 1	87													
								37 4	1236 9																				
VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632																													
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-			46 1	7908 3	Y			1316	1214 0	17 1	141													
								40 4	1448 9																				
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-			61 1	8429 3	Y			1415	1482 0	9 1	65													
								42 4	1557 9																				
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-			27 1	6219 3	Y			1026	1008 0	9 1	74													
								18 4	1129 9																				
03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-			31 1	7559 3	Y			1113	1102 0	12 1	73													
								34 4	1224 9																				
04	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-			23 1	7873 3	Y			881	883 0	3 1	67													
								24 4	969 9					1 8															
05	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-			28 1	7629 3	Y			1041	1026 0	2 1	80													
								29 4	1145 9																				
VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686																													
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-			27 1	4723 3	Y			922	864 0	8 1	99													
								23 4	1014 9																				
01	5673 X	5612	-0-	-61	-0-			33 1	4619 3	Y			851	904 0	7 1	39													
								24 4	936 9																				
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-			19 1	4184 3	Y			799	771 0	9 1	58													
								13 4	879 9																				
03	6169 X	6080	-0-	-89	-0-			22 1	5048 3	Y			896	884 0	11 1	59													
								24 4	986 9																				
04	5970 X	5822	-0-	-148	-0-			16 1	4899 3	Y			809	802 0	3 1	62													
								17 4	890 9					1 8															
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-			21 1	5213 3	Y			963	949 0	2 1	74													
								22 4	1059 9																				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H		ASSOCIATED RRCID -> 293477		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N	N	-0-
												N	N	N	N	N</		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED RRCID -> 293508		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	83390 X	64566	-0-		-18824		-0-	167	1	58367	3	Y	5422	5473	0	69	1	337
								68	4	5964	9							
01	78089 X	66799	-0-		-11290		-0-	173	1	60329	3	Y	5622	5599	0	105	1	255
								113	4	6184	9							
02	49102 X	49102	-0-		-0-		-0-	105	1	44927	3	Y	3656	3553	0	21	1	337
								48	4	4022	9							
03	75144 X	64642	-0-		-10502		-0-	167	1	59380	3	Y	4631	4778	0	16	1	174
								1	4	5094	9							
04	70260 X	63181	-0-		-7079		-0-	109	1	57605	3	Y	4908	4507	0	51	1	524
								68	4	5399	9							
05	66805 X	63971	-0-		-2834		-0-	157	1	58451	3	Y	4875	5142	0	37	1	220
								5363	9									

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258						
12	87574 X	87574	-0-		-0-		-0-	223	1	84991	3	Y	2063	1983	0	93	1	119
								91	4	2269	9							
01	92324 X	92324	-0-		-0-		-0-	233	1	88927	3	Y	2738	2597	0	143	1	117
								152	4	3012	9							
02	69612 X	69612	-0-		-0-		-0-	146	1	67587	3	Y	1669	1611	0	29	1	146
								43	4	1836	9							
03	94736 X	88605	-0-		-6131		-0-	204	1	86501	3	Y	1726	1789	0	22	1	61
								1	4	1899	9							
04	89340 X	84024	-0-		-5316		-0-	133	1	82966	3	Y	765	693	0	68	1	65
								83	4	842	9							
05	92318 X	87983	-0-		-4335		-0-	199	1	86746	3	Y	944	914	0	59	1	36
								1038	9									

MCGREGOR B UNIT				WELL #: 753H		RRCID -> 293563		COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548						
12	50375 X	23461	-0-		-26914		-0-	17743	3	207	4	Y	5010	4778	0	160	1	119
								5511	9									
01	50375 X	24371	-0-		-26004		-0-	17594	3	493	4	Y	5713	5617	0	157	1	58
								6284	9									
02	27560 X	27560	-0-		-0-		-0-	20580	3	268	4	Y	6102	5898	0	139	1	123
								6712	9									
03	40985 X	40985	-0-		-0-		-0-	31328	3	157	4	Y	8636	8370	0	216	1	173
								9500	9									
04	23580 X	20622	-0-		-2958		-0-	15596	3	78	4	Y	4498	4539	0	76	1	56
								4948	9									
05	33427 X	33427	-0-		-0-		-0-	24688	3	92	4	Y	7861	7688	0	129	1	100
								8647	9									

STATE MERCURY 7				WELL #: 6H		RRCID -> 293606		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824						
12	1984 N	1924	-0-		-60		-0-	1313	3	21	4	Y	536	516	0	3	1	42
								590	9									
01	1984 N	56	-0-		-1928		-0-	7	3	1	4	Y	44	84	0			2
								48	9									
02	10 N	10	-0-		-0-		-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	1798 N	-0-	-0-		-1798		-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-		-60		-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-		-10		-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		7H		ASSOCIATED RRCID -> 293630		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12190 - 16600		CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	4772 1277	3 9	32	4	Y	1161	1120	0	10	1	90
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	4557 1209	3 9	38	4	Y	1099	1124	0	8	1	57
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	3860 1103	3 9	27	4	Y	1003	959	0	10	1	90
03	5394 X	4552	-0-	-842	-0-	3493 1036	3 9	23	4	Y	942	924	0	6	1	102
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	3906 1299	3 9	35	4	Y	1181	1185	0	2	1	94
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	4677 2070	3 9	35	4	Y	1882	1820	0	2	1	154

STATE MERCURY 7				WELL #:	13H	RRCID -> 293631		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11951		PERF.12102 - 16841				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7				WELL #:	15H	RRCID -> 293632		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12339 - 16834				
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2198 554	3 9	18	4	Y	504	485	0	4	1	39
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2014 567	3 9	18	4	Y	515	524	0	3	1	27
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1768 528	3 9	17	4	Y	480	460	0	4	1	43
03	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2108 591	3 9	17	4	Y	537	517	0	5	1	58
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2246 636	3 9	18	4	Y	578	588	0	1	1	46
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2370 629	3 9	15	4	Y	572	570	0	1	1	47

STATE MERCURY 7				WELL #:	17H	RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12362 - 16833				
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	4830 867	3 9	17	4	Y	788	755	0	9	1	61
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	4480 853	3 9	18	4	Y	775	790	0	6	1	40
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4053 816	3 9	16	4	Y	742	708	0	8	1	66
03	5797 X	5397	-0-	-400	-0-	4495 884	3 9	18	4	Y	804	773	0	10	1	87
04	5520 X	5138	-0-	-382	-0-	4214 906	3 9	18	4	Y	824	842	0	2	1	66
05	5704 X	5188	-0-	-516	-0-	4326 847	3 9	15	4	Y	770	771	0	2	1	63

STATE MERCURY 7				WELL #:	8H	RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12180 - 16680				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
			WELL #: 16H		RRCID -> 293636		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	7757	-0-	-24	-0-			6649 3		23 4	Y		986	938 0	11 1			76
01	7781 X	7160	-0-	-621	-0-			1085 9										
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-			6117 3		20 4	Y		930	950 0	8 1			48
03	7750 X	6766	-0-	-984	-0-			1023 9										
04	7500 X	6526	-0-	-974	-0-			5278 3		19 4	Y		836	799 0	10 1			75
05	7750 X	6820	-0-	-930	-0-			920 9										
								5758 3		21 4	Y		897	864 0	11 1			97
								987 9										
								5437 3		25 4	Y		967	983 0	3 1			77
								1064 9						1 8				
								5720 3		41 4	Y		963	959 0	2 1			79
								1059 9										
MCGREGOR C UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522							
12	50468 X	18834	-0-	-31634	-0-			12324 3		133 4	Y		5797	5566 0	145 1			139
01	48081 X	12000	-0-	-36081	-0-			6377 9										
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-			6675 3		168 4	Y		4688	4702 0	77 1			48
03	24583 X	765	-0-	-23818	-0-			5157 9										
04	19380 X	9600	-0-	-9780	-0-			4327 3		51 4	Y		3128	3074 0	38 1			64
05	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-			3441 9										
								96 3		669 9	Y		608	658 0	1 1			13
								6748 3		91 4	Y		2510	2449 0	43 1			31
								2761 9										
								22479 3		84 4	Y		5468	5277 0	153 1			69
								6015 9										
TITAN 7 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614							
12	13640 X	12801	-0-	-839	-0-			9 1		10529 3	Y		2052	2033 0	17 1			31
01	13640 X	12580	-0-	-1060	-0-			6 4		2257 9								
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-			3 1		10321 3	Y		2046	2036 0	13 1			28
03	12462 X	12090	-0-	-372	-0-			5 4		2251 9								
04	12060 X	11814	-0-	-246	-0-			1 1		9202 3	Y		1900	1876 0	17 1			35
05	12462 X	12166	-0-	-296	-0-			13 4		2090 9								
								9963 3		4 4	Y		1930	1916 0	19 1			30
								2123 9										
								9809 3		6 4	Y		1817	1815 0	5 1			26
								1999 9						1 8				
								2 1		10271 3	Y		1705	1701 0	4 1			26
								17 4		1876 9								
STATE LOONIE UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022				TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H		ASSOCIATED RRCID -> 293986		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	65193 X	51393	-0-	-13800	-0-		107 206	1 4	43360 7720	3 9	Y	7018	6879 0		148 8		199
01	64759 X	62144	-0-	-2615	-0-		117 831	1 4	51988 9208	3 9	Y	8371	8272 0				298
02	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-		193 66	1 4	29024 4681	3 9	Y	4255	4482 0				71
03	64759 X	3900	-0-	-60859	-0-		17 13	1 4	3211 659	3 9	Y	599	668 0				2
04	60150 X	47303	-0-	-12847	-0-		238 339	1 4	37260 9466	3 9	Y	8605	8549 0				58
05	62155 X	43848	-0-	-18307	-0-		127 225	1 4	36960 6536	3 9	Y	5942	5912 0				88
LINK VJ RANCH 30-31 B																	
WELL #: 751H				RRCID -> 293992		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349							
12	70463 X	51032	-0-	-19431	-0-		112 151	1 4	45301 5468	3 9	Y	4971	4899 0		104 8		141
01	74679 X	59145	-0-	-15534	-0-		120 677	1 4	52817 5531	3 9	Y	5028	4990 0				179
02	26962 X	26962	-0-	-0-	-0-		167 55	1 4	24894 1846	3 9	Y	1678	1829 0				28
03	74679 X	87	-0-	-74592	-0-		87	3			Y	-0-	28 0				-0-
04	68280 X	19088	-0-	-49192	-0-		101 119	1 4	15659 3209	3 9	Y	2917	2897 0				20
05	59148 X	47623	-0-	-11525	-0-		150 213	1 4	43115 4145	3 9	Y	3768	3732 0				56
LINK VJ RANCH 30-31 C																	
WELL #: 711H				RRCID -> 293993		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620							
12	52793 X	42791	-0-	-10002	-0-		82 148	1 4	33772 8789	3 9	Y	7990	7920 0		163 8		227
01	63271 X	52865	-0-	-10406	-0-		93 728	1 4	41695 10349	3 9	Y	9408	9300 0				335
02	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-		135 60	1 4	20456 4645	3 9	Y	4223	4487 0				71
03	63271 X	32	-0-	-63239	-0-		31	3	1	9	Y	1	72 0				-0-
04	57210 X	25810	-0-	-31400	-0-		116 188	1 4	18558 6948	3 9	Y	6316	6274 0				42
05	52855 X	30093	-0-	-22762	-0-		83 204	1 4	24307 5499	3 9	Y	4999	4967 0				74
LINK VJ RANCH 30-31 D																	
WELL #: 732H				RRCID -> 293994		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856							
12	48887 X	39227	-0-	-9660	-0-		80 149	1 4	32692 6306	3 9	Y	5733	5585 0		121 8		163
01	48887 X	280	-0-	-48607	-0-		144 81	3 9	55	4	Y	74	234 0				3
02	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-		111 38	1 4	16703 3098	3 9	Y	2816	2772 0				47
03	48236 X	92	-0-	-48144	-0-		69	3	23	9	Y	21	68 0				-0-
04	43650 X	22633	-0-	-21017	-0-		104 144	1 4	16497 5888	3 9	Y	5353	5317 0				36
05	39215 X	26340	-0-	-12875	-0-		74 137	1 4	21568 4561	3 9	Y	4146	4121 0				61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 294088		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	97986 X	97986	-0-	-0-	-0-			158	1	84819	3	Y	11817	11562	0	233	1	74
								10	4	12999	9							
01	96782 X	93441	-0-	-3341	-0-			223	1	80883	3	Y	11207	11055	0	175	1	51
								7	4	12328	9							
02	82584 X	82584	-0-	-0-	-0-			198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60
								46	4	10718	9							
03	91636 X	90755	-0-	-881	-0-			223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76
								70	4	11765	9							
04	88680 X	85710	-0-	-2970	-0-			109	1	74228	3	Y	10284	10236	0	66	1	46
								61	4	11312	9			12	8			
05	91636 X	88553	-0-	-3083	-0-			101	1	77156	3	Y	10234	10181	0	43	1	56
								39	4	11257	9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 713H	RRCID -> 294112		COMPL. DATE 02/15/2024			TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660							
12	60574 X	54923	-0-	-5651	-0-			134	1	50558	3	Y	3795	3797	1			75
								56	4	4175	9							
01	60171 X	53637	-0-	-6534	-0-			132	1	49995	3	Y	3167	3164	1			78
								26	4	3484	9							
02	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-			128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64
								46	4	2902	9							
03	60171 X	27501	-0-	-32670	-0-			89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34
								4	4	1368	9							
04	53160 X	-0-	-0-	-53160	-0-							Y	1	17	1			18
05	54932 X	30701	-0-	-24231	-0-			138	1	27464	3	Y	2770	2670	1			118
								52	4	3047	9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 712H	RRCID -> 294124		COMPL. DATE 07/25/2023			TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748							
12	74214 X	63588	-0-	-10626	-0-			140	1	57705	3	Y	5167	5178	1			104
								59	4	5684	9							
01	68200 X	64385	-0-	-3815	-0-			141	1	59039	3	Y	4706	4691	1			119
								28	4	5177	9							
02	58600 X	58600	-0-	-0-	-0-			139	1	54000	3	Y	4011	4030	1			100
								49	4	4412	9							
03	66402 X	36350	-0-	-30052	-0-			97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118
								5	4	4338	9							
04	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-							Y	1	58	1			61
05	64883 X	10736	-0-	-54147	-0-			36	1	8648	3	Y	1840	1821	1			80
								28	4	2024	9							

STATE EINHORN UNIT					WELL #: 752H	RRCID -> 294125		COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216							
12	89280 X	78364	-0-	-10916	-0-			145	1	74089	3	Y	3699	3690	1			71
								61	4	4069	9							
01	87761 X	78290	-0-	-9471	-0-			143	1	74355	3	Y	3422	3411	1			82
								28	4	3764	9							
02	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-			139	1	67418	3	Y	2894	2908	1			68
								49	4	3183	9							
03	84599 X	41112	-0-	-43487	-0-			96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46
								5	4	1860	9							
04	75840 X	6582	-0-	-69258	-0-			17	1	6149	3	Y	326	63	1			309
								57	4	359	9							
05	78368 X	76991	-0-	-1377	-0-			236	1	74382	3	Y	2102	2332	1			79
								61	4	2312	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H			ASSOCIATED RRCID -> 294127			CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	89931 X	77304	-0-	-12627	-0-			146 61	1 4	74167 2930	3 9	Y	2664	2671	1			48
01	86490 X	79671	-0-	-6819	-0-			146 29	1 4	76023 3473	3 9	Y	3157	3131	1			74
02	77854 X	77854	-0-	-0-	-0-			153 54	1 4	74692 2955	3 9	Y	2686	2700	1			60
03	83452 X	39588	-0-	-43864	-0-			93 5	1 4	37972 1518	3 9	Y	1380	1405	1			35
04	77100 X	5742	-0-	-71358	-0-			16 52	1 4	5280 394	3 9	Y	358	53	1			340
05	83452 X	52972	-0-	-30480	-0-			187 46	1 4	50522 2217	3 9	Y	2015	2276	1			79
DARWIN 7			WELL #: 715H			RRCID -> 294134			COMPL. DATE 02/11/2023			TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923						
12	15748 X	13996	-0-	-1752	-0-			42 3	1 4	10934 3017	3 9	Y	2743	2716	0	22	1	17
01	14880 X	13543	-0-	-1337	-0-			66 2	1 4	10735 2740	3 9	Y	2491	2479	0	17	1	12
02	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-			53 12	1 4	8845 1999	3 9	Y	1817	1798	0	20	1	11
03	14012 X	13094	-0-	-918	-0-			60 22	1 4	9411 3601	3 9	Y	3274	3239	0	22	1	24
04	13560 X	12342	-0-	-1218	-0-			29 16	1 4	9051 3246	3 9	Y	2951	2955	0 1	6	1	13
05	13981 X	12651	-0-	-1330	-0-			24 9	1 4	9242 3376	3 9	Y	3069	3061	0	4	1	17
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 714H			RRCID -> 294167			COMPL. DATE 02/29/2024			TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700						
12	93372 X	78729	-0-	-14643	-0-			164 69	1 4	70939 7557	3 9	Y	6870	6879	1			138
01	85281 X	77727	-0-	-7554	-0-			162 32	1 4	70580 6953	3 9	Y	6321	6299	1			160
02	69291 X	69291	-0-	-0-	-0-			156 55	1 4	63160 5920	3 9	Y	5382	5406	1			136
03	79794 X	34870	-0-	-44924	-0-			98 5	1 4	32279 2488	3 9	Y	2262	2332	1			66
04	76200 X	-0-	-0-	-76200	-0-							Y	-0-	32	1			34
05	78740 X	37421	-0-	-41319	-0-			128 50	1 4	33931 3312	3 9	Y	3011	2917	1			128
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 294168			COMPL. DATE 02/19/2024			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857						
12	83762 X	74191	-0-	-9571	-0-			132 56	1 4	67688 6315	3 9	Y	5741	5746	1			115
01	85126 X	72651	-0-	-12475	-0-			128 25	1 4	66349 6149	3 9	Y	5590	5564	1			141
02	56287 X	56287	-0-	-0-	-0-			113 40	1 4	51881 4253	3 9	Y	3866	3911	1			96
03	79608 X	36830	-0-	-42778	-0-			116 6	1 4	33944 2764	3 9	Y	2513	2536	1			73
04	71790 X	-0-	-0-	-71790	-0-							Y	-0-	36	1			37
05	74183 X	37624	-0-	-36559	-0-			125 42	1 4	34751 2706	3 9	Y	2460	2393	1			104

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H	ASSOCIATED RRCID -> 294169	CAPACITY COMPL. DATE 03/01/2024				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10385 - 20960
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		98952 X	87983	-0-	-10969	-0-	167 1 70 4	79537 3 8209 9	Y	7463	7456	1	150
01		97526 X	88441	-0-	-9085	-0-	166 1 33 4	80168 3 8074 9	Y	7340	7304	1	186
02		81356 X	81356	-0-	-0-	-0-	163 1 58 4	73884 3 7251 9	Y	6592	6612	1	166
03		89714 X	44876	-0-	-44838	-0-	108 1 5 4	40925 3 3838 9	Y	3489	3553	1	102
04		85590 X	-0-	-0-	-85590	-0-			Y	1	50	1	53
05		89714 X	72642	-0-	-17072	-0-	200 1 58 4	65433 3 6951 9	Y	6319	6106	1	266
STATE EINHORN UNIT													
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 754H	RRCID -> 294170	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH	10882	PERF.10820 - 21195
12		116529 X	100525	-0-	-16004	-0-	191 1 80 4	93724 3 6530 9	Y	5936	5956	1	117
01		128619 X	84623	-0-	-43996	-0-	161 1 32 4	79117 3 5313 9	Y	4830	4828	1	119
02		45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	94 1 34 4	42995 3 2735 9	Y	2486	2544	1	61
03		122729 X	157	-0-	-122572	-0-	8 1 133 9	16 3	Y	121	178	1	4
04		105450 X	647	-0-	-104803	-0-	5 1 18 4	598 3 26 9	Y	24	6	1	22
05		100533 X	12912	-0-	-87621	-0-	89 1 22 4	12406 3 395 9	Y	359	367	1	14
STATE STONEFLY UNIT													
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL	DEPTH	10037	PERF.10568 - 20605
12		66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	503 1 125 4	64044 3 1594 9	Y	1449	1461	1	131
01		68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	454 1 155 4	66212 3 1764 9	Y	1604	1578	1	157
02		63434 X	63434	-0-	-0-	-0-	531 1 152 4	61167 3 1584 9	Y	1440	1425	1	172
03		68417 X	53454	-0-	-14963	-0-	529 1 85 4	51429 3 1411 9	Y	1283	1370	1	85
04		66360 X	63291	-0-	-3069	-0-	569 1 20 4	61230 3 1472 9	Y	1338	1334	1	89
05		70246 X	69621	-0-	-625	-0-	646 1 127 4	67368 3 1480 9	Y	1345	1303	1	131
STATE STONEFLY UNIT													
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10780 - 20598
12		74772 X	70530	-0-	-4242	-0-	542 1 125 4	68818 3 1045 9	Y	950	945	1	72
01		74617 X	68443	-0-	-6174	-0-	456 1 145 4	66499 3 1343 9	Y	1221	1183	1	110
02		58531 X	58531	-0-	-0-	-0-	494 1 135 4	56812 3 1090 9	Y	991	993	1	108
03		72354 X	67569	-0-	-4785	-0-	671 1 120 4	65147 3 1631 9	Y	1483	1495	1	96
04		69720 X	62475	-0-	-7245	-0-	565 1 20 4	60671 3 1219 9	Y	1108	1134	1	70
05		70525 X	61534	-0-	-8991	-0-	577 1 115 4	60026 3 816 9	Y	742	748	1	64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085															CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
12	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-				59	1	22121	3	Y	6866	6815	0	40	1		44														
									4	4	7553	9																						
01	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-				90	1	21512	3	Y	6529	6512	0	31	1		30														
									3	4	7182	9																						
02	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-				71	1	17863	3	Y	5304	5264	0	37	1		33														
									16	4	5834	9																						
03	30225 X	23760	-0-	-6465	-0-				72	1	17604	3	Y	5511	5467	0	37	1		40														
									22	4	6062	9																						
04	29250 X	20989	-0-	-8261	-0-				39	1	15974	3	Y	4504	4513	0	9	1		20														
									22	4	4954	9				2	8																	
05	29729 X	20269	-0-	-9460	-0-				36	1	15387	3	Y	4393	4383	0	6	1		24														
									14	4	4832	9																						
CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301																																		
12	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-				76	1	42299	3	Y	8164	8055	0	94	1		51														
									5	4	8980	9																						
01	49972 X	49972	-0-	-0-	-0-				115	1	41121	3	Y	7938	7880	0	72	1		37														
									4	4	8732	9																						
02	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-				86	1	33240	3	Y	8003	7906	0	84	1		50														
									20	4	8803	9																						
03	47616 X	43921	-0-	-3695	-0-				96	1	35841	3	Y	7227	7132	0	93	1		52														
									34	4	7950	9																						
04	46080 X	42676	-0-	-3404	-0-				49	1	34744	3	Y	7142	7134	0	25	1		32														
									27	4	7856	9				3	8																	
05	47616 X	42038	-0-	-5578	-0-				40	1	34070	3	Y	7194	7168	0	18	1		40														
									15	4	7913	9																						
CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463																																		
12	36549 X	35525	-0-	-1024	-0-				60	1	28601	3	Y	6236	6160	0	63	1		39														
									4	4	6860	9																						
01	38068 X	34435	-0-	-3633	-0-				88	1	27712	3	Y	6029	5991	0	49	1		28														
									3	4	6632	9																						
02	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-				67	1	22014	3	Y	4712	4655	0	56	1		29														
									15	4	5183	9																						
03	32550 X	30977	-0-	-1573	-0-				75	1	24961	3	Y	5376	5301	0	65	1		39														
									27	4	5914	9																						
04	31500 X	29879	-0-	-1621	-0-				38	1	24092	3	Y	5207	5204	0	17	1		23														
									21	4	5728	9				2	8																	
05	32550 X	29419	-0-	-3131	-0-				31	1	23588	3	Y	5262	5244	0	12	1		29														
									12	4	5788	9																						
CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421																																		
12	45446 X	42705	-0-	-2741	-0-				70	1	35279	3	Y	6684	6597	0	78	1		42														
									4	4	7352	9																						
01	45787 X	41197	-0-	-4590	-0-				108	1	34126	3	Y	6326	6279	0	60	1		29														
									4	4	6959	9																						
02	32130 X	32130	-0-	-0-	-0-				79	1	26700	3	Y	4848	4780	0	67	1		30														
									18	4	5333	9																						
03	39866 X	37407	-0-	-2459	-0-				93	1	30033	3	Y	6590	6495	0	78	1		47														
									32	4	7249	9																						
04	38580 X	36291	-0-	-2289	-0-				47	1	29359	3	Y	6235	6230	0	21	1		28														
									26	4	6859	9				3	8																	
05	39866 X	36237	-0-	-3629	-0-				39	1	29060	3	Y	6475	6452	0	15	1		36														
									15	4	7123	9																						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	29078 X	22737	-0-	-6341	-0-	76 1	16638 3	Y	5471	5427	0	32 1	35	
						5 4	6018 9							
01	28799 X	22876	-0-	-5923	-0-	125 1	17863 3	Y	4440	4427	0	27 1	21	
						4 4	4884 9							
02	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	131 1	26055 3	Y	5722	5649	0	58 1	36	
						30 4	6294 9							
03	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	148 1	25351 3	Y	5769	5705	0	58 1	42	
						46 4	6346 9							
04	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	80 1	24517 3	Y	5129	5130	0	15 1	23	
						45 4	5642 9			3 8				
05	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	68 1	25248 3	Y	5695	5676	0	11 1	31	
						26 4	6265 9							
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104														
12	33852 X	32513	-0-	-1339	-0-	84 1	24713 3	Y	7010	6943	0	54 1	44	
						5 4	7711 9							
01	33852 X	28573	-0-	-5279	-0-	119 1	21884 3	Y	5969	5947	0	38 1	28	
						4 4	6566 9							
02	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	102 1	20321 3	Y	5327	5271	0	51 1	33	
						24 4	5860 9							
03	34875 X	25355	-0-	-9520	-0-	115 1	18712 3	Y	5902	5844	0	48 1	43	
						36 4	6492 9							
04	31890 X	26143	-0-	-5747	-0-	64 1	19840 3	Y	5639	5640	0	14 1	25	
						36 4	6203 9			3 8				
05	32519 X	23466	-0-	-9053	-0-	52 1	17766 3	Y	5116	5106	0	7 1	28	
						20 4	5628 9							
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702														
12	8029 X	7326	-0-	-703	-0-	6562 3	16 4	Y	680	658	0	11 1	18	
						748 9								
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7 1	6220 3	Y	1083	1078	0	8 1	15	
						12 4	1191 9							
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3 1	6066 3	Y	1007	989	0	9 1	24	
						9 4	1108 9							
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7105 3	5 4	Y	919	906	0	11 1	26	
						1011 9								
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	6808 3	5 4	Y	842	847	0	3 1	17	
						926 9				1 8				
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	6726 3	4 4	Y	999	998	0	2 1	16	
						1099 9								
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466														
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	6290 3	17 4	Y	1736	1703	0	11 1	47	
						1910 9								
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7 1	5922 3	Y	1395	1414	0	8 1	20	
						13 4	1535 9							
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	3 1	6104 3	Y	1191	1172	0	11 1	28	
						10 4	1310 9							
03	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	6590 3	5 4	Y	1270	1249	0	13 1	36	
						1397 9								
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6335 3	5 4	Y	1165	1173	0	3 1	23	
						1282 9				2 8				
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	6381 3	4 4	Y	1004	1009	0	2 1	16	
						1104 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	6851 X	6685	-0-	-166	-0-	5252 3	13 4	Y	1291	1269 0	8 1	35		
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	1420 9	6 1	5592 3	Y	1439	1447 0	7 1	20	
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	10 4	1583 9	3 1	5410 3	Y	1301	1278 0	12 1	31
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	8 4	1431 9	4 4	Y	1340	1320 0	13 1	38	
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	5972 3	1474 9	4 4	Y	1337	1343 0	4 1	27	
05	7440 X	7322	-0-	-118	-0-	5894 3	1471 9	3 4	Y	1244	1248 0	3 1	20	
						1368 9								
EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065														
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	5738 3	33 4	N	2131	1831 0	9 1	293		
01	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	2344 9	8210 3	90 4	N	2247	2241 0	11 1	288	
02	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	2472 9	7024 3	51 4	N	1678	1851 0	13 1	102	
03	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	1846 9	8436 3	5 4	N	1759	1741 0	16 1	104	
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	1935 9	8212 3	4 4	N	1417	1422 0	4 1	94	
05	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1559 3	8420 3	19 4	N	1259	1201 0	3 1	149	
						1385 9								
LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345														
12	457870 X	141098	-0-	-316772	-0-	798 1	122308 3	Y	16126	15976 0	193 8	80		
01	457870 X	147994	-0-	-309876	-0-	253 4	17739 9	747 1	128940 3	Y	16242	16225 0	97	
02	205856 X	37324	-0-	-168532	-0-	441 4	17866 9	178 1	32596 3	Y	3955	4016 0	3 8	33
03	175925 X	48805	-0-	-127120	-0-	199 4	4351 9	109 1	42738 3	Y	5146	5130 0	49	
04	170250 X	67010	-0-	-103240	-0-	297 4	5661 9	215 1	59576 3	Y	6310	6308 0	51	
05	147994 X	91355	-0-	-56639	-0-	278 4	6941 9	618 1	83201 3	Y	6830	6742 0	74 8	65
						23 4	7513 9							
LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270														
12	274970 X	127835	-0-	-147135	-0-	257 1	113913 3	Y	11924	11554 0	266 8	211		
01	274970 X	126535	-0-	-148435	-0-	549 4	13116 9	279 1	112875 3	Y	11775	11888 0	98	
02	133952 X	107855	-0-	-26097	-0-	428 4	12953 9	196 1	96696 3	Y	9851	9861 0	6 8	82
03	148304 X	112378	-0-	-35926	-0-	127 4	10836 9	197 1	100740 3	Y	10261	10183 0	160	
04	136590 X	106411	-0-	-30179	-0-	154 4	11287 9	172 1	95614 3	Y	9552	9539 0	173	
05	127844 X	68605	-0-	-59239	-0-	118 4	10507 9	388 1	63530 3	Y	4185	4148 0	128 8	82
						83 4	4604 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-14 L				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 295466	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	330367 X	83884	-0-	-246483	-0-	483	1	185	4	74151	3	Y	8241	8143	0	96	8	41
01	330367 X	76539	-0-	-253828	-0-	387	1	278	4	66932	3	Y	8129	8121	0			49
02	96824 X	60693	-0-	-36131	-0-	291	1	329	4	53219	3	Y	6231	6223	0	4	8	53
03	83886 X	63185	-0-	-20701	-0-	141	1	541	4	55384	3	Y	6472	6463	0			62
04	81180 X	73772	-0-	-7408	-0-	239	1	440	4	66012	3	Y	6437	6448	0			51
05	83886 X	65177	-0-	-18709	-0-	434	1	23	4	58583	3	Y	5579	5533	0	43	8	54
										6137	9							
LINK VJ RANCH 23-11 J					WELL #: 752H	RRCID -> 295467				COMPL. DATE 04/01/2024			TOTAL DEPTH 11917	PERF.12000	- 22207			
12	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	646	1	257	4	99174	3	Y	11520	11398	0	133	8	57
01	330367 X	107895	-0-	-222472	-0-	547	1	454	4	94627	3	Y	11152	11142	0			67
02	134764 X	98425	-0-	-36339	-0-	469	1	595	4	86019	3	Y	10311	10285	0	6	8	87
03	138043 X	89728	-0-	-48315	-0-	196	1	717	4	77313	3	Y	10456	10447	0			96
04	110940 X	75786	-0-	-35154	-0-	225	1	602	4	62455	3	Y	11367	11372	0			91
05	112747 X	71853	-0-	-40894	-0-	436	1	35	4	59916	3	Y	10424	10345	0	69	8	101
										11466	9							
LA CUCARACHA STATE UNIT					WELL #: 731H	RRCID -> 295678				COMPL. DATE 10/11/2023			TOTAL DEPTH 10296	PERF.10128	- 25374			
12	150505 X	101348	-0-	-49157	-0-	72	1	73	4	96681	3	N	4111	4106	1			77
01	120590 X	113863	-0-	-6727	-0-	52	1	187	4	107826	3	N	5271	5251	1			97
02	108920 X	80901	-0-	-28019	-0-	46	1	902	4	76926	3	N	2752	2788	1			61
03	120590 X	105231	-0-	-15359	-0-	72	1	49	4	100783	3	N	3934	3966	1			29
04	114720 X	100883	-0-	-13837	-0-	68	1	76	4	96520	3	N	3835	3797	1			67
05	113863 X	99151	-0-	-14712	-0-	55	1	178	4	95018	3	N	3545	3547	1			65
										3900	9							
MANHATTAN STATE UNIT					WELL #: 733H	RRCID -> 295680				COMPL. DATE 09/25/2023			TOTAL DEPTH 9895	PERF.10007	- 15657			
12	53599 X	30305	-0-	-23294	-0-	195	1	18	4	28814	3	Y	1162	1092	1	2	8	119
01	53599 X	29431	-0-	-24168	-0-	143	1	141	4	27530	3	Y	1470	1422	1			167
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	193	1	44	4	18759	3	Y	1163	1188	1	53	8	89
03	43090 X	308	-0-	-42782	-0-	118	1	37	4	58	3	Y	86	167	1			8
04	29340 X	22244	-0-	-7096	-0-	256	1	34	4	21414	3	Y	491	450	1			49
05	30318 X	19454	-0-	-10864	-0-	273	1	41	4	18572	3	Y	516	500	1	25	8	40
										568	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	295681	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10251	-	13736
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	79422 X	54074	-0-	-25348	-0-		262	1	52039	3	Y	1551	1472	1	159
							67	4	1706	9					
01	66123 X	54439	-0-	-11684	-0-		183	1	52230	3	Y	1677	1646	1	190
							181	4	1845	9					
02	47083 X	47083	-0-	-0-	-0-		267	1	45358	3	Y	1269	1303	1	97
							62	4	1396	9					
03	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-		341	1	53748	3	Y	2050	1949	1	198
							27	4	2255	9					
04	53910 X	46403	-0-	-7507	-0-		281	1	44754	3	Y	1214	1290	1	122
							33	4	1335	9					
05	54436 X	49268	-0-	-5168	-0-		327	1	48214	3	Y	620	667	1	48
							45	4	682	9					

JAWS STATE UNIT				WELL #:	711H	RRCID ->	295817	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL	DEPTH	10118	PERF.10215	-	20162
12	26164 X	13071	-0-	-13093	-0-		48	1	11065	3	Y	1552	1507	1	111
							251	4	1707	9					
01	26164 X	21630	-0-	-4534	-0-		30	1	18563	3	Y	2371	2343	1	139
							429	4	2608	9					
02	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-		32	1	20657	3	Y	1828	1781	1	125
							157	4	2011	9					
03	24696 X	24696	-0-	-0-	-0-		32	1	21892	3	Y	2289	2248	1	166
							254	4	2518	9					
04	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-		27	1	21236	3	Y	2519	2502	1	183
							150	4	2771	9					
05	30925 X	30925	-0-	-0-	-0-		31	1	27902	3	Y	2701	2652	1	146
							21	4	2971	9					

JAWS STATE UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	295824	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10769	-	20795
12	118668 X	78856	-0-	-39812	-0-		322	1	74770	3	Y	2665	2599	1	190
							832	4	2932	9					
01	118668 X	80474	-0-	-38194	-0-		125	1	76361	3	Y	2680	2713	1	157
							1040	4	2948	9					
02	76763 X	76763	-0-	-0-	-0-		114	1	73580	3	Y	2481	2385	1	170
							340	4	2729	9					
03	88903 X	88903	-0-	-0-	-0-		126	1	85032	3	Y	2896	2856	1	210
							559	4	3186	9					
04	81106 X	81106	-0-	-0-	-0-		99	1	78353	3	Y	2144	2198	1	156
							296	4	2358	9					
05	85414 X	85414	-0-	-0-	-0-		91	1	82145	3	Y	2863	2774	1	155
							29	4	3149	9					

JAWS STATE UNIT				WELL #:	753H	RRCID ->	295879	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.10977	-	20891
12	126077 X	66696	-0-	-59381	-0-		272	1	63206	3	Y	2296	2317	1	163
							692	4	2526	9					
01	126077 X	83000	-0-	-43077	-0-		128	1	78640	3	Y	2871	2866	1	168
							1074	4	3158	9					
02	73996 X	73996	-0-	-0-	-0-		110	1	70998	3	Y	2325	2256	1	160
							330	4	2558	9					
03	85979 X	85979	-0-	-0-	-0-		122	1	82530	3	Y	2528	2505	1	183
							546	4	2781	9					
04	86163 X	86163	-0-	-0-	-0-		105	1	83335	3	Y	2192	2215	1	160
							312	4	2411	9					
05	87804 X	87804	-0-	-0-	-0-		94	1	84802	3	Y	2616	2551	1	142
							30	4	2878	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H			ASSOCIATED RRCID -> 296320		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	50933 X	39624	-0-	-11309	-0-			29291 10255 9	3	78	4	Y	9323	8819	0	474	1	116
01	43648 X	32263	-0-	-11385	-0-			24046 8070 9	3	147	4	Y	7336	7122	0	270	1	60
02	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-			23549 8199 9	3	186	4	Y	7454	7239	0	201	1	74
03	34339 X	34339	-0-	-0-	-0-			25330 8933 9	3	76	4	Y	8121	7883	0	220	1	92
04	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-			24843 8071 9	3	483	4	Y	7337	7216	0	152	1	61
05	46639 X	46639	-0-	-0-	-0-			34054 12338 9	3	247	4	Y	11216	10930	0	225	1	122
WRANGLER C UNIT			WELL #: 753H			RRCID -> 296329		COMPL. DATE 01/02/2024				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935						
12	55335 X	48615	-0-	-6720	-0-			34805 13718 9	3	92	4	Y	12471	11956	0	481	1	157
01	55335 X	44882	-0-	-10453	-0-			32232 12455 9	3	195	4	Y	11323	11030	0	357	1	93
02	41695 X	41695	-0-	-0-	-0-			29780 11683 9	3	232	4	Y	10621	10358	0	251	1	105
03	39841 X	39841	-0-	-0-	-0-			28441 11315 9	3	85	4	Y	10286	10030	0	244	1	117
04	38460 X	38285	-0-	-175	-0-			26886 10880 9	3	519	4	Y	9891	9762	0	163	1	83
05	39742 X	31855	-0-	-7887	-0-			22419 9275 9	3	161	4	Y	8432	8277	0	146	1	92
WRANGLER D UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 296338		COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781						
12	57567 X	49991	-0-	-7576	-0-			38432 11455 9	3	104	4	Y	10414	9789	0	601	1	128
01	57567 X	43900	-0-	-13667	-0-			33517 10177 9	3	206	4	Y	9252	8879	0	427	1	74
02	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-			29163 8986 9	3	232	4	Y	8169	7880	0	283	1	80
03	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-			37141 12062 9	3	113	4	Y	10965	10554	0	367	1	124
04	42810 X	37896	-0-	-4914	-0-			28369 8974 9	3	553	4	Y	8158	8017	0	197	1	68
05	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-							Y	-0-	68	0			-0-
STATE SHEKEL UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 296351		COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 20810						
12	419895 X	112043	-0-	-307852	-0-			125 1 4	1	101491	3	Y	9478	9318	0	134	1	206
01	419895 X	105195	-0-	-314700	-0-			116 136 4	1	95471	3	Y	8611	8489	0	185	1	143
02	91936 X	91936	-0-	-0-	-0-			87 108 4	1	84156	3	Y	6895	6843	0	44	1	151
03	175398 X	98702	-0-	-76696	-0-			83 8603 9	1	90016	3	Y	7821	7748	0	27	1	197
04	139800 X	93137	-0-	-46663	-0-			41 42 4	1	85034	3	Y	7291	7253	0	84	1	151
05	112034 X	92964	-0-	-19070	-0-			73 31 4	1	84956	3	Y	7185	7123	0	67	1	146

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED RRCID -> 296352	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 20875					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	463264 X	119752	-0-	-343512	-0-	130 12779	1 9	106843	3	Y	11617	11443	0	134	1	254
01	463264 X	117742	-0-	-345522	-0-	123 146	1 4	102671 14802	3 9	Y	13456	13295	0	189	1	226
02	418432 X	106142	-0-	-312290	-0-	91 116	1 4	91486 14449	3 9	Y	13135	13023	0	46	1	292
03	463264 X	110429	-0-	-352835	-0-	89 11528	1 9	98812	3	Y	10480	10479	0	28	1	265
04	152040 X	102899	-0-	-49141	-0-	44 46	1 4	92480 10329	3 9	Y	9390	9372	0	87	1	196
05	119753 X	102494	-0-	-17259	-0-	79 33	1 4	92424 9958	3 9	Y	9053	8995	0	69	1	185
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 296353	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149						
12	530689 X	282949	-0-	-247740	-0-	305 8785	1 9	273859	3	Y	7986	7631	0	299	1	165
01	530689 X	260055	-0-	-270634	-0-	285 361	1 4	251971 7438	3 9	Y	6762	6420	0	403	1	104
02	479332 X	231202	-0-	-248130	-0-	220 290	1 4	225053 5639	3 9	Y	5126	5026	0	98	1	106
03	530689 X	209985	-0-	-320704	-0-	177 6037	1 9	203771	3	Y	5488	5409	0	51	1	134
04	273810 X	235248	-0-	-38562	-0-	107 114	1 4	229054 5973	3 9	Y	5430	5271	0	187	1	106
05	282937 X	187596	-0-	-95341	-0-	152 66	1 4	182034 5344	3 9	Y	4858	4751	0	118	1	95
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 296420	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559						
12	204910 X	73352	-0-	-131558	-0-	79 3	1 4	62218 11052	3 9	Y	10047	9945	0	82	1	221
01	204910 X	60350	-0-	-144560	-0-	66 76	1 4	51411 8797	3 9	Y	7997	7983	0	100	1	135
02	185080 X	56949	-0-	-128131	-0-	52 65	1 4	49033 7799	3 9	Y	7090	7041	0	26	1	158
03	204910 X	63025	-0-	-141885	-0-	51 3	1 4	53960 9011	3 9	Y	8192	8126	0	16	1	208
04	88110 X	58545	-0-	-29565	-0-	25 28	1 4	50323 8169	3 9	Y	7426	7428	0	50	1	156
05	73346 X	56760	-0-	-16586	-0-	60 20	1 4	48873 7807	3 9	Y	7097	7069	0	38	1	146
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 296421	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548						
12	306900 X	96361	-0-	-210539	-0-	105 14548	1 9	81708	3	Y	13225	12974	0	91	1	292
01	306900 X	86351	-0-	-220549	-0-	96 105	1 4	73856 12294	3 9	Y	11176	11159	0	120	1	189
02	277200 X	75021	-0-	-202179	-0-	72 83	1 4	64817 10049	3 9	Y	9135	9092	0	29	1	203
03	306900 X	80677	-0-	-226223	-0-	70 11416	1 9	69191	3	Y	10378	10299	0	18	1	264
04	297000 X	74574	-0-	-222426	-0-	31 31	1 4	63945 10567	3 9	Y	9606	9615	0	53	1	202
05	96348 X	73655	-0-	-22693	-0-	72 23	1 4	63352 10208	3 9	Y	9280	9249	0	42	1	191

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LINK VJ RANCH 37-48															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909															CNTY: WARD					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
12	188542	X	106876	-0-	-81666	-0-					565	1	90408	3	Y	13406	13478	0			300														
01	188542	X	102713	-0-	-85829	-0-					1156	4	14747	9																					
02	170296	X	84001	-0-	-86295	-0-					323	1	87914	3	Y	12695	12409	0			586														
03	106888	X	106299	-0-	-589	-0-					511	4	13965	9																					
04	103440	X	92742	-0-	-10698	-0-					202	1	72622	3	Y	9723	10000	0	5	8	304														
05	106888	X	75963	-0-	-30925	-0-					482	4	10695	9																					
											258	1	93837	3	Y	10985	10887	0			402														
											120	4	12084	9																					
											223	1	81016	3	Y	10394	10536	0			260														
											70	4	11433	9																					
											163	1	63278	3	Y	11338	11093	0	64	8	441														
											50	4	12472	9																					
STATE ORBISON R																						WELL #:	732H	RRCID ->	296693	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.	N/A			
12	SHUT	IN	85004	-0-	85004	85004					199	1	75828	3	N	6636	78	0	6230	1	328														
01	SHUT	IN	154735	-0-	154735	239739					1677	4	7300	9																					
02	SHUT	IN	302	-0-	302	240041					619	1	140948	3	N	11130	162	0	11011	1	285														
03	SHUT-IN	1768	-0-	1768	241809						925	4	12243	9																					
04	SHUT-IN	52320	-0-	52320	294129						1	1	265	3	N	33	316	1			2														
05	SHUT-IN	42483	-0-	42483	336612						36	9																							
											4	1	1670	3	N	83	2	0	76	1	7														
											3	4	91	9																					
											157	1	46565	3	N	4628	53	0	4126	1	456														
											507	4	5091	9																					
											132	1	39118	3	N	2682	38	0	2775	1	325														
											283	4	2950	9																					
STATE ORBISON O																						WELL #:	731H	RRCID ->	296702	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	N/A			
12	SHUT	IN	128595	-0-	128595	128595					298	1	114040	3	N	11025	104	0	10374	1	547														
01	SHUT	IN	274829	-0-	274829	403424					2129	4	12128	9																					
02	SHUT	IN	166135	-0-	166135	569559					1115	1	252972	3	N	17357	255	0	17205	1	444														
03	SHUT-IN	147284	-0-	147284	716843						1649	4	19093	9																					
04	SHUT-IN	129037	-0-	129037	845880						422	1	155286	3	N	9450	183	0	9043	1	668														
05	SHUT-IN	112569	-0-	112569	958449						32	4	10395	9																					
											345	1	138309	3	N	7826	125	0	7705	1	664														
											21	4	8609	9																					
											413	1	120737	3	N	7091	121	0	6942	1	692														
											87	4	7800	9																					
											356	1	104665	3	N	6175	90	0	6028	1	749														
											755	4	6793	9																					
LINK VJ RANCH WEST 30-31																						WELL #:	733H	RRCID ->	296897	COMPL. DATE	05/01/2024	TOTAL	DEPTH	11646	PERF.	11740 - 21900			
12	185411	X	113337	-0-	-72074	-0-					507	1	95503	3	Y	14811	14962	0			332														
01	185411	X	66753	-0-	-118658	-0-					1035	4	16292	9																					
02	108864	X	53183	-0-	-55681	-0-					181	1	56743	3	Y	8672	8603	0			401														
03	113336	X	72751	-0-	-40585	-0-					290	4	9539	9																					
04	109680	X	74751	-0-	-34929	-0-					111	1	44102	3	Y	7910	8055	0	9	8	247														
05	113336	X	72279	-0-	-41057	-0-					269	4	8701	9																					
											189	1	61681	3	Y	9808	9696	0			359														
											92	4	10789	9																					
											175	1	63678	3	Y	9852	9965	0			246														
											61	4	10837	9																					
											154	1	60627	3	Y	10406	10178	0	70	8	404														
											51	4	11447	9																					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H			ASSOCIATED RRCID -> 297106		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	445067 X	242250	-0-	-202817	-0-			58 1	232617	3	Y		8694	8452 0	261 1		167	
								12 4	9563	9								
01	445067 X	221696	-0-	-223371	-0-			98 1	213411	3	Y		7301	6926 0	372 1		170	
								156 4	8031	9								
02	309820 X	182690	-0-	-127130	-0-			102 1	176290	3	Y		5688	5670 0	107 1		81	
								41 4	6257	9								
03	325562 X	197451	-0-	-128111	-0-			100 1	191321	3	Y		5402	5286 0	52 1		145	
								88 4	5942	9								
04	261990 X	175605	-0-	-86385	-0-			45 1	170410	3	Y		4643	4514 0	152 1		122	
								43 4	5107	9								
05	242265 X	170528	-0-	-71737	-0-			100 1	165380	3	Y		4548	4478 0	117 1		75	
								45 4	5003	9								
STATE COACHMAN AB					WELL #: 732H		RRCID -> 297107	COMPL. DATE 06/30/2024			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291							
12	285138 X	91029	-0-	-194109	-0-			25 1	82849	3	Y		7409	7106 0	160 1		145	
								5 4	8150	9								
01	285138 X	88570	-0-	-196568	-0-			44 1	81120	3	Y		6669	6504 0	146 1		164	
								70 4	7336	9								
02	116956 X	76982	-0-	-39974	-0-			47 1	70846	3	Y		5518	5542 0	58 1		82	
								19 4	6070	9								
03	129177 X	82030	-0-	-47147	-0-			43 1	75645	3	Y		5731	5633 0	21 1		159	
								38 4	6304	9								
04	88080 X	74339	-0-	-13741	-0-			20 1	68800	3	Y		5000	4958 0	63 1		138	
								19 4	5500	9								
05	91016 X	72618	-0-	-18398	-0-			45 1	67346	3	Y		4733	4740 0	49 1		82	
								21 4	5206	9								
STATE COACHMAN A UNIT					WELL #: 753H		RRCID -> 297158	COMPL. DATE 06/30/2024			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581							
12	436542 X	274253	-0-	-162289	-0-			65 1	259709	3	Y		13151	12894 0	256 1		259	
								13 4	14466	9								
01	436542 X	251956	-0-	-184586	-0-			110 1	238458	3	Y		12013	11462 0	526 1		284	
								174 4	13214	9								
02	338856 X	206764	-0-	-132092	-0-			113 1	196609	3	Y		9087	9084 0	156 1		131	
								46 4	9996	9								
03	351850 X	226669	-0-	-125181	-0-			112 1	215705	3	Y		9775	9567 0	74 1		265	
								99 4	10753	9								
04	266670 X	203466	-0-	-63204	-0-			51 1	193977	3	Y		8535	8353 0	219 1		228	
								49 4	9389	9								
05	274257 X	194569	-0-	-79688	-0-			114 1	187474	3	Y		6300	6256 0	168 1		104	
								51 4	6930	9								
STATE COACHMAN C UNIT					WELL #: 751HR		RRCID -> 297161	COMPL. DATE 06/30/2024			TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414							
12	410564 X	210283	-0-	-200281	-0-			50 1	200671	3	Y		8684	8526 0	185 1		170	
								10 4	9552	9								
01	410564 X	197463	-0-	-213101	-0-			87 1	188262	3	Y		8160	7832 0	303 1		195	
								138 4	8976	9								
02	284424 X	165445	-0-	-118979	-0-			91 1	158262	3	Y		6414	6420 0	96 1		93	
								37 4	7055	9								
03	294624 X	172437	-0-	-122187	-0-			86 1	165239	3	Y		6396	6274 0	41 1		174	
								76 4	7036	9								
04	237030 X	154564	-0-	-82466	-0-			39 1	148304	3	Y		5621	5521 0	122 1		152	
								38 4	6183	9								
05	210273 X	151658	-0-	-58615	-0-			88 1	145863	3	Y		5152	5122 0	95 1		87	
								40 4	5667	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN BCR				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731HR	ASSOCIATED RRCID -> 297223	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL	DEPTH	10693	PERF.10943	- 18006	CNTY: WARD			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	253425 X	84698	-0-	-168727	-0-			23 1 32 4	77901 3 6742 9			Y	6129	6102 0	88 1			122
01	253425 X	85913	-0-	-167512	-0-			43 1 69 4	78812 3 6989 9			Y	6354	6193 0	126 1			157
02	130340 X	75373	-0-	-54967	-0-			47 1 19 4	69337 3 5970 9			Y	5427	5449 0	54 1			81
03	144305 X	80747	-0-	-63558	-0-			43 1 38 4	74406 3 6260 9			Y	5691	5596 0	18 1			158
04	122970 X	76353	-0-	-46617	-0-			21 1 20 4	70534 3 5778 9			Y	5253	5208 0	57 1			146
05	85901 X	75300	-0-	-10601	-0-			47 1 21 4	69777 3 5455 9			Y	4959	4974 0	45 1			86
TITAN 7																		
				WELL #: 591H	RRCID -> 297284	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11205	- 15845				
12	52483 X	18672	-0-	-33811	-0-			11 1 7 4	14375 3 4279 9			Y	3890	3866 0	24 1			60
01	52483 X	16869	-0-	-35614	-0-			3 1 6 4	12900 3 3960 9			Y	3600	3593 0	17 1			50
02	47404 X	12963	-0-	-34441	-0-			1 1 15 4	10075 3 2872 9			Y	2611	2593 0 1 8	19 1			48
03	22382 X	16020	-0-	-6362	-0-			12831 3 3185 9	4 4			Y	2895	2873 0	25 1			45
04	18780 X	14756	-0-	-4024	-0-			11725 3 3026 9	5 4			Y	2751	2748 0 2 8	6 1			40
05	18662 X	14733	-0-	-3929	-0-			2 1 15 4	11783 3 2933 9			Y	2666	2660 0	5 1			41
LA CUCARACHA STATE UNIT																		
				WELL #: 711H	RRCID -> 297586	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH	10071	PERF. 9814	- 25131				
12	SHUT-IN	158165	-0-	158165		1347359		97 1 101 4	141412 3 16555 9			Y	15050	15054 1				301
01	1497623 X	150264	-0-	-1347359	-0-			59 1 224 4	134040 3 15941 9			Y	14492	14533 1				260
02	210924 X	133744	-0-	-77180	-0-			65 1 1291 4	118673 3 13715 9			Y	12468	12446 1				282
03	233523 X	146097	-0-	-87426	-0-			91 1 67 4	131769 3 14170 9			Y	12882	13070 1				94
04	190620 X	135654	-0-	-54966	-0-			86 1 99 4	121823 3 13646 9			Y	12405	12277 1				222
05	158162 X	134661	-0-	-23501	-0-			71 1 235 4	121246 3 13109 9			Y	11917	11914 1				225
LA CUCARACHA STATE UNIT																		
				WELL #: 732H	RRCID -> 297587	COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL	DEPTH	10290	PERF.10268	- 25303				
12	SHUT-IN	167903	-0-	167903		1310642		106 1 106 4	153322 3 14369 9			Y	13063	13061 1				258
01	1477689 X	167047	-0-	-1310642	-0-			65 1 236 4	152053 3 14693 9			Y	13357	13360 1				255
02	207788 X	150600	-0-	-57188	-0-			68 1 1354 4	135635 3 13543 9			Y	12312	12268 1				299
03	230051 X	160805	-0-	-69246	-0-			100 1 69 4	146062 3 14574 9			Y	13249	13441 1				107
04	222630 X	147732	-0-	-74898	-0-			96 1 107 4	135407 3 12122 9			Y	11020	10914 1				213
05	167896 X	144207	-0-	-23689	-0-			78 1 251 4	132372 3 11506 9			Y	10460	10465 1				208

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 754H		ASSOCIATED RRCID -> 297658		CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2024		TOTAL DEPTH 12603		PERF. N/A		CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 %	100290	-0-	100290	220974	980 1 157 4	73262 3 25891 9		N	23537	22742 0	791 1	138
*01	0 %	86036	-0-	86036	307010	741 1 257 4	64031 3 21007 9		N	19097	18582 0	559 1	94
*02	0 %	70437	-0-	70437	377447	310 1 2114 4	51217 3 16796 9		N	15269	14811 0	472 1	80
*03	0 %	59997	-0-	59997	437444	318 1 168 4	45973 3 13538 9		N	12307	11871 0	431 1	85
*04	0 %	64730	-0-	64730	502174	434 1 364 4	50021 3 13911 9		N	12646	12321 0	330 1	80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	502174				N	NO RPT			80
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024													
LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 297680	COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 10345		PERF.10233 - 25376			
12	SHUT IN	172129	-0-	172129	1293856	106 1 107 4	154386 3 17530 9		N	15936	15944 1		318
01	1459196 X	165340	-0-	-1293856	-0-	64 1 230 4	148864 3 16182 9		N	14711	14748 1		281
02	199668 X	121948	-0-	-77720	-0-	57 1 1137 4	108967 3 11787 9		N	10715	10735 1		261
03	221061 X	109900	-0-	-111161	-0-	69 1 47 4	100196 3 9588 9		N	8716	8907 1		70
04	213930 X	99722	-0-	-114208	-0-	64 1 72 4	90305 3 9281 9		N	8437	8343 1		164
05	172143 X	93835	-0-	-78308	-0-	51 1 163 4	85427 3 8194 9		N	7449	7465 1		148
PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 297810	COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11038 - 20622			
12	836338 X	212605	-0-	-623733	-0-	186 1 236 4	203252 3 8931 9		Y	8119	8122 1	31 8	126
01	314805 X	213022	-0-	-101783	-0-	89 1 251 4	204629 3 8053 9		Y	7321	7270 1		177
02	284340 X	156694	-0-	-127646	-0-	116 1 232 4	149804 3 6542 9		Y	5947	5797 1	161 8	166
03	314805 X	168757	-0-	-146048	-0-	83 1 480 4	162157 3 6037 9		Y	5488	5471 1		183
04	246570 X	138916	-0-	-107654	-0-	172 1 128 4	133783 3 4833 9		Y	4394	4435 1		142
05	213032 X	156458	-0-	-56574	-0-	388 1 76 4	151015 3 4979 9		Y	4526	4378 1	105 8	185
PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 297811	COMPL. DATE 09/15/2024		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10466 - 20437			
12	608867 X	150455	-0-	-458412	-0-	123 1 156 4	135206 3 14970 9		Y	13609	13586 1	52 8	210
01	195641 X	129248	-0-	-66393	-0-	51 1 143 4	117461 3 11593 9		Y	10539	10495 1		254
02	176708 X	93149	-0-	-83559	-0-	65 1 129 4	83718 3 9237 9		Y	8397	8189 1	227 8	235
03	195641 X	98226	-0-	-97415	-0-	46 1 264 4	89482 3 8434 9		Y	7667	7646 1		256
04	173490 X	85794	-0-	-87696	-0-	99 1 73 4	77578 3 8044 9		Y	7313	7333 1		236
05	150443 X	85664	-0-	-64779	-0-	200 1 39 4	78415 3 7010 9		Y	6373	6201 1	147 8	261

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 25-36 A													//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H			ASSOCIATED RRCID -> 297891			CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2025			TOTAL DEPTH 11289			CNTY: WARD PERF.11743 - 21199		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE											
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
02	SHUT IN	40533	-0-	40533	40533		190	1	29496	3	N	9596	9471	0	6 8	119											
							291	4	10556	9																	
03	317663 X	277130	-0-	-40533	-0-		1697	1	212735	3	N	55761	55735	0		145											
							1361	4	61337	9																	
04	236310 X	182047	-0-	-54263	-0-		1009	1	140965	3	N	35770	35745	0		170											
							726	4	39347	9																	
05	244187 X	141522	-0-	-102665	-0-		570	1	111109	3	N	26624	26450	0	128 8	216											
							557	4	29286	9																	
LINK VJ RANCH 25-36 B													WELL #: 731H			RRCID -> 297892			COMPL. DATE 02/21/2025			TOTAL DEPTH 11669			PERF.11944 - 21831		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
02	SHUT IN	41056	-0-	41056	41056		201	1	30985	3	N	8445	8334	0	6 8	105											
							580	4	9290	9																	
03	351210 X	310154	-0-	-41056	-0-		1949	1	243309	3	N	57571	57527	0		149											
							1568	4	63328	9																	
04	236310 X	193845	-0-	-42465	-0-		1122	1	155733	3	N	32889	32882	0		156											
							812	4	36178	9																	
05	244187 X	154320	-0-	-89867	-0-		648	1	125538	3	N	24683	24527	0	113 8	199											
							983	4	27151	9																	
LINK VJ RANCH 25-36 C													WELL #: 712H			RRCID -> 297893			COMPL. DATE 02/20/2025			TOTAL DEPTH 11346			PERF.11633 - 21542		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
02	SHUT IN	57788	-0-	57788	57788		273	1	42453	3	N	13311	13138	0	8 8	165											
							420	4	14642	9																	
03	347635 X	289847	-0-	-57788	-0-		1771	1	222066	3	N	58717	58730	0		152											
							1421	4	64589	9																	
04	247170 X	190683	-0-	-56487	-0-		1042	1	145968	3	N	39021	38988	0		185											
							750	4	42923	9																	
05	255409 X	151239	-0-	-104170	-0-		598	1	116796	3	N	30237	30040	0	137 8	245											
							584	4	33261	9																	
LINK VJ RANCH 25-36 D													WELL #: 732H			RRCID -> 297894			COMPL. DATE 02/20/2025			TOTAL DEPTH 11647			PERF.11892 - 21881		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											
02	SHUT IN	70756	-0-	70756	70756		353	1	54393	3	N	14063	13880	0	9 8	174											
							541	4	15469	9																	
03	369004 X	298248	-0-	-70756	-0-		1871	1	233568	3	N	55663	55693	0		144											
							1580	4	61229	9																	
04	240480 X	182476	-0-	-58004	-0-		1039	1	144511	3	N	32890	32878	0		156											
							747	4	36179	9																	
05	248496 X	147865	-0-	-100631	-0-		608	1	118156	3	N	25915	25734	0	128 8	209											
							594	4	28507	9																	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 297952	CAPACITY COMPL. DATE 09/17/2024				TOTAL	DEPTH 10368	CNTY: WARD PERF.10419 - 20154			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	548791 X	131566	-0-	-417225	-0-	107 1 150 4	117387 3 13922 9		Y	12656	12629	1	49	8	196
01	209560 X	115052	-0-	-94508	-0-	45 1 135 4	103523 3 11349 9		Y	10317	10264	1			249
02	189280 X	78017	-0-	-111263	-0-	54 1 127 4	69528 3 8308 9		Y	7553	7387	1	204	8	211
03	209560 X	77092	-0-	-132468	-0-	38 1 235 4	69776 3 7043 9		Y	6403	6400	1			214
04	153330 X	72678	-0-	-80652	-0-	96 1 74 4	65988 3 6520 9		Y	5927	5950	1			191
05	131564 X	72258	-0-	-59306	-0-	200 1 46 4	65289 3 6723 9		Y	6112	5911	1	142	8	250

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 297953	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10668	PERF.10545 - 20672			
12	957387 X	269195	-0-	-688192	-0-	234 1 777 4	256049 3 12135 9		Y	11032	11018	1	42	8	171
01	314805 X	233606	-0-	-81199	-0-	97 1 893 4	223331 3 9285 9		Y	8441	8408	1			204
02	284340 X	171624	-0-	-112716	-0-	127 1 253 4	163933 3 7311 9		Y	6646	6484	1	180	8	186
03	314805 X	195001	-0-	-119804	-0-	96 1 556 4	187641 3 6708 9		Y	6098	6080	1			204
04	287400 X	171813	-0-	-115587	-0-	214 1 159 4	165959 3 5481 9		Y	4983	5026	1			161
05	269204 X	173499	-0-	-95705	-0-	430 1 84 4	167641 3 5344 9		Y	4858	4707	1	113	8	199

PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10704	PERF.10644 - 20729			
12	399640 X	103717	-0-	-295923	-0-	91 1 115 4	99122 3 4389 9		N	3990	3979	1	15	8	62
01	195641 X	81527	-0-	-114114	-0-	34 1 95 4	77876 3 3522 9		N	3202	3187	1			77
02	176708 X	51750	-0-	-124958	-0-	38 1 76 4	49094 3 2542 9		N	2311	2262	1	61	8	65
03	195641 X	59707	-0-	-135934	-0-	36 1 210 4	58164 3 1297 9		N	1179	1205	1			39
04	122460 X	52045	-0-	-70415	-0-	81 1 60 4	50783 3 1121 9		N	1019	1025	1			33
05	103726 X	52973	-0-	-50753	-0-	165 1 32 4	50840 3 1936 9		N	1760	1680	1	41	8	72

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 298597	COMPL. DATE 07/17/2024				TOTAL	DEPTH 11227	PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	132403	-0-	132403	132403	744 1 252 4	115996 3 15411 9		Y	14010	13823	0	102	1	85
05	SHUT IN	225699	-0-	225699	358102	1151 1 18 4	200164 3 24366 9		Y	22151	21988	0	140	1	108

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE CORTEZ UNIT														
WELL #: 751H RRCID -> 298720 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	141602	-0-	141602	141602	798	1	124330	3	N	14685	14445	0 151 1	89
						320	4	16154	9					
05	SHUT IN	226893	-0-	226893	368495	1203	1	208137	3	N	15940	15753	0 200 1	76
						19	4	17534	9					
STATE CORTEZ UNIT														
WELL #: 732H RRCID -> 298780 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	124085	-0-	124085	124085	667	1	104671	3	Y	16692	16498	0 92 1	102
						386	4	18361	9					
05	SHUT IN	182553	-0-	182553	306638	916	1	159585	3	Y	20034	19927	0 111 1	98
						15	4	22037	9					
STATE CORTEZ UNIT														
WELL #: 731H RRCID -> 298798 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	155021	-0-	155021	155021	831	1	130476	3	Y	21308	21034	0 144 1	130
						275	4	23439	9					
05	SHUT IN	228099	-0-	228099	383120	1126	1	196588	3	Y	27606	27429	0 172 1	135
						18	4	30367	9					
STONE CUTTER B														
WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER I														
WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11512 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER D														
WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
STONE CUTTER A			WELL #: 721H			RRCID -> 298995			COMPL. DATE 09/12/2024			TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE CUTTER C			WELL #: 722H			RRCID -> 299121			COMPL. DATE 08/31/2024			TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE CUTTER J			WELL #: 703H			RRCID -> 299128			COMPL. DATE 10/08/2024			TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE CUTTER G			WELL #: 724H			RRCID -> 299133			COMPL. DATE 09/15/2024			TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE CUTTER E			WELL #: 723H			RRCID -> 299134			COMPL. DATE 09/11/2024			TOTAL DEPTH 11471 PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE CUTTER F			WELL #: 702H			RRCID -> 299135			COMPL. DATE 09/21/2024			TOTAL DEPTH 11240 PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STONE CUTTER H			WELL #: 712H			RRCID -> 299136			COMPL. DATE 09/27/2024			TOTAL DEPTH 11309 PERF. N/A						
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH WEST 30-31										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H RRCID -> 299480										CAPACITY				CNTY: WARD			
										COMPL. DATE 12/04/2024				TOTAL		DEPTH 11286		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
*02	SHUT IN	34061	-0-	34061	34061	171	1	26062	3	Y	6867	6752	0						115								
						274	4	7554	9																		
*03	SHUT IN	203684	-0-	203684	237745	856	1	160378	3	Y	38160	38120	0						155								
						474	4	41976	9																		
*04	SHUT IN	173725	-0-	173725	411470	519	1	139688	3	Y	29912	29867	0						200								
						615	4	32903	9																		
*05	SHUT IN	90070	-0-	90070	501540	247	1	72405	3	Y	15516	15487	0						229								
						350	4	17068	9																		
LINK VJ RANCH WEST 30-31										WELL #: 713H RRCID -> 299481				COMPL. DATE 12/04/2024		TOTAL		DEPTH 11368		PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
*02	SHUT IN	43890	-0-	43890	43890	214	1	32730	3	Y	9691	9529	0						162								
						286	4	10660	9																		
*03	SHUT IN	247965	-0-	247965	291855	1039	1	194691	3	Y	46964	46935	0						191								
						575	4	51660	9																		
*04	SHUT IN	191237	-0-	191237	483092	564	1	152070	3	Y	34486	34446	0						231								
						668	4	37935	9																		
*05	SHUT IN	97833	-0-	97833	580925	263	1	77466	3	Y	17937	17904	0						264								
						373	4	19731	9																		
LINK VJ RANCH WEST 30-31										WELL #: 734H RRCID -> 299482				COMPL. DATE 12/04/2024		TOTAL		DEPTH 11668		PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
*02	SHUT IN	23541	-0-	23541	23541	120	1	18247	3	Y	4269	4197	0						72								
						478	4	4696	9																		
*03	SHUT IN	184352	-0-	184352	207893	801	1	149126	3	Y	30893	30840	0						125								
						443	4	33982	9																		
*04	SHUT IN	205744	-0-	205744	413637	631	1	168892	3	Y	32250	32159	0						216								
						746	4	35475	9																		
*05	SHUT IN	106820	-0-	106820	520457	300	1	87658	3	Y	16761	16730	0						247								
						425	4	18437	9																		
LINK VJ RANCH WEST 30-31										WELL #: 752H RRCID -> 299502				COMPL. DATE 12/04/2024		TOTAL		DEPTH 12042		PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-								
*02	SHUT IN	15102	-0-	15102	15102	90	1	13405	3	Y	1439	1415	0						24								
						24	4	1583	9																		
*03	SHUT IN	27642	-0-	27642	42744	135	1	24537	3	Y	2601	2614	0						11								
						109	4	2861	9																		
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-	11	0						-0-								
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-								-0-								
FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE										264211 WELL #: 3H RRCID -> 290548				COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL		DEPTH 10174		PERF.10380 - 14950							
12	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	15782	3	1163	9	N	1057	789	1						469								
01	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	15708	3	1994	9	N	1813	1785	1			28	8		469								
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-	187	1						282								
03	16957 X	7634	-0-	-9323	-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1						393								
04	16650 X	12636	-0-	-4014	-0-	11088	3	1548	9	N	1407	1310	1			3	8		487								
05	17205 X	9413	-0-	-7792	-0-	8348	3	1065	9	N	968	948	1			28	8		479								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC					331448													
MEDICINE BOW 56-1-47			WELL #:		1H		RRCID -> 283954		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 10709		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RUSSELL, F D			WELL #:		1H		RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11325		- 15698			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HAMILTON SOUTHEAST			WELL #:		N 21H		RRCID -> 291472		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11101		- 21195			
12	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-		17615	3	3592	9	Y	3265	3209	0			144	
01	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-		21831	3	3435	9	Y	3123	3095	0			172	
02	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-		20043	3	3378	9	Y	3071	3102	0			141	
03	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-		21639	3	3753	9	Y	3412	3450	0			103	
04	24450 X	22524	-0-	-1926	-0-		18908	3	3616	9	Y	3287	3261	0			129	
*05	25916 X	-0-	-0-	-25916	-0-						Y	-0-					129	

MOORE HOOPER			WELL #:		1H		RRCID -> 291478		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11524		- 14814			
12	5921 X	2026	-0-	-3895	-0-		1939	3	87	9	Y	79	54	1			47	
01	5921 X	668	-0-	-5253	-0-		513	3	155	9	Y	141	153	1			35	
02	3052 X	740	-0-	-2312	-0-		626	3	114	9	Y	104	117	1			22	
03	2077 X	565	-0-	-1512	-0-		466	3	99	9	Y	90	76	1			36	
04	2010 X	684	-0-	-1326	-0-		609	3	75	9	Y	68	90	1			14	
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	2					12	

MOORE HOOPER			WELL #:		2H		RRCID -> 291481		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11372		- 15949			
12	7130 X	4376	-0-	-2754	-0-		4154	3	222	9	Y	202	163	1			128	
01	8091 X	6435	-0-	-1656	-0-		5940	3	495	9	Y	450	459	1			119	
02	7308 X	1179	-0-	-6129	-0-		786	3	393	9	Y	357	395	1			81	
03	8091 X	1524	-0-	-6567	-0-		1186	3	338	9	Y	307	260	1			128	
04	6240 X	1421	-0-	-4819	-0-		995	3	426	9	Y	387	433	1			82	
*05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-						Y	13					69	

MORLEY NORTHWEST			WELL #:		11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10845		- 20033			
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		5680	3	1316	9	Y	1196	1182	0			53	
01	6138 X	3573	-0-	-2565	-0-		2331	3	1242	9	Y	1129	1120	0			62	
02	9520 X	3104	-0-	-6416	-0-		2095	3	1009	9	Y	917	937	0			42	
03	8463 X	2629	-0-	-5834	-0-		1779	3	850	9	Y	773	792	0			23	
04	8010 X	3881	-0-	-4129	-0-		3004	3	877	9	Y	797	789	0			31	
*05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-						Y	-0-					31	

MORLEY SOUTHEAST			WELL #:		12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10710		- 21128			
12	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-		14266	3	2792	9	Y	2538	2489	0			112	
01	13826 X	11501	-0-	-2325	-0-		8662	3	2839	9	Y	2581	2551	0			142	
02	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-		9776	3	2827	9	Y	2570	2594	0			118	
03	17050 X	9810	-0-	-7240	-0-		6679	3	3131	9	Y	2846	2878	0			86	
04	16500 X	8466	-0-	-8034	-0-		6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0			77	
*05	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-						Y	-0-					77	

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1444

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448															
HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-		10180	3	2175	9	Y	1977	1955	0	87
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-		12302	3	2283	9	Y	2075	2048	0	114
02	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-		11176	3	2168	9	Y	1971	1995	0	90
03	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-		12850	3	2405	9	Y	2186	2210	0	66
04	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-		11868	3	2379	9	Y	2163	2144	0	85
*05	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-						Y	-0-			85
SPACE COWBOY UNIT 3					WELL #: 4107H	RRCID -> 295764	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 10702	PERF.11550 - 21065						
12	78213 X	69986	-0-	-8227	-0-		414	1	64594	3	Y	888	889	0	66
							4001	4	977	9					
01	75609 X	66362	-0-	-9247	-0-		425	1	64863	3	Y	860	841	0	85
							128	4	946	9					
02	68292 X	55485	-0-	-12807	-0-		366	1	54222	3	Y	772	764	0	93
							48	4	849	9					
03	70494 X	61268	-0-	-9226	-0-		409	1	59953	3	Y	786	798	0	81
							41	4	865	9					
04	68220 X	59481	-0-	-8739	-0-		79	1	57732	3	Y	687	690	0	78
							914	4	756	9					
05	69998 X	56497	-0-	-13501	-0-		80	1	55679	3	Y	646	628	0	96
							27	4	711	9					
SPACE COWBOY UNIT 3					WELL #: 4303H	RRCID -> 296059	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 10714	PERF.11550 - 20896						
12	78213 X	70789	-0-	-7424	-0-		417	1	65205	3	Y	1025	1024	0	76
							4039	4	1128	9					
01	74989 X	65142	-0-	-9847	-0-		416	1	63506	3	Y	995	973	0	98
							125	4	1095	9					
02	67732 X	57870	-0-	-9862	-0-		381	1	56448	3	Y	901	891	0	108
							50	4	991	9					
03	70804 X	62746	-0-	-8058	-0-		418	1	61267	3	Y	926	939	0	95
							42	4	1019	9					
04	68520 X	61129	-0-	-7391	-0-		81	1	59147	3	Y	876	873	0	98
							937	4	964	9					
05	70804 X	58941	-0-	-11863	-0-		83	1	57829	3	Y	910	874	0	134
							28	4	1001	9					
DESERT MOON					WELL #: 1H	RRCID -> 296149	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 10748	PERF.10856 - 20287						
12	62930 X	42191	-0-	-20739	-0-		243	1	37958	3	Y	1490	1490	0	110
							2351	4	1639	9					
01	62930 X	38116	-0-	-24814	-0-		237	1	36196	3	Y	1465	1431	0	144
							71	4	1612	9					
02	42784 X	35974	-0-	-6810	-0-		232	1	34304	3	Y	1280	1270	0	154
							30	4	1408	9					
03	47368 X	40992	-0-	-6376	-0-		267	1	39154	3	Y	1404	1415	0	143
							27	4	1544	9					
04	45840 X	39840	-0-	-6000	-0-		52	1	37779	3	Y	1283	1281	0	145
							598	4	1411	9					
05	42191 X	38811	-0-	-3380	-0-		54	1	37290	3	Y	1317	1267	0	195
							18	4	1449	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY DESERT MOON			//CONT.// OPERATING, LLC //CONT.// WELL #:		71052 900 331448 2H	ASSOCIATED RRCID -> 296205	CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	67363	X	55004	-0-	-12359	-0-	321 3105	1 4	50124 1454	3 9	Y	1322	1322	0			98
01	67363	X	50062	-0-	-17301	-0-	316 95	1 4	48222 1429	3 9	Y	1299	1269	0			128
02	48356	X	43270	-0-	-5086	-0-	281 37	1 4	41705 1247	3 9	Y	1134	1126	0			136
03	54994	X	45854	-0-	-9140	-0-	301 30	1 4	44152 1371	3 9	Y	1246	1255	0			127
04	53220	X	44586	-0-	-8634	-0-	58 675	1 4	42602 1251	3 9	Y	1137	1136	0			128
05	54994	X	43944	-0-	-11050	-0-	61 20	1 4	42563 1300	3 9	Y	1182	1136	0			174
RICK ROSS STATE UNIT 11-2					WELL #: 4302H	RRCID -> 296635	COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735						
12	25544	X	17156	-0-	-8388	-0-	40 614	1 4	10881 5621	3 9	Y	5110	4974	0	9 8		127
01	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-	64 157	1 4	20746 6526	3 9	Y	5933	5916	0			144
02	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	66 945	1 4	16474 5380	3 9	Y	4891	4825	0			210
03	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	55 1022	1 4	18465 5654	3 9	Y	5140	5167	0	46 8		137
04	26610	X	23080	-0-	-3530	-0-	51 989	1 4	16910 5130	3 9	Y	4664	4634	0	12 8		155
05	27497	X	23721	-0-	-3776	-0-	55 3243	1 4	15037 5386	3 9	Y	4896	4870	0			181
RICK ROSS STATE UNIT 11-2					WELL #: 4714H	RRCID -> 296636	COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159						
12	29171	X	16655	-0-	-12516	-0-	38 576	1 4	10213 5828	3 9	Y	5298	5286	0	9 8		135
01	29171	X	20637	-0-	-8534	-0-	43 106	1 4	13958 6530	3 9	Y	5936	5927	0			144
02	26348	X	18543	-0-	-7805	-0-	49 699	1 4	12194 5601	3 9	Y	5092	5018	0			218
03	29171	X	24870	-0-	-4301	-0-	53 976	1 4	17631 6210	3 9	Y	5645	5662	0	51 8		150
04	28230	X	23286	-0-	-4944	-0-	51 976	1 4	16689 5570	3 9	Y	5064	5032	0	13 8		169
05	20646	X	14742	-0-	-5904	-0-	32 1861	1 4	8628 4221	3 9	Y	3837	3863	0			143
RICK ROSS STATE UNIT 11-2					WELL #: 4307H	RRCID -> 296637	COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815						
12	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	73 1122	1 4	19898 6597	3 9	Y	5997	6016	0	11 8		154
01	27497	X	20897	-0-	-6600	-0-	46 113	1 4	14835 5903	3 9	Y	5366	5389	0			131
02	24136	X	19532	-0-	-4604	-0-	53 765	1 4	13344 5370	3 9	Y	4882	4804	0			209
03	27683	X	22433	-0-	-5250	-0-	47 875	1 4	15809 5702	3 9	Y	5184	5209	0	46 8		138
04	26790	X	21281	-0-	-5509	-0-	46 888	1 4	15184 5163	3 9	Y	4694	4664	0	12 8		156
05	27683	X	21045	-0-	-6638	-0-	48 2798	1 4	12970 5229	3 9	Y	4754	4734	0			176

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC RICK ROSS STATE UNIT 11-2															//CONT.// 71052 900 331448 WELL #: 4312H					ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WARD				
															RRCID -> 296638					COMPL. DATE 01/14/2023					TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	29171	X	11915	-0-		-17256		-0-			35	1	9417	3	Y	1756	1872	0	3	8	48								
											531	4	1932	9															
01	21483	X	21483	-0-		-0-		-0-			52	1	16905	3	Y	3998	3950	0			96								
											128	4	4398	9															
02	26348	X	26300	-0-		-48		-0-			85	1	21208	3	Y	3446	3394	0			148								
											1216	4	3791	9															
03	29171	X	28630	-0-		-541		-0-			70	1	23400	3	Y	3514	3538	0	31	8	93								
											1295	4	3865	9															
04	28230	X	24461	-0-		-3769		-0-			60	1	19828	3	Y	3103	3085	0	8	8	103								
											1160	4	3413	9															
05	29109	X	24600	-0-		-4509		-0-			64	1	17341	3	Y	3141	3128	0			116								
											3740	4	3455	9															
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107																													
12	31645	X	31645	-0-		-0-		-0-			94	1	25546	3	Y	4149	4148	0	7	8	106								
											1441	4	4564	9															
01	28737	X	27847	-0-		-890		-0-			73	1	23430	3	Y	3787	3800	0			93								
											178	4	4166	9															
02	25956	X	-0-	-0-		-25956		-0-			45	1	15094	3	Y	-0-	89	0			4								
03	28737	X	21195	-0-		-7542		-0-			835	4	5221	9		4746	4586	0	43	8	121								
											61	1	20196	3	Y	3764	3750	0	9	8	126								
04	27810	X	25578	-0-		-2232		-0-			1181	4	4140	9															
*05	30705	X	30705	-0-		-0-		-0-			80	1	21753	3	Y	3800	3786	0			140								
											4692	4	4180	9															
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814																													
12	66030	X	59263	-0-		-6767		-0-			502	1	44744	3	Y	11806	11816	0			156								
											1030	4	12987	9															
01	66030	X	53265	-0-		-12765		-0-			477	1	40184	3	Y	11357	11414	0			99								
											111	4	12493	9															
02	DLQ G-10		46088	-0-		46088	46088				429	1	34801	3	Y	9858	9846	0			111								
											14	4	10844	9															
03	DLQ G-10		52068	-0-		52068	98156				479	1	39999	3	Y	10536	10537	0			110								
											11590	9																	
04	DLQ G-10		53228	-0-		53228	151384				537	1	41748	3	Y	9913	9915	0			108								
											39	4	10904	9															
05	199645	X	48261	-0-		-151384		-0-			486	1	36822	3	Y	9896	9857	0			147								
											67	4	10886	9															
JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179																													
12	49662	X	35050	-0-		-14612		-0-			302	1	26870	3	Y	6600	6604	0			87								
											618	4	7260	9															
01	41137	X	34678	-0-		-6459		-0-			326	1	27498	3	Y	6162	6195	0			54								
											76	4	6778	9															
02	DLQ G-10		29662	-0-		29662	29662				292	1	23684	3	Y	5161	5157	0			58								
											9	4	5677	9															
03	DLQ G-10		30304	-0-		30304	59966				291	1	24256	3	Y	5234	5237	0			55								
											5757	9																	
04	DLQ G-10		26258	-0-		26258	86224				265	1	20581	3	Y	4903	4904	0			54								
											19	4	5393	9															
05	114602	X	28378	-0-		-86224		-0-			298	1	22582	3	Y	4961	4942	0			73								
											41	4	5457	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64														//CONT.// 71052 900 WELL #: 4507H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
														RRCID -> 297178		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11750 - 21940			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12		45451 X	45451	-0-	-0-	-0-		400	1	35650	3	Y	7801	7809	0			103					
								820	4	8581	9												
01		41102 X	41102	-0-	-0-	-0-		384	1	32383	3	Y	7495	7533	0			65					
								90	4	8245	9												
02	DLQ	G-10	39477	-0-	39477	39477		394	1	31929	3	Y	6492	6484	0			73					
								13	4	7141	9												
03	DLQ	G-10	43225	-0-	43225	82702		422	1	35199	3	Y	6913	6914	0			72					
								7604	9														
04	DLQ	G-10	39452	-0-	39452	122154		409	1	31807	3	Y	6551	6551	0			72					
								30	4	7206	9												
*05		162955 X	40801	-0-	-122154	-0-		437	1	33091	3	Y	6557	6532	0			97					
								60	4	7213	9												

JAYHAWK STATE UNIT 65-64						WELL #: 4310H	RRCID -> 297231	COMPL. DATE 10/05/2023		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11650 - 21811											
12		65875 X	52050	-0-	-13825	-0-		437	1	38906	3	Y	10738	10748	0			142					
								895	4	11812	9												
01		62837 X	52838	-0-	-9999	-0-		484	1	40805	3	Y	10396	10448	0			90					
								113	4	11436	9												
02	DLQ	G-10	46137	-0-	46137	46137		441	1	35784	3	Y	8998	8987	0			101					
								14	4	9898	9												
03	DLQ	G-10	49102	-0-	49102	95239		458	1	38180	3	Y	9513	9515	0			99					
								10464	9														
04	DLQ	G-10	47295	-0-	47295	142534		474	1	36894	3	Y	8993	8994	0			98					
								35	4	9892	9												
*05		190149 X	47615	-0-	-142534	-0-		489	1	37057	3	Y	9092	9055	0			135					
								68	4	10001	9												

JAYHAWK STATE UNIT 65-64						WELL #: 4314H	RRCID -> 297322	COMPL. DATE 09/05/2023		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11672 - 21903											
12		49135 X	40275	-0-	-8860	-0-		330	1	29358	3	Y	9010	9018	0			119					
								676	4	9911	9												
01		43059 X	41882	-0-	-1177	-0-		378	1	31882	3	Y	8667	8711	0			75					
								88	4	9534	9												
02	DLQ	G-10	32141	-0-	32141	32141		291	1	23642	3	Y	7454	7445	0			84					
								9	4	8199	9												
03	DLQ	G-10	35512	-0-	35512	67653		317	1	26476	3	Y	7926	7927	0			83					
								8719	9														
04	DLQ	G-10	30197	-0-	30197	97850		278	1	21624	3	Y	7523	7524	0			82					
								20	4	8275	9												
05		130987 X	33137	-0-	-97850	-0-		322	1	24366	3	Y	7641	7610	0			113					
								44	4	8405	9												

JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC						WELL #: 4012H	RRCID -> 297621	COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 10364		PERF.11180 - 16213											
12		103416 X	61395	-0-	-42021	-0-		516	1	45979	3	Y	12584	12598	0			166					
								1058	4	13842	9												
01		76384 X	53751	-0-	-22633	-0-		481	1	40561	3	Y	11452	11518	0			100					
								112	4	12597	9												
02	DLQ	G-10	45407	-0-	45407	45407		424	1	34373	3	Y	9633	9625	0			108					
								14	4	10596	9												
03	DLQ	G-10	47296	-0-	47296	92703		429	1	35826	3	Y	10037	10040	0			105					
								11041	9														
04	DLQ	G-10	43661	-0-	43661	136364		430	1	33411	3	Y	8899	8907	0			97					
								31	4	9789	9												
*05		178102 X	41738	-0-	-136364	-0-		419	1	31724	3	Y	8670	8639	0			128					
								58	4	9537	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK ALLOC 66-65														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 331448 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	57567 X	42582	-0-	-14985	-0-	366 1 750 4	32590 3 8876 9		Y	8069	8084 0		107	
01	49321 X	38867	-0-	-10454	-0-	352 1 82 4	29646 3 8787 9		Y	7988	8026 0		69	
02	DLQ G-10	30089	-0-	30089	30089	277 1 9 4	22498 3 7305 9		Y	6641	6635 0		75	
03	DLQ G-10	32561	-0-	32561	62650	297 1 7458 9	24806 3		Y	6780	6784 0		71	
04	DLQ G-10	33841	-0-	33841	96491	339 1 25 4	26353 3 7124 9		Y	6476	6476 0		71	
*05	129832 X	33341	-0-	-96491	-0-	339 1 47 4	25669 3 7286 9		Y	6624	6597 0		98	
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127														
12	50933 X	44727	-0-	-6206	-0-	371 1 761 4	33078 3 10517 9		Y	9561	9569 0		126	
01	50933 X	38924	-0-	-12009	-0-	340 1 79 4	28679 3 9826 9		Y	8933	8981 0		78	
02	DLQ G-10	38666	-0-	38666	38666	364 1 12 4	29526 3 8764 9		Y	7967	7956 0		89	
03	DLQ G-10	45624	-0-	45624	84290	426 1 9650 9	35548 3		Y	8773	8771 0		91	
04	DLQ G-10	39548	-0-	39548	123838	388 1 28 4	30196 3 8936 9		Y	8124	8126 0		89	
*05	165621 X	41783	-0-	-123838	-0-	435 1 60 4	32921 3 8367 9		Y	7606	7582 0		113	
SODA POPINSKI 27 WELL #: 3H RRCID -> 299417 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10408 - 15306														
*02	0	131338	-0-	131338	131338	101361 3 25003 9	4974 4		Y	22730	22293 0	262 8	175	
*03	0	128389	-0-	128389	259727	4 1 2922 4	101037 3 24426 9		Y	22205	22090 0	92 8	198	
*04	433756 X	174029	-0-	-259727	-0-	139291 3 32184 9	2554 4		Y	29258	28890 0	206 8	360	
*05	170531 X	145624	-0-	-24907	-0-	118106 3 26567 9	951 4		Y	24152	24097 0	115 8	300	
SODA POPINSKI 27 WELL #: 4H RRCID -> 299419 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11150 - 15806														
*02	0	31612	-0-	31612	31612	26377 3 3941 9	1294 4		Y	3583	3514 0	41 8	28	
*03	0	84504	-0-	84504	116116	3 1 2066 4	71421 3 11014 9		Y	10013	9911 0	41 8	89	
*04	287315 X	171199	-0-	-116116	-0-	148073 3 20411 9	2715 4		Y	18555	18286 0	130 8	228	
*05	190278 X	166185	-0-	-24093	-0-	146634 3 18370 9	1181 4		Y	16700	16641 0	80 8	207	
SODA POPINSKI 27 WELL #: 5H RRCID -> 299420 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10636 - 15373														
*02	0	70199	-0-	70199	70199	52337 3 15294 9	2568 4		Y	13904	13637 0	160 8	107	
*03	0	111454	-0-	111454	181653	3 1 2452 4	84773 3 24226 9		Y	22024	21844 0	91 8	196	
*04	219406 X	37753	-0-	-181653	-0-	29471 3 7742 9	540 4		Y	7038	7097 0	49 8	88	
*05	134199 X	74043	-0-	-60156	-0-	57798 3 15780 9	465 4		Y	14345	14187 0	69 8	177	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC														
SODA POPINSKI 27														
WELL #: 6H RRCID -> 299421 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10552 - 15227														
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	0	36817	-0-	36817	36817	33328	3	1635	4	Y	1685	1653	0	13
*03	0	38333	-0-	38333	75150	1854	9							
*04	0	-0-	-0-	-0-	75150	1	1	35385	3	Y	1749	1739	0	16
*05	82429 X	-0-	-0-	-82429	-0-	1023	4	1924	9					
		-0-	-0-							Y	-0-	16	0	-0-
		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SODA POPINSKI 27														
WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 15425														
*02	0	116088	-0-	116088	116088	89517	3	4393	4	Y	20162	19774	0	155
*03	0	139393	-0-	139393	255481	22178	9							
*04	420002 X	164521	-0-	-255481	-0-	4	1	110446	3	Y	23408	23258	0	208
*05	209467 X	135664	-0-	-73803	-0-	3194	4	25749	9					
						135647	3	2487	4	Y	23988	23731	0	296
						26387	9							
						114540	3	922	4	Y	18365	18344	0	229
						20202	9							
SODA POPINSKI 27														
WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284														
*02	106540 X	84889	-0-	-21651	-0-	62719	3	3078	4	Y	17356	17023	0	133
*03	117955 X	84705	-0-	-33250	-0-	19092	9							
*04	114150 X	51586	-0-	-62564	-0-	3	1	64902	3	Y	16294	16215	0	145
*05	117955 X	68697	-0-	-49258	-0-	1877	4	17923	9					
						40405	3	741	4	Y	9491	9451	0	118
						10440	9							
						54734	3	441	4	Y	12293	12200	0	152
						13522	9							
MACHO MAN 1														
WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.														
WHITLEY 34-231														
WELL #: 344412 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400
BLACK STONE 34-216														
WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
12	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	155	1	4933	2	N	176	185	1	347
01	5394 X	5348	-0-	-46	-0-	194	9	4636	2	N	508	560	1	295
02	5040 X	4138	-0-	-902	-0-	153	1	3867	2	N	119	186	1	228
03	5580 X	200	-0-	-5380	-0-	559	9	167	2	N	6			234
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-	140	1							234
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	131	9							234
						26	1							
						7	9							
MONROE 34-215 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1527	2	398	9	N	362	506	1	353
01	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-			353
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			353
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			353
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			353
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			353
BLACK STONE 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONROE 34-205 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	6	453
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			453
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	11	6	442
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			442
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			442
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			442
WHITLEY 34-231														
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MONROE 34-232														
WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656														
12	9703 X	43	-0-	-9660	-0-	15	1	28	9	N	25	16	1	17
01	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	140	1	16075	2	N	1254	820	1	451
						1379	9							
02	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	140	1	13117	2	N	948	1094	1	305
						1043	9							
03	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	155	1	13829	2	N	938	952	1	291
						1032	9							
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			291
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			291

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-228 WRD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 344412	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
				1H	RRCID ->	288251	COMPL.	DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.	11074	-	15195				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310	1	7361	2	N	1067	883	1							378
01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	575	4	1174	9											128
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	310	1	7231	2	N	682	932	1							243
03	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	200	4	750	9											240
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	280	1	7351	2	N	860	745	1							240
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	946	9				NO RPT									240
						310	1	8419	2	N	937	940	1							
						1031	9				NO RPT									
BRAMBLETT 34-216				WELL #:	1H	RRCID ->	288384	COMPL.	DATE	02/21/2011	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.	11074	-	14985			
12	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	130	1	1447	2	N	307	368	1							382
01	2573 X	32	-0-	-2541	-0-	338	9													382
02	2380 X	20	-0-	-2360	-0-	30	1	2	2	N	-0-									382
03	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	20	1			N	-0-									382
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	15	1			N	-0-									382
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT									382
MONROE 34-232				WELL #:	2H	RRCID ->	288498	COMPL.	DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.	10976	-	14895			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
STICKLINE				WELL #:	1H	RRCID ->	289121	COMPL.	DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	11156	-	20919			
12	46376 X	45567	-0-	-809	-0-	176	1	41493	2	Y	3520	3478	1							217
01	44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	26	4	3872	9											171
02	DLQ G-10	38513	-0-	38513	38513	168	1	39493	2	Y	3340	3386	1							142
03	DLQ G-10	42295	-0-	42295	80808	933	4	3674	9											168
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80808	140	1	34864	2	Y	3168	3197	1							168
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	80808	24	4	3485		Y	NO RPT									168
						52	4	3682	9		NO RPT									
DEVILS CASTLE				WELL #:	1H	RRCID ->	289170	COMPL.	DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	11263	-	20693			
12	43493 X	43493	-0-	-0-	-0-	289	1	39836	2	Y	2946	2912	1							182
01	39990 X	36265	-0-	-3725	-0-	127	4	3241	9											140
02	DLQ G-10	37174	-0-	37174	37174	262	1	32537	2	Y	2408	2450	1							117
03	DLQ G-10	40270	-0-	40270	77444	817	4	2649	9											141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77444	280	1	33899	2	Y	2621	2644	1							141
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	77444	112	4	2883	9											141
						310	1	36843	2	Y	2758	2734	1							
						83	4	3034	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. APRES VOUS				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11122	-	20418
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31651 X	15433	-0-	-16218	-0-	102	1	12835	2	Y	2250	2233	1		133
						21	4	2475	9						
01	31651 X	23007	-0-	-8644	-0-	126	1	20272	2	Y	2165	2186	1		112
						227	4	2382	9						
02	DLQ G-10	23528	-0-	23528	23528	140	1	21000	2	Y	2102	2117	1		97
						76	4	2312	9						
03	DLQ G-10	30327	-0-	30327	53855	153	1	27711	2	Y	2229	2213	1		113
						11	4	2452	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53855					Y	NO RPT				113
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	53855					Y	NO RPT				113
HORNSILVER				WELL #:	1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11373	-	20795
12	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	208	1	38355	2	Y	1820	1795	1		113
						35	4	2002	9						
01	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	174	1	31451	2	Y	1585	1613	1		85
						321	4	1744	9						
02	DLQ G-10	36226	-0-	36226	36226	140	1	33979	2	Y	1847	1855	1		77
						75	4	2032	9						
03	DLQ G-10	30562	-0-	30562	66788	153	1	28500	2	Y	1724	1715	1		86
						13	4	1896	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66788					Y	NO RPT				86
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	66788					Y	NO RPT				86
INTUITION				WELL #:	1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.11215	-	20795
12	30690 X	29969	-0-	-721	-0-	201	1	27206	2	Y	2256	2234	1		140
						80	4	2482	9						
01	29853 X	27680	-0-	-2173	-0-	194	1	24782	2	Y	2106	2133	1		113
						387	4	2317	9						
02	DLQ G-10	23868	-0-	23868	23868	135	1	21461	2	Y	1878	1904	1		87
						206	4	2066	9						
03	DLQ G-10	27261	-0-	27261	51129	155	1	24205	2	Y	2221	2192	1		116
						458	4	2443	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51129					Y	NO RPT				116
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	51129					Y	NO RPT				116
TRESTLE				WELL #:	1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.11325	-	20934
12	31155 X	22987	-0-	-8168	-0-	101	1	20653	2	Y	1630	1504	1		126
						440	4	1793	9						
01	31155 X	25838	-0-	-5317	-0-	146	1	23254	2	Y	1854	1890	1		90
						399	4	2039	9						
02	DLQ G-10	23572	-0-	23572	23572	130	1	21361	2	Y	1844	1851	1		83
						53	4	2028	9						
03	DLQ G-10	25417	-0-	25417	48989	148	1	23099	2	Y	1907	1892	1		98
						72	4	2098	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48989					Y	NO RPT				98
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	48989					Y	NO RPT				98

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		344412										
		WELL #:		1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10844	PERF.11172	- 18654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	19747 X	17180	-0-	-2567	-0-	130	1	15550	2	Y	1352	1339	1	80
01	18724 X	14270	-0-	-4454	-0-	116	1	12749	2	Y	1228	1243	1	65
02	DLQ G-10	10614	-0-	10614	10614	135	1	9193	2	Y	1159	1172	1	52
03	DLQ G-10	10480	-0-	10480	21094	111	4	1356	9	Y	1233	1222	1	63
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21094				Y	NO RPT				63
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21094				Y	NO RPT				63

		WELL #:		1H	RRCID ->	289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11487	- 20809	
12	29884 X	24687	-0-	-5197	-0-	109	1	22097	2	Y	1879	1733	1	146
01	29884 X	27246	-0-	-2638	-0-	414	4	2067	9	Y	2090	2125	1	111
02	DLQ G-10	24656	-0-	24656	24656	160	1	24409	2	Y	2040	2053	1	98
03	DLQ G-10	28461	-0-	28461	53117	378	4	2299	9	Y	2201	2179	1	120
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53117	130	1	22231	2	Y				120
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	53117	51	4	2244	9	Y	NO RPT			120

		WELL #:		1H	RRCID ->	289434	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.11290	- 20615	
12	25172 X	18988	-0-	-6184	-0-	134	1	16662	2	Y	1982	1968	1	115
01	25172 X	20118	-0-	-5054	-0-	12	4	2180	9	Y	1783	1806	1	92
02	DLQ G-10	13922	-0-	13922	13922	151	1	17932	2	Y	1709	1723	1	78
03	DLQ G-10	18715	-0-	18715	32637	74	4	1961	9	Y	1846	1829	1	95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32637	135	1	11907	2	Y				95
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32637	1880	9			Y	NO RPT			95

		WELL #:		1H	RRCID ->	289435	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.10765	- 20896	
12	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-				193
01	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-				193
02	28924 X	-0-	-0-	-28924	-0-				N	-0-				193
03	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-	181	5		12
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-				12
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

		WELL #:		1H	RRCID ->	289436	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10695	- 20400	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87

PHANTOM (WOLF CAMP)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
BERKLEY STATE EAST UNIT															
		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		344412											
		WELL #:		2H		RRCID -> 290521		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL		DEPTH 10580		PERF.10681 - 20591	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	1		Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-				1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60				Y	NO RPT				1
BALBO-ADRIANNA WEST															
		WELL #:		1H		RRCID -> 290523		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL		DEPTH 10615		PERF.10865 - 20565	
12	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	310	1	14679	2	Y	1655	1648	1	134
							67	4	1821	9					
01	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	310	1	15297	2	Y	1556	1546	1	144
							1712	9							
02	DLQ	G-10	15087	-0-	15087	15087	278	1	13504	2	Y	1186	1202	1	128
							1305	9							
03	DLQ	G-10	15606	-0-	15606	30693	308	1	13946	2	Y	1229	1213	1	144
							1352	9							
04	DLQ	G-10	14681	-0-	14681	45374	298	1	13139	2	Y	1078	1066	1	156
							58	4	1186	9					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45374				Y	NO RPT				156
JOSE-KATIE EAST															
		WELL #:		1H		RRCID -> 292409		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL		DEPTH 10049		PERF.10498 - 20237	
12	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	310	1	12786	2	Y	984	999	1	45
							60	4	1082	9					
01	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	304	1	12851	2	Y	854	862	1	37
							939	9							
02	DLQ	G-10	12630	-0-	12630	12630	280	1	11442	2	Y	825	820	1	42
							908	9							
03	DLQ	G-10	13682	-0-	13682	26312	310	1	12387	2	Y	895	909	1	28
							985	9							
04	DLQ	G-10	12231	-0-	12231	38543	283	1	10877	2	Y	926	902	1	52
							52	4	1019	9					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38543				Y	NO RPT				52
BERKLEY STATE WEST UNIT															
		WELL #:		2H		RRCID -> 292487		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL		DEPTH 9038		PERF. 9248 - 15819	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9061				Y	NO RPT				-0-
JOSE-KATIE EAST															
		WELL #:		3H		RRCID -> 292502		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL		DEPTH 9940		PERF.10548 - 19921	
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	310	1	6025	2	Y	2337	2348	1	101
							28	4	2571	9					
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	309	1	5650	2	Y	1935	1994	1	42
							2129	9							
02	DLQ	G-10	7298	-0-	7298	7298	274	1	5548	2	Y	1342	1336	1	48
							1476	9							
03	DLQ	G-10	7846	-0-	7846	15144	310	1	5993	2	Y	1403	1429	1	22
							1543	9							
04	DLQ	G-10	6963	-0-	6963	22107	297	1	4802	2	Y	1677	1639	1	60
							19	4	1845	9					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22107				Y	NO RPT				60

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
HALCON OPERATING CO., INC.															//CONT.// 344412																																																																																									
JOSE-KATIE EAST															WELL #:															2H															RRCID -> 292519															COMPL. DATE 01/05/2019															TOTAL DEPTH 9954															PERF.10513 - 19993														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																					
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																																							
12	3844	X	310	-0-	-3534	-0-	310	1			Y	-0-						2																																																																																						
01	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	307	1	4310	2	Y	3304	3130	1				176																																																																																						
							3634	9																																																																																																
02	DLQ	G-10	18767	-0-	18767	18767	279	1	11789	2	Y	6090	6117	1				149																																																																																						
							6699	9																																																																																																
03	DLQ	G-10	19193	-0-	19193	37960	310	1	13418	2	Y	4968	5053	1				64																																																																																						
							5465	9																																																																																																
04	DLQ	G-10	17182	-0-	17182	55142	299	1	12495	2	Y	3939	3872	1				131																																																																																						
							55	4	4333	9																																																																																														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55142					Y	NO RPT						131																																																																																						
FAYE-FAYE WEST															WELL #:															1H															RRCID -> 292520															COMPL. DATE 11/22/2018															TOTAL DEPTH 10136															PERF.10550 - 20058														
12	13857	X	12462	-0-	-1395	-0-	309	1	11310	2	Y	720	748	1				55																																																																																						
							51	4	792	9																																																																																														
01	13082	X	11788	-0-	-1294	-0-	295	1	10749	2	Y	676	688	1				43																																																																																						
							744	9																																																																																																
02	DLQ	G-10	10635	-0-	10635	10635	279	1	9578	2	Y	707	698	1				52																																																																																						
							778	9																																																																																																
03	DLQ	G-10	11885	-0-	11885	22520	309	1	10727	2	Y	772	771	1				53																																																																																						
							849	9																																																																																																
04	DLQ	G-10	11139	-0-	11139	33659	298	1	9822	2	Y	887	848	1				92																																																																																						
							43	4	976	9																																																																																														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33659					Y	NO RPT						92																																																																																						
BOBBY WEST															WELL #:															1H															RRCID -> 292534															COMPL. DATE 05/11/2018															TOTAL DEPTH 10495															PERF.10794 - 20335														
12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	310	1	8462	2	Y	2604	2621	1				131																																																																																						
							40	4	2864	9																																																																																														
01	11408	X	11273	-0-	-135	-0-	302	1	8445	2	Y	2296	2341	1				86																																																																																						
							2526	9																																																																																																
02	DLQ	G-10	10452	-0-	10452	10452	277	1	7556	2	Y	2381	2350	1				117																																																																																						
							2619	9																																																																																																
03	DLQ	G-10	11283	-0-	11283	21735	310	1	8462	2	Y	2283	2307	1				93																																																																																						
							2511	9																																																																																																
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	21957	9	1	133	2	Y	73	164	1				2																																																																																						
							80	9																																																																																																
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21957					Y	NO RPT						2																																																																																						
SEALY RANCH															WELL #:															8802H															RRCID -> 292535															COMPL. DATE 03/04/2021															TOTAL DEPTH 11113															PERF.11329 - 20975														
12	24583	X	20126	-0-	-4457	-0-	43	1	17949	2	Y	1829	1834	1				34																																																																																						
							122	4	2012	9																																																																																														
01	24583	X	20368	-0-	-4215	-0-	209	1	18071	2	Y	1774	1786	1				22																																																																																						
							137	4	1951	9																																																																																														
02	DLQ	G-10	9496	-0-	9496	9496	102	1	8509	2	Y	736	758	1				-0-																																																																																						
							75	4	810	9																																																																																														
03	DLQ	G-10	24282	-0-	24282	33778	135	1	21694	2	Y	2200	2154	1				46																																																																																						
							33	4	2420	9																																																																																														
04	DLQ	G-10	24308	-0-	24308	58086	53	1	22165	2	Y	1881	1894	1				33																																																																																						
							21	4	2069	9																																																																																														
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58086					Y	NO RPT						33																																																																																						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	26195 X	23777	-0-	-2418	-0-	54	1	20801	2	Y	2517	2514	1			54
01	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	153	4	2769	9							
						279	1	23969	2	Y	2624	2645	1			33
02	DLQ G-10	17618	-0-	17618	17618	188	4	2886	9							
						345	1	15565	2	Y	1434	1467	1			-0
03	DLQ G-10	26803	-0-	26803	44421	131	4	1577	9							
						161	1	23654	2	Y	2683	2629	1			54
04	DLQ G-10	26119	-0-	26119	70540	37	4	2951	9							
						57	1	23546	2	Y	2267	2281	1			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70540	22	4	2494	9	Y	NO RPT					40
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348								
12	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	11310	4	2160	9	Y	1964	1973	1			29
01	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	850	2	9453	4	Y	1903	1891	1			41
						2093	9									
02	DLQ G-10	12039	-0-	12039	12039	85	1	2731	2	Y	1778	1783	1			36
						7267	4	1956	9							
03	DLQ G-10	13859	-0-	13859	25898	565	2	11337	4	Y	1779	1779	1			36
						1957	9									
04	DLQ G-10	13023	-0-	13023	38921	2	1	3337	2	Y	1729	1724	1			41
						7782	4	1902	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38921					Y	NO RPT					41
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718								
12	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	155	1	18201	4	Y	3167	3174	1			58
						3484	9									
01	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	206	1	12782	2	Y	2958	2943	1			73
						3390	4	3254	9							
02	DLQ G-10	18979	-0-	18979	18979	175	1	4787	2	Y	2802	2811	1			64
						10935	4	3082	9							
03	DLQ G-10	17823	-0-	17823	36802	128	1	14810	4	Y	2623	2605	1			82
						2885	9									
04	DLQ G-10	19528	-0-	19528	56330	154	1	7866	2	Y	2996	3042	1			36
						8212	4	3296	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56330					Y	NO RPT					36
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446								
12	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	201	1	10120	2	Y	2932	2937	1			55
						77	4	3225	9							
01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	239	1	1814	2	Y	2791	2775	1			71
						8209	4	3070	9							
02	DLQ G-10	13089	-0-	13089	13089	388	1	6343	2	Y	2608	2635	1			44
						3489	4	2869	9							
03	DLQ G-10	11800	-0-	11800	24889	225	1	8794	2	Y	2513	2488	1			69
						17	4	2764	9							
04	DLQ G-10	12127	-0-	12127	37016	177	1	8817	2	Y	2840	2838	1			71
						9	4	3124	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37016					Y	NO RPT					71

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR		//CONT.// 71052 900 344412 WELL #: 7906H		ASSOCIATED RRCID -> 292596		CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-			155 2665	1 9	9786	4	Y	2423	2429	1			44
01	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-			163 8558	1 4	609 2459	2 9	Y	2235	2224	1			55
02	DLQ G-10	9948	-0-	9948	9948			376 643	1 4	6681 2248	2 9	Y	2044	2043	1			56
03	DLQ G-10	11349	-0-	11349	21297			242 316	1 4	8202 2589	2 9	Y	2354	2365	1			45
04	DLQ G-10	10855	-0-	10855	32152			174 8	1 4	8212 2461	2 9	Y	2237	2229	1			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32152							Y	NO RPT					53

SEALY RANCH				WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017						
12	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-			155 2856	1 9	15657	4	Y	2596	2600	1			48
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-			160 13764	1 4	1528 2792	2 9	Y	2538	2527	1			59
02	DLQ G-10	15379	-0-	15379	15379			126 2444	1 9	12809	4	Y	2222	2227	1			54
03	DLQ G-10	18226	-0-	18226	33605			155 14493	1 4	870 2708	2 9	Y	2462	2467	1			49
04	DLQ G-10	17944	-0-	17944	51549			154 10621	1 4	4519 2650	2 9	Y	2409	2400	1			58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51549							Y	NO RPT					58

SEALY RANCH				WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234						
12	14136 X	11644	-0-	-2492	-0-			155 1515	1 9	9974	4	Y	1377	1381	1			23
01	14136 X	11216	-0-	-2920	-0-			154 1559	1 9	9503	4	Y	1417	1322	1			118
02	DLQ G-10	10256	-0-	10256	10256			140 1191	1 9	8925	4	Y	1083	1176	1			25
03	DLQ G-10	11344	-0-	11344	21600			155 7935	1 4	1765 1489	2 9	Y	1354	1356	1			23
04	DLQ G-10	10161	-0-	10161	31761			175 525	1 4	8080 1381	2 9	Y	1255	1251	1			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31761							Y	NO RPT					27

SEALY RANCH				WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354						
12	39494 X	29311	-0-	-10183	-0-			83 201	1 4	24867 4160	2 9	Y	3782	3856	1			1
01	39494 X	6556	-0-	-32938	-0-			66 114	1 4	5323 1053	2 9	Y	957	759	1			199
02	DLQ G-10	23221	-0-	23221	23221			487 141	1 4	18424 4169	2 9	Y	3790	3989	1			-0-
03	DLQ G-10	34521	-0-	34521	57742			273 44	1 4	28707 5497	2 9	Y	4997	4911	1			86
04	DLQ G-10	29638	-0-	29638	87380			69 19	1 4	25377 4173	2 9	Y	3794	3811	1			69
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87380							Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 8706H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11386 - 21071						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	28117 X	25721	-0-	-2396	-0-		61	1	22437	2	Y	2787	2795	1			54
01	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-		157	4	3066	9							
							270	1	25180	2	Y	3074	3087	1			41
02	DLQ G-10	22365	-0-	22365	22365		185	4	3381	9							
							471	1	19333	2	Y	2215	2256	1			-0
03	DLQ G-10	30019	-0-	30019	52384		124	4	2437	9							
							173	1	26422	2	Y	3076	3028	1			48
04	DLQ G-10	29442	-0-	29442	81826		40	4	3384	9							
							60	1	26337	2	Y	2745	2742	1			51
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81826		25	4	3020	9	Y	NO RPT					51
JOSE-KATIE WEST					WELL #:	1H	RRCID -> 292609	COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL	DEPTH 10059	PERF.10545 - 20068					
12	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-		308	1	3119	2	Y	969	982	1			37
							12	4	1066	9							
01	5363 X	4277	-0-	-1086	-0-		310	1	3025	2	Y	856	867	1			26
							942	9									
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457		280	1	2293	2	Y	804	805	1			25
							884	9									
03	DLQ G-10	4671	-0-	4671	8128		309	1	3306	2	Y	960	958	1			27
							1056	9									
04	DLQ G-10	15457	-0-	15457	23585		299	1	12954	2	Y	1957	1905	1			79
							51	4	2153	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23585						Y	NO RPT					79
SEALY RANCH					WELL #:	7501H	RRCID -> 292610	COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL	DEPTH 11143	PERF.11365 - 20987					
12	33077 X	32544	-0-	-533	-0-		243	1	27465	2	Y	4215	4252	1			78
							199	4	4637	9							
01	33077 X	26110	-0-	-6967	-0-		228	1	22240	2	Y	3134	3081	1			131
							195	4	3447	9							
02	DLQ G-10	15102	-0-	15102	15102		286	1	12414	2	Y	2143	2274	1			-0-
							45	4	2357	9							
03	DLQ G-10	28853	-0-	28853	43955		307	1	24224	2	Y	3899	3784	1			115
							33	4	4289	9							
04	DLQ G-10	27351	-0-	27351	71306		192	1	23369	2	Y	3434	3549	1			-0-
							13	4	3777	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71306						Y	NO RPT					-0-
TRINITY A					WELL #:	6206H	RRCID -> 292658	COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL	DEPTH 10177	PERF.10195 - 20635					
12	11687 X	10073	-0-	-1614	-0-		155	1	8130	4	Y	1625	1630	1			29
							1788	9									
01	11687 X	9662	-0-	-2025	-0-		155	1	7795	4	Y	1556	1526	1			59
							1712	9									
02	DLQ G-10	8956	-0-	8956	8956		139	1	7216	4	Y	1455	1481	1			33
							1601	9									
03	DLQ G-10	9953	-0-	9953	18909		153	1	1305	2	Y	1634	1631	1			36
							6698	4	1797	9							
04	DLQ G-10	8673	-0-	8673	27582		171	1	6737	2	Y	1598	1595	1			39
							7	4	1758	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27582						Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
BAILEY		WELL #:		2H	RRCID -> 292660	COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10766	- 18216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	308	1	4089	2	N	1534	1216	1			444
						15	4	1687	9							
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	309	1	3579	2	N	1012	975	1			481
						1113	9									
02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	270	1	6294	2	N	1208	1224	1			465
						1329	9									
*03	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	307	1	10631	2	N	1425	1461	1			429
						1568	9									
04	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	296	1	7715	2	N	1090	1046	1			473
						38	4	1199	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					473
BAILEY		WELL #:		3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158					
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	303	1	8261	2	Y	1564	1571	1			105
						40	4	1720	9							
01	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	310	1	8665	2	Y	1672	1644	1			133
						1839	9									
02	DLQ G-10	8648	-0-	8648	8648	278	1	6724	2	Y	1496	1518	1			111
						1646	9									
03	DLQ G-10	3032	-0-	3032	11680	305	1	1681	2	Y	951	1014	1			48
						1046	9									
04	DLQ G-10	808	-0-	808	12488	52	1	298	2	Y	416	378	1			86
						458	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12488					Y	NO RPT					86
BAILEY		WELL #:		4H	RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL	DEPTH 10529	PERF.10744	- 20225					
12	10137 X	9697	-0-	-440	-0-	309	1	7265	2	Y	1900	1906	1			132
						33	4	2090	9							
01	10137 X	9458	-0-	-679	-0-	305	1	7099	2	Y	1867	1830	1			169
						2054	9									
02	DLQ G-10	9405	-0-	9405	9405	279	1	7189	2	Y	1761	1718	1			212
						1937	9									
03	DLQ G-10	8149	-0-	8149	17554	297	1	5860	2	Y	1811	1780	1			243
						1992	9									
04	DLQ G-10	1930	-0-	1930	19484	52	1	873	2	Y	914	988	1			169
						1005	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19484					Y	NO RPT					169
TRINITY B		WELL #:		6207H	RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10853	- 20622					
12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	155	1	10904	4	Y	2300	2306	1			42
						2530	9									
01	12958 X	12726	-0-	-232	-0-	151	1	10226	4	Y	2135	2102	1			75
						2349	9									
02	DLQ G-10	9869	-0-	9869	9869	135	1	7809	4	Y	1750	1779	1			46
						1925	9									
03	DLQ G-10	12272	-0-	12272	22141	151	1	74	2	Y	2134	2144	1			36
						9700	4	2347	9							
04	DLQ G-10	12140	-0-	12140	34281	159	1	5744	2	Y	2081	2066	1			51
						3948	4	2289	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34281					Y	NO RPT					51

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 344412 WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17267 X	16131	-0-	-1136	-0-	310 1	13712 2	66 4	2043 9	Y	1857	1900	1	125
01	17267 X	17014	-0-	-253	-0-	310 1	14941 2	1763 9		Y	1603	1638	1	90
02	DLQ G-10	15922	-0-	15922	15922	280 1	13818 2	1824 9		Y	1658	1644	1	104
03	DLQ G-10	18055	-0-	18055	33977	309 1	15826 2	1920 9		Y	1745	1737	1	112
04	DLQ G-10	15852	-0-	15852	49829	298 1	13566 2	56 4	1932 9	Y	1756	1678	1	190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49829					Y	NO RPT			190
TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035														
12	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	155 1	13170 4	3155 9		Y	2868	2875	1	53
01	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	208 1	9301 2	2576 4	2923 9	Y	2657	2644	1	66
02	DLQ G-10	13726	-0-	13726	13726	350 1	6578 2	4066 4	2732 9	Y	2484	2492	1	58
03	DLQ G-10	11291	-0-	11291	25017	119 1	779 2	7936 4	2457 9	Y	2234	2231	1	61
04	DLQ G-10	14957	-0-	14957	39974	157 1	5908 2	5881 4	3011 9	Y	2737	2734	1	64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39974					Y	NO RPT			64
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645														
12	17298 X	13221	-0-	-4077	-0-	45 1	11890 2	86 4	1200 9	Y	1091	1064	1	37
01	17298 X	14841	-0-	-2457	-0-	153 1	13051 2	460 4	1177 9	Y	1070	1099	1	8
02	DLQ G-10	13309	-0-	13309	13309	403 1	11881 2	80 4	945 9	Y	859	861	1	6
03	DLQ G-10	14682	-0-	14682	27991	129 1	13319 2	121 4	1113 9	Y	1012	973	1	45
04	DLQ G-10	13520	-0-	13520	41511	37 1	12467 2	13 4	1003 9	Y	912	902	1	55
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41511					Y	NO RPT			55
SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090														
12	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	146 1	56245 2	385 4	10458 9	Y	9507	9519	1	184
01	58001 X	52928	-0-	-5073	-0-	149 1	43368 2	237 4	9174 9	Y	8340	8349	1	175
02	DLQ G-10	40097	-0-	40097	40097	453 1	33092 2	252 4	6300 9	Y	5727	5902	1	-0-
03	DLQ G-10	63004	-0-	63004	103101	316 1	52472 2	72 4	10144 9	Y	9222	9032	1	190
04	DLQ G-10	61644	-0-	61644	164745	122 1	52328 2	51 4	9143 9	Y	8312	8313	1	189
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164745					Y	NO RPT			189

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 7502H	71052 900 344412	ASSOCIATED RRCID -> 292768	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11321	CNTY: WARD - 20852		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	219 202	1 4	28914 4539	2 9	Y	4126	4142	1			72
01	31434 X	30927	-0-	-507	-0-	217 175	1 4	26496 4039	2 9	Y	3672	3685	1			59
02	DLQ G-10	19512	-0-	19512	19512	300 122	1 4	16605 2485	2 9	Y	2259	2318	1			-0-
03	DLQ G-10	28910	-0-	28910	48422	260 37	1 4	24160 4453	2 9	Y	4048	3963	1			85
04	DLQ G-10	28977	-0-	28977	77399	186 22	1 4	24780 3989	2 9	Y	3626	3677	1			34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77399					Y	NO RPT					34

BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686	- 20298		
12	6045 X	5290	-0-	-755	-0-	310 15	1 4	3450 1515	2 9	Y	1377	1426	1			157
01	6045 X	4831	-0-	-1214	-0-	310 1436	1 9	3085 1436	2 9	Y	1305	1307	1			155
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	4709	280 1742	1 9	2687 1742	2 9	Y	1584	1430	1			309
03	DLQ G-10	4546	-0-	4546	9255	309 1480	1 9	2757 1480	2 9	Y	1345	1410	1			244
04	DLQ G-10	7589	-0-	7589	16844	298 10	1 4	5727 1554	2 9	Y	1413	1378	1			279
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16844					Y	NO RPT					279

DONNA STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016				TOTAL	DEPTH 10406	PERF.10710	- 17335		
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	310 7	1 4	1490 1893	2 9	Y	1721	1791	1			159
01	3503 X	3424	-0-	-79	-0-	310 1769	1 9	1345 1769	2 9	Y	1608	1549	1			218
02	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	280 1454	1 9	1187 1454	2 9	Y	1322	1347	1			193
03	DLQ G-10	3331	-0-	3331	6252	310 1744	1 9	1277 1744	2 9	Y	1585	1622	1			156
04	DLQ G-10	1883	-0-	1883	8135	131 9	1 4	743 1000	2 9	Y	909	921	1			144
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135					Y	NO RPT					144

CONNIE				WELL #:	1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10666	- 16576		
12	1085 N	733	-0-	-352	-0-	349 382	2 9	2 382	4 9	N	347	325	1			157
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	365 609	2 2	325 635	9 9	N	295	228	1			224
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	609 645	2 2	635 584	9 9	N	577	593	1			208
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	645 556	2 2	584 2	9 4	N	531	475	1			264
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	556 573	2 9	2 573	4 9	N	521	493	1			292
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412							
FAYE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL	DEPTH 10057	PERF.10550 - 18545
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	310 1	4	4 1	187
						6 4			
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	289 1	29	79 1	137
						32 9			
02 DLQ G-10		362	-0-	362	362	241 1	-0-	1 1	136
03 DLQ G-10		191	-0-	191	553	191 1	-0-		136
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553		-0-		136
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	553		NO RPT		136
FAYE WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL	DEPTH 10092	PERF.10551 - 19060
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		175
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		175
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		175
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		175
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		175
TELLURIDE		WELL #:		6201H	RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL	DEPTH 10290	PERF.11150 - 20794
12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	228 1	2665	2672 1	48
						121 4			
01	17112 X	15848	-0-	-1264	-0-	266 1	2439	2396 1	91
						5141 4			
02 DLQ G-10		14176	-0-	14176	14176	326 1	2182	2208 1	65
						4935 4			
03 DLQ G-10		15276	-0-	15276	29452	153 1	2597	2608 1	54
						11485 4			
04 DLQ G-10		14601	-0-	14601	44053	162 1	2446	2438 1	62
						4174 4			
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44053		NO RPT		62
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL	DEPTH 10311	PERF.10738 - 17721
12	14012 X	12240	-0-	-1772	-0-	310 1	1456	1444 1	103
						51 4			
01	14012 X	12563	-0-	-1449	-0-	310 1	1440	1402 1	141
						1584 9			
02 DLQ G-10		9695	-0-	9695	9695	261 1	1148	1154 1	135
						1263 9			
03 DLQ G-10		10736	-0-	10736	20431	310 1	1242	1252 1	125
						1366 9			
04 DLQ G-10		9815	-0-	9815	30246	297 1	1003	1019 1	109
						27 4			
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30246		NO RPT		109
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #:		1H	RRCID -> 294503	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL	DEPTH 10171	PERF.10730 - 20749
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	310 1	1616	1671 1	119
						13 4			
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	310 1	1633	1571 1	181
						1796 9			
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	280 1	1439	1437 1	183
						1583 9			
03	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	309 1	1713	1771 1	125
						1884 9			
04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	298 1	1613	1553 1	185
						16 4			
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		NO RPT		185

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
BALBO EAST UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
SEALY RANCH														WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770	
12	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	240	1	18579	2	Y	3886	3904	1		68
						140	4	4275	9						
01	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	374	1	17051	2	Y	3517	3499	1		86
						139	4	3869	9						
02	DLQ G-10	19676	-0-	19676	19676	655	1	15436	2	Y	3153	3174	1		65
						117	4	3468	9						
03	DLQ G-10	20956	-0-	20956	40632	329	1	16818	2	Y	3438	3431	1		72
						27	4	3782	9						
04	DLQ G-10	20338	-0-	20338	60970	196	1	16451	2	Y	3341	3341	1		72
						16	4	3675	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60970					Y	NO RPT				72
SEALY RANCH														WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914	
12	25141 X	17086	-0-	-8055	-0-	155	1	13031	4	Y	3545	3553	1		61
						3900	9								
01	22537 X	16142	-0-	-6395	-0-	155	1	390	2	Y	3294	3279	1		76
						11974	4	3623	9						
02	DLQ G-10	14659	-0-	14659	14659	140	1	11300	4	Y	2926	2934	1		68
						3219	9								
03	DLQ G-10	16337	-0-	16337	30996	155	1	853	2	Y	3276	3281	1		63
						11725	4	3604	9						
04	DLQ G-10	15372	-0-	15372	46368	157	1	5343	2	Y	2972	2964	1		71
						6603	4	3269	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46368					Y	NO RPT				71
SEALY RANCH														WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093	
12	18321 X	16820	-0-	-1501	-0-	214	1	12930	2	Y	3254	3268	1		62
						97	4	3579	9						
01	18321 X	14583	-0-	-3738	-0-	211	1	11111	2	Y	2893	2884	1		71
						79	4	3182	9						
02	DLQ G-10	14396	-0-	14396	14396	506	1	10962	2	Y	2586	2600	1		57
						83	4	2845	9						
03	DLQ G-10	15949	-0-	15949	30345	280	1	12581	2	Y	2788	2780	1		65
						21	4	3067	9						
04	DLQ G-10	14880	-0-	14880	45225	181	1	11533	2	Y	2868	2873	1		60
						11	4	3155	9						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45225					Y	NO RPT				60

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		344412										
		WELL #:		6602H	RRCID -> 297438		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 10862		PERF.11428 - 21073			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		75039 X	75039	-0-	-0-	-0-	191 1	62267 2	Y	11039	11063	1		214
						438 4	12143 9							
01		59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	176 1	48587 2	Y	9096	9130	1		180
						276 4	10006 9							
02		40376 X	29355	-0-	-11021	-0-	275 1	23965 2	Y	4419	4599	1		-0-
						254 4	4861 9							
03		65105 X	65105	-0-	-0-	-0-	235 1	53328 2	Y	10429	10233	1		196
						70 4	11472 9							
04		57840 X	57840	-0-	-0-	-0-	121 1	48705 2	Y	8152	8160	1		188
						47 4	8967 9							
05		44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-			Y	NO RPT				188
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN														
				383192					CNTY: WARD					
				4										
		WELL #:		4	RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9916 - 11293			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STATE OATMAN														
				5					CNTY: WARD					
		WELL #:		5										
		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9928 - 10765						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW A														
				432283					CNTY: WARD					
				3652H										
		WELL #:		3652H	RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10777 - 22195			
12	27838 X	23120	-0-	-4718	-0-	557 1	18753 3	N	3464	3650	0			318
						3810 9								
01	27838 X	19006	-0-	-8832	-0-	345 1	15406 3	N	2959	2934	0			343
						3255 9								
02	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	512 1	20256 3	N	4655	4647	0			351
						5121 9								
03	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	590 1	24340 3	N	4992	4956	0			387
						5491 9								
04	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	581 1	22969 3	N	4505	4716	0			176
						4956 9								
05	27838 X	27697	-0-	-141	-0-	602 1	22219 3	N	4433	4291	0			318
						4876 9								
GRAHAM UNIT 33-34														
				1H					CNTY: WARD					
		WELL #:		1H										
		RRCID -> 291098		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10560 - 16709						
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	620 1	5987 3	N	1682	1679	0			255
						17 4	1850 9							
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1	3793 3	N	1024	1111	0			168
						24 4	1126 9							
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	46 1	76 3	N	56					224
						62 9								
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	110 1	2249 3	N	345	314	0			255
						4 4	380 9							
04	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	552 1	13680 3	N	3185	3138	0			302
						1 4	3504 9							
05	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	620 1	10553 3	N	3550	3519	0			333
						3905 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW 33-34														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 432283 WELL #: 1H				ASSOCIATED RRCID -> 292729				CAPACITY COMPL. DATE 06/25/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE										
12		3286 X	2730	-0-	-0-	-556	-0-		618 1	905 3			N	1090	1143 0				119										
01		3968 X	1410	-0-	-0-	-2558	-0-		8 4	1199 9																			
02		3920 X	-0-	-0-	-0-	-3920	-0-		362 1	468 3			N	527	558 0				88										
03		4340 X	976	-0-	-0-	-3364	-0-		580 9				N	-0-					88										
04		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-		75 1	452 3			N	408	232 0				264										
05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-		449 9																				
									573 1	2930 3			N	2524	2530 0				258										
									2776 9																				
									620 1	2718 3			N	2196	2271 0				183										
									2416 9																				
LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														511724 WELL #: G002				RRCID -> 283722				COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677			
12		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	-0-		1973 1	15408 2			Y	1935	1903 1				89										
01		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	-0-		2698 4	2129 9																			
02		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	-0-		1346 1	11573 2			Y	2020	1994 1				115										
03		15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	-0-		2394 4	2222 9																			
04		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	-0-		1474 1	10595 2			Y	1156	1135 1				136										
05		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	-0-		1076 4	1272 9																			
									1290 1	8918 2			Y	2168	2172 1				132										
									2653 4	2385 9																			
									1075 1	6265 2			Y	1723	1733 1				122										
									2805 4	1895 9																			
									1204 1	7081 2			Y	1646	1687 1				81										
									1028 4	1811 9																			
Z&T 20														WELL #: A005				RRCID -> 291419				COMPL. DATE 11/30/2019				TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066			
12		23963 X	13454	-0-	-0-	-10509	-0-		1124 1	9152 2			Y	1722	1640 1				143										
01		23963 X	18984	-0-	-0-	-4979	-0-		1284 4	1894 9																			
02		20440 X	14564	-0-	-0-	-5876	-0-		1508 1	12857 2			Y	2619	2659 1				103										
03		22630 X	14013	-0-	-0-	-8617	-0-		1738 4	2881 9																			
04		20310 X	12655	-0-	-0-	-7655	-0-		1418 1	9936 2			Y	1707	1709 1				101										
05		18972 X	11940	-0-	-0-	-7032	-0-		1332 4	1878 9																			
									1225 1	8445 2			Y	1959	1951 1				109										
									2188 4	2155 9																			
									1152 1	6466 2			Y	1967	1964 1				112										
									2873 4	2164 9																			
									1196 1	6985 2			Y	1971	2001 1				82										
									1591 4	2168 9																			
Z&T 20														WELL #: B004				RRCID -> 291420				COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316			
12		26040 X	18441	-0-	-0-	-7599	-0-		1623 1	13222 2			Y	2175	2117 1				128										
01		26970 X	18710	-0-	-0-	-8260	-0-		1203 4	2393 9																			
02		24360 X	18759	-0-	-0-	-5601	-0-		1513 1	13141 2			Y	2522	2541 1				109										
03		26970 X	16512	-0-	-0-	-10458	-0-		1282 4	2774 9																			
04		24120 X	19259	-0-	-0-	-4861	-0-		1848 1	13023 2			Y	1981	1978 1				112										
05		20770 X	18865	-0-	-0-	-1905	-0-		1709 4	2179 9																			
									1422 1	10015 2			Y	2071	2069 1				114										
									2797 4	2278 9																			
									1908 1	10990 2			Y	1994	1998 1				110										
									4168 4	2193 9																			
									2047 1	11978 2			Y	1981	2003 1				88										
									2661 4	2179 9																			

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 292969		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12338 - 16607					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3286 X	354	-0-	-2932	-0-	38 250	2 9	66	4	Y	227	264	1			7
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	178	177	1			8
02		2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	156	154	1			10
03		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4151 128	2 9	146	4	Y	116	126	1			-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05		341 X	52	-0-	-289	-0-	26 25	2 9	1	4	Y	23	23	1			-0-
Z&T 20			WELL #: A001			RRCID -> 292971		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11774 - 16300					
12		10323 X	2447	-0-	-7876	-0-	193 8	1 4	1741 505	2 9	Y	459	500	1			-0-
01		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
02		9744 X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					-0-
03		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
04		10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					-0-
05		2449 X	1827	-0-	-622	-0-	221 293	1 4	1271 42	2 9	Y	38	38	1			-0-
Z&T 42			WELL #: G003			RRCID -> 292972		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 11752		PERF.12014 - 16559					
12		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	65 2193	1 4	8013 2124	2 9	Y	1931	1946	1			130
01		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	11939 2125	2 9	219	4	Y	1932	1903	1			159
02		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	10768 2042	2 9	639	4	Y	1856	1845	1			170
03		13051 X	6535	-0-	-6516	-0-	4098 2283	2 9	154	4	Y	2075	2051	1			194
04		13830 X	5902	-0-	-7928	-0-	3110 1505	2 9	1287	4	Y	1368	1455	1			107
05		14880 X	3778	-0-	-11102	-0-	1106 1180	2 9	1492	4	Y	1073	1084	1			96
Z&T 42			WELL #: G004			RRCID -> 292973		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11548 - 16165					
12		6851 X	5997	-0-	-854	-0-	3 1123	1 4	3526 1345	2 9	Y	1223	1220	1			75
01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	5159 1200	2 9	78	4	Y	1091	1095	1			71
02		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	5137 802	2 9	236	4	Y	729	745	1			55
03		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	10193 999	2 9	303	4	Y	908	857	1			106
04		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	9281 1172	2 9	781	4	Y	1065	1061	1			110
05		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	4396 1497	2 9	4204	4	Y	1361	1335	1			136
Z&T 20			WELL #: C004WH			RRCID -> 292974		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 11689		PERF.11776 - 16236					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
						RRCID -> 292978			COMPL. DATE 02/19/2018			TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16368 X	14366	-0-	-2002	-0-		869 503	1 4	9694 3300	2 9	Y	3000	3006	1			163
01	18910 X	14513	-0-	-4397	-0-		1156 1147	1 4	9045 3165	2 9	Y	2877	2849	1			191
02	17080 X	13366	-0-	-3714	-0-		1247 470	1 4	8761 2888	2 9	Y	2625	2635	1			181
03	18910 X	13589	-0-	-5321	-0-		1246 636	1 4	8549 3158	2 9	Y	2871	2888	1			164
04	17100 X	9183	-0-	-7917	-0-		1032 1039	1 4	4105 3007	2 9	Y	2734	2720	1			178
05	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-		1205 1033	1 4	10967 2686	2 9	Y	2442	2470	1			150
Z&T 32			WELL #: B003			RRCID -> 292979			COMPL. DATE 02/19/2018			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730					
12	15810 X	14032	-0-	-1778	-0-		971 561	1 4	10831 1669	2 9	Y	1517	1499	1			87
01	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-		1369 1330	1 4	10746 2000	2 9	Y	1818	1787	1			118
02	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-		1450 555	1 4	10201 1813	2 9	Y	1648	1655	1			111
03	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-		1557 802	1 4	10690 1949	2 9	Y	1772	1781	1			102
04	14940 X	9782	-0-	-5158	-0-		1316 1448	1 4	5184 1834	2 9	Y	1667	1667	1			102
05	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-		1489 1288	1 4	13516 1603	2 9	Y	1457	1469	1			90
Z&T 32			WELL #: C001			RRCID -> 292980			COMPL. DATE 02/19/2018			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755					
12	16120 X	10462	-0-	-5658	-0-		679 411	1 4	7802 1570	2 9	Y	1427	1422	1			81
01	14570 X	11348	-0-	-3222	-0-		1001 966	1 4	7948 1433	2 9	Y	1303	1312	1			72
02	12572 X	10655	-0-	-1917	-0-		1132 423	1 4	7986 1114	2 9	Y	1013	1018	1			67
03	13919 X	13908	-0-	-11	-0-		1508 791	1 4	10379 1230	2 9	Y	1118	1108	1			77
04	11070 X	9559	-0-	-1511	-0-		1364 1486	1 4	5260 1449	2 9	Y	1317	1308	1			86
05	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-		1465 1293	1 4	13087 1376	2 9	Y	1251	1258	1			79
Z&T 20			WELL #: G003R			RRCID -> 292985			COMPL. DATE 01/18/2018			TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205					
12	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-		975 1314	1 4	7700 1550	2 9	Y	1409	1389	1			67
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-		833 1504	1 4	7157 1550	2 9	Y	1409	1398	1			78
02	9604 X	1808	-0-	-7796	-0-		150 134	1 4	1150 374	2 9	Y	340	370	1			48
03	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-		1156 1508	1 4	7902 1084	2 9	Y	985	978	1			55
04	11160 X	10061	-0-	-1099	-0-		1093 1957	1 4	6448 563	2 9	Y	512	540	1			27
05	11532 X	9949	-0-	-1583	-0-		1245 1053	1 4	7309 342	2 9	Y	311	327	1			11

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292986					COMPL. DATE 01/17/2018				
										TOTAL DEPTH 11988				
										PERF.11934 - 16839				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	EOM
														BALANCE
12	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-		935 1	7363 2	Y		1494	1484 1		65
							1204 4	1643 9						
01	11067 X	11044	-0-	-23	-0-		837 1	7199 2	Y		1400	1387 1		78
							1468 4	1540 9						
02	9996 X	3612	-0-	-6384	-0-		328 1	2443 2	Y		554	551 1		81
							232 4	609 9						
03	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-		1163 1	8020 2	Y		1602	1588 1		95
							1972 4	1762 9						
04	10800 X	10749	-0-	-51	-0-		1034 1	6041 2	Y		1155	1176 1		74
							2403 4	1271 9						
05	11160 X	10414	-0-	-746	-0-		1197 1	7038 2	Y		1018	1043 1		49
							1059 4	1120 9						
Z&T 20														
WELL #: B002					RRCID -> 292987					COMPL. DATE 06/05/2018				
										TOTAL DEPTH 11581				
										PERF.11603 - 16459				
12	8618 X	5400	-0-	-3218	-0-		431 1	3461 2	Y		1001	976 1		63
							407 4	1101 9						
01	9579 X	6368	-0-	-3211	-0-		477 1	4001 2	Y		1237	1279 1		21
							529 4	1361 9						
02	8652 X	1174	-0-	-7478	-0-		77 1	521 2	Y		446	439 1		28
							85 4	491 9						
03	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-		1056 1	7256 2	Y		379	387 1		20
							1985 4	417 9						
04	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-		1021 1	5799 2	Y		412	402 1		30
							2540 4	453 9						
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-		1098 1	6458 2	Y		526	538 1		18
							1318 4	579 9						
Z&T 32														
WELL #: E001					RRCID -> 292992					COMPL. DATE 11/28/2018				
										TOTAL DEPTH 11831				
										PERF.12241 - 16745				
12	9734 X	8493	-0-	-1241	-0-		590 1	6643 2	Y		929	906 1		80
							238 4	1022 9						
01	9951 X	9479	-0-	-472	-0-		820 1	6477 2	Y		1178	1134 1		124
							886 4	1296 9						
02	8988 X	8405	-0-	-583	-0-		861 1	6071 2	Y		996	1007 1		113
							377 4	1096 9						
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-		1066 1	7343 2	Y		925	928 1		110
							654 4	1018 9						
04	9180 X	7217	-0-	-1963	-0-		1012 1	3738 2	Y		909	913 1		106
							1467 4	1000 9						
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-		898 1	8086 2	Y		771	801 1		76
							1588 4	848 9						
Z&T 32														
WELL #: G003					RRCID -> 292993					COMPL. DATE 12/06/2018				
										TOTAL DEPTH 11904				
										PERF.12253 - 16799				
12	18259 X	12561	-0-	-5698	-0-		779 1	8410 2	Y		2791	2792 1		229
							302 4	3070 9						
01	15810 X	12654	-0-	-3156	-0-		992 1	7834 2	Y		2512	2481 1		260
							1065 4	2763 9						
02	13412 X	11514	-0-	-1898	-0-		1119 1	7860 2	Y		1870	1905 1		225
							478 4	2057 9						
03	14849 X	12076	-0-	-2773	-0-		1146 1	7866 2	Y		2157	2131 1		251
							691 4	2373 9						
04	13290 X	8537	-0-	-4753	-0-		986 1	3630 2	Y		2228	2254 1		225
							1470 4	2451 9						
05	12741 X	12492	-0-	-249	-0-		870 1	7946 2	Y		2037	2028 1		234
							1435 4	2241 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C001			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 292994		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL		DEPTH 11922		PERF.12253 - 16799				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7936 X	7469	-0-	-467	-0-			616 515	1 4	4799 1539	2 9	Y	1399	1362	1			75
01	7533 X	5746	-0-	-1787	-0-			399 411	1 4	3390 1546	2 9	Y	1405	1436	1			44
02	6804 X	4499	-0-	-2305	-0-			405 386	1 4	2836 872	2 9	Y	793	786	1			51
03	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-			1242 2403	1 4	8492 1046	2 9	Y	951	966	1			36
04	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-			1192 3175	1 4	6666 818	2 9	Y	744	730	1			50
05	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-			1280 1607	1 4	7525 949	2 9	Y	863	886	1			27
Z&T 20			WELL #: E002			RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL		DEPTH 11464		PERF.11842 - 16363				
12	8773 X	8409	-0-	-364	-0-			677 707	1 4	5217 1808	2 9	Y	1644	1585	1			101
01	9238 X	8996	-0-	-242	-0-			652 707	1 4	5505 2132	2 9	Y	1938	1978	1			61
02	8344 X	6234	-0-	-2110	-0-			572 547	1 4	4017 1098	2 9	Y	998	1000	1			59
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-			1041 1961	1 4	7158 1272	2 9	Y	1156	1154	1			61
04	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-			961 2041	1 4	5445 1311	2 9	Y	1192	1176	1			77
05	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-			1035 1310	1 4	6084 1562	2 9	Y	1420	1443	1			54
SID M. KYLE 26			WELL #: E004WH			RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL		DEPTH 11838		PERF.11880 - 16400				
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-							Y	727	900	1			499
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-							Y	464	272	1			691
02	1176 X	694	-0-	-482	-0-			47 22	1 4	135 490	2 9	Y	445	581	1			555
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-			695 1058	1 4	1440 281	2 9	Y	255	520	1			290
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-							Y	-0-					290
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-							Y	-0-					290
WEBER 26			WELL #: C001			RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL		DEPTH 12407		PERF.12337 - 17438				
12	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-			746 5499	1 4	8506 2614	2 9	Y	2376	2363	1			119
01	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-			887 5441	1 4	5937 2610	2 9	Y	2373	2383	1			109
02	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-			574 6680	1 4	5090 2536	2 9	Y	2305	2277	1			137
03	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-			684 3133	1 4	5153 2682	2 9	Y	2438	2433	1			142
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-			170 2268	1 4	1932 2851	2 9	Y	2592	2631	1			103
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-			153 1539	1 4	1607 2658	2 9	Y	2416	2367	1			152

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E011			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL		DEPTH 11797		PERF.12060 - 16622			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	823	828	1			38
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1434	1314	1			158
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3094	3072	1			180
03		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
							2790	4	3422	9							
04		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	678	1	3882	2	Y	3320	3261	1			135
							8952	4	3652	9							
05		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	741	1	7090	2	Y	3345	3277	1			203
							7450	4	3680	9							
WEBER 26			WELL #: G001			RRCID -> 293010		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL		DEPTH 12100		PERF.12110 - 16772			
12		1767 X	1010	-0-	-757	-0-	1	1	9	2	Y	903	913	1			47
							7	4	993	9							
01		1767 X	724	-0-	-1043	-0-	1	2	1	4	Y	656	673	1			30
							722	9									
02		1596 X	542	-0-	-1054	-0-	1	4	541	9	Y	492	487	1			35
03		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	245	1	950	2	Y	483	488	1			30
							1245	4	531	9							
04		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	265	1	1587	2	Y	494	482	1			42
							3632	4	543	9							
05		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	297	1	2925	2	Y	536	535	1			43
							3043	4	590	9							
WEBER 26			WELL #: G002			RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL		DEPTH 12103		PERF.12097 - 16762			
12		13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	573	1	4727	2	Y	4538	4570	1			250
							3479	4	4992	9							
01		29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	1741	1	12081	2	Y	4350	4370	1			230
							10556	4	4785	9							
02		29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1			231
							13645	4	3757	9							
03		22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1			314
							6389	4	3559	9							
04		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	338	1	3782	2	Y	3361	3391	1			284
							4463	4	3697	9							
05		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1			319
							2284	4	3510	9							
KYLE 24			WELL #: F001			RRCID -> 293028		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL		DEPTH 12199		PERF.12183 - 16954			
12		7812 X	6722	-0-	-1090	-0-	261	1	373	2	Y	766	785	1			39
							5245	4	843	9							
01		7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1784	1	1786	2	Y	831	821	1			49
							2460	4	914	9							
02		7280 X	6869	-0-	-411	-0-	2622	1	2604	2	Y	924	929	1			44
							627	4	1016	9							
03		8060 X	6659	-0-	-1401	-0-	1549	1	2232	2	Y	917	904	1			57
							1869	4	1009	9							
04		7800 X	7282	-0-	-518	-0-	561	1	4978	2	Y	759	779	1			37
							908	4	835	9							
05		7595 X	4799	-0-	-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1			52
							564	4	795	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24														CNTY: WARD									
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E001														ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 293029														COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11508 - 16780					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
12		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-		521 1		595 2	Y	704		702 1				54					
								10668 4		774 9													
01		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-		2359 1		2334 2	Y	912		923 1				43					
								3588 4		1003 9													
02		7364 X	6548	-0-	-816	-0-		2440 1		2409 2	Y	974		954 1				63					
								628 4		1071 9													
03		12555 X	8453	-0-	-4102	-0-		2078 1		2834 2	Y	906		910 1				59					
								2544 4		997 9													
04		12150 X	7206	-0-	-4944	-0-		543 1		4729 2	Y	914		916 1				57					
								929 4		1005 9													
05		12555 X	6530	-0-	-6025	-0-		951 1		3876 2	Y	863		879 1				41					
								754 4		949 9													
Z&T 20						WELL #: G001WH		RRCID -> 293160		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12240 - 16411									
12		7719 X	6780	-0-	-939	-0-		530 1		4113 2	Y	1313		1302 1				58					
								693 4		1444 9													
01		7316 X	6163	-0-	-1153	-0-		412 1		3552 2	Y	1330		1310 1				78					
								736 4		1463 9													
02		6608 X	954	-0-	-5654	-0-		67 1		523 2	Y	275		323 1				30					
								61 4		303 9													
03		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-		1087 1		7466 2	Y	681		689 1				22					
								1283 4		749 9													
04		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-		1198 1		7040 2	Y	258		255 1				25					
								2414 4		284 9													
05		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-		1395 1		8192 2	Y	343		353 1				15					
								1306 4		377 9													
WEBER 26						WELL #: D001		RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 12011		PERF.12184 - 16945									
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	358		358 1				17					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	428		422 1				23					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	581		553 1				51					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	562		602 1				11					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497		491 1				17					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386		383 1				20					
SID M. KYLE 26						WELL #: B142		RRCID -> 294891		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11792		PERF.11500 - 16761									
12		9176 X	7436	-0-	-1740	-0-		1569 1		946 2	Y	2398		2329 1				310					
								2283 4		2638 9													
01		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-		1475 1		4687 2	Y	2419		2343 1				386					
								1324 4		2661 9													
02		12376 X	10389	-0-	-1987	-0-		1742 1		5363 2	Y	2176		2169 1				393					
								890 4		2394 9													
03		12586 X	10568	-0-	-2018	-0-		1842 1		3760 2	Y	2267		2399 1				261					
								2472 4		2494 9													
04		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-		1403 1		5845 2	Y	2352		2315 1				298					
								1734 4		2587 9													
05		11501 X	9234	-0-	-2267	-0-		1452 1		3796 2	Y	2419		2478 1				239					
								1325 4		2661 9													

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724					CNTY: WARD									
WELL #: A141					RRCID -> 295169					COMPL. DATE 12/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11816				
										PERF.12076 - 16740				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	13206 X	7773	-0-	-5433	-0-	1612	1	960	2	Y	2565	2533	1	285
01	12679 X	9591	-0-	-3088	-0-	2379	4	2822	9					
02	11452 X	3191	-0-	-8261	-0-	1380	1	4394	2	Y	2345	2254	1	376
03	12369 X	9898	-0-	-2471	-0-	1237	4	2580	9					
04	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	157	1	522	2	Y	2191	2210	1	357
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	102	4	2410	9					
						1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1	233
						1946	4	2470	9					
						1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1	280
						1882	4	2316	9					
						1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1	221
						1451	4	2433	9					

Z&T 42					WELL #: E145					RRCID -> 295171				
										COMPL. DATE 02/22/2022				
										TOTAL DEPTH 11443				
										PERF.11490 - 16329				
12	5177 X	3907	-0-	-1270	-0-	1	1	1891	2	Y	1318	1325	1	110
01	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	565	4	1450	9					
02	3920 X	3585	-0-	-335	-0-	2199	2	36	4	Y	1535	1530	1	115
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1689	9							
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	2099	2	101	4	Y	1259	1264	1	110
05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	1385	9							
						6530	2	178	4	Y	1219	1206	1	123
						1341	9							
						5320	2	21	4	Y	1016	982	1	157
						1118	9							
						4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1	135
						1660	9							

Z&T 20					WELL #: L121					RRCID -> 296884				
										COMPL. DATE 02/18/2024				
										TOTAL DEPTH 11834				
										PERF.12301 - 16691				
12	18166 X	12822	-0-	-5344	-0-	1026	1	8001	2	Y	2650	2668	1	109
01	18166 X	12405	-0-	-5761	-0-	880	4	2915	9					
02	15036 X	9701	-0-	-5335	-0-	927	1	7903	2	Y	2402	2403	1	108
03	14880 X	13621	-0-	-1259	-0-	933	4	2642	9					
04	14190 X	12044	-0-	-2146	-0-	856	1	5987	2	Y	1840	1851	1	97
05	12834 X	11748	-0-	-1086	-0-	834	4	2024	9					
						1173	1	8063	2	Y	2014	2000	1	111
						2170	4	2215	9					
						1098	1	6174	2	Y	2014	2013	1	112
						2557	4	2215	9					
						1187	1	7021	2	Y	1905	1937	1	80
						1444	4	2096	9					

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC					524907									
DRAKESTER 209					WELL #: 2H					RRCID -> 283980				
										COMPL. DATE 09/01/2011				
										TOTAL DEPTH 10928				
										PERF.11216 - 14762				
12	6200 X	4643	-0-	-1557	-0-	3829	3	814	9	Y	740	793	0	254
01	6200 X	5015	-0-	-1185	-0-	4276	3	739	9	Y	672	734	0	190
02	4956 X	3959	-0-	-997	-0-	3402	3	557	9	Y	506	501	0	193
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	3961	3	691	9	Y	628	645	0	176
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4362	3	664	9	Y	604	562	0	218
05	5022 X	4910	-0-	-112	-0-	4259	3	651	9	Y	592	531	0	279

DRAKESTER 209					WELL #: 1H					RRCID -> 284193				
										COMPL. DATE 12/20/2011				
										TOTAL DEPTH 10734				
										PERF. 9200 - 12977				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC TUGBOAT STATE 7-9 C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 524907	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
				WELL #:	3HA	RRCID	-> 297372	COMPL.	DATE 02/29/2024	TOTAL	DEPTH 10389	PERF.10544	- 23114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	162409 X	117740	-0-	-44669	-0-	6	1	8	110521	3	Y	6550	6649	0				137
01	154473 X	112599	-0-	-41874	-0-	102	1	6954	105543	3	Y	6322	6253	0				206
02	135324 X	95706	-0-	-39618	-0-	91	1	29	89821	3	Y	5241	5227	0				220
03	149823 X	98256	-0-	-51567	-0-	90977	3	5976	1303	4	Y	5433	5456	0				197
04	128520 X	93390	-0-	-35130	-0-	12	1	5649	87729	3	Y	5135	5155	0				177
05	117738 X	91458	-0-	-26280	-0-	86146	3	86146	5312	9	Y	4829	4826	0				180
TUGBOAT STATE 7-9 B				WELL #:	2HA	RRCID	-> 297578	COMPL.	DATE 02/29/2024	TOTAL	DEPTH 10167	PERF.10043	- 23347					
12	198834 X	149887	-0-	-48947	-0-	7	1	8	139482	3	Y	9445	9587	0				197
01	198834 X	144623	-0-	-54211	-0-	131	1	260	134483	3	Y	8863	8771	0				289
02	149072 X	126552	-0-	-22520	-0-	120	1	9	118159	3	Y	7521	7494	0				316
03	165044 X	99743	-0-	-65301	-0-	8273	3	92520	1111	4	Y	5556	5668	0				204
04	159720 X	90011	-0-	-69709	-0-	6112	9	11	83947	3	Y	5503	5517	0				190
05	149885 X	91080	-0-	-58805	-0-	6053	9	85090	5990	9	Y	5445	5432	0				203
TUGBOAT STATE 7-9 E				WELL #:	5HA	RRCID	-> 297580	COMPL.	DATE 02/19/2024	TOTAL	DEPTH 10331	PERF.10402	- 21708					
12	167741 X	118067	-0-	-49674	-0-	6	1	7521	110540	3	Y	6837	6930	0				143
01	141794 X	107904	-0-	-33890	-0-	97	1	805	100312	3	Y	6082	6027	0				198
02	121044 X	93957	-0-	-27087	-0-	90	1	104	88142	3	Y	5110	5093	0				215
03	133455 X	97992	-0-	-35463	-0-	90656	3	6043	5621	9	Y	5494	5510	0				199
04	121470 X	93606	-0-	-27864	-0-	12	1	124	87900	3	Y	5064	5088	0				175
05	118079 X	94061	-0-	-24018	-0-	88606	3	88606	5570	9	Y	4959	4949	0				185
TUGBOAT STATE 7-9 D				WELL #:	4HA	RRCID	-> 297613	COMPL.	DATE 02/29/2024	TOTAL	DEPTH 10215	PERF.10840	- 22935					
12	198276 X	138911	-0-	-59365	-0-	7	1	6	129718	3	Y	8345	8480	0				174
01	198276 X	125053	-0-	-73223	-0-	113	1	8076	116864	3	Y	7342	7276	0				240
02	159124 X	103184	-0-	-55940	-0-	98	1	25	96274	3	Y	6170	6151	0				259
03	150195 X	120162	-0-	-30033	-0-	110999	3	7622	6787	9	Y	6929	6938	0				250
04	145350 X	107765	-0-	-37585	-0-	13	1	6705	101047	3	Y	6095	6134	0				211
05	138911 X	110269	-0-	-28642	-0-	103558	3	103558	6711	9	Y	6101	6085	0				227

PHANTOM (WOLFCAMP) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC TUGBOAT STATE 7-9 F				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 524907 6HA	ASSOCIATED RRCID -> 298120		CAPACITY COMPL. DATE 02/19/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	152210 X	116953	-0-	-35257	-0-	6	1	110005	3	Y	6311	6394	0			131
01	122884 X	109292	-0-	-13592	-0-	6942	9	100	1	102514	3	5860	5800	0		191
02	110992 X	94978	-0-	-16014	-0-	232	4	232	4	6446	9					207
03	122884 X	97980	-0-	-24904	-0-	91	1	60	4	89412	3	4923	4907	0		187
04	117660 X	93100	-0-	-24560	-0-	91004	3	5674	9	5415	9	5158	5178	0		163
05	116963 X	92133	-0-	-24830	-0-	12	1	280	4	87624	3	4713	4737	0		170
						87100	3	5033	9	Y	4575	4568	0			
TUGBOAT STATE 7-9 A				WELL #:	1HA	RRCID -> 298121	COMPL. DATE 02/29/2024	TOTAL DEPTH 10287	PERF.10815 - 24498							
12	229369 X	143414	-0-	-85955	-0-	7	1	136908	3	Y	5824	5916	0			122
01	229369 X	127126	-0-	-102243	-0-	93	4	6406	9							168
02	166124 X	107736	-0-	-58388	-0-	116	1	119880	3	Y	5148	5102	0			180
03	171182 X	109217	-0-	-61965	-0-	1467	4	5663	9							152
04	155130 X	90053	-0-	-65077	-0-	105	1	102911	3	Y	4287	4275	0			124
05	143406 X	91341	-0-	-52065	-0-	4	4	4716	9							134
						87370	3	3971	9	Y	3610	3600	0			
WEST TUGBOAT STATE 8-11				WELL #:	1HA	RRCID -> 298474	COMPL. DATE 08/17/2024	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10712 - 21540							
12	230020 X	175144	-0-	-54876	-0-	154703	3	1	4	Y	18582	18657	0			380
01	230020 X	152517	-0-	-77503	-0-	20440	9	16489	9	Y	14990	14961	0			409
02	200760 X	118892	-0-	-88568	-0-	136028	3	12382	9	Y	11256	11295	0			370
03	219821 X	137253	-0-	-82568	-0-	106510	3	15	4	Y	12277	12137	0			510
04	203190 X	115687	-0-	-87503	-0-	123733	3	13505	9							197
05	175150 X	108557	-0-	-66593	-0-	104639	3	2	4	Y	10042	10355	0			230
						11046	9	9898	9	Y	8998	8965	0			
						98659	3									
WEST TUGBOAT STATE 8-11				WELL #:	2HA	RRCID -> 298599	COMPL. DATE 08/17/2024	TOTAL DEPTH 10492	PERF.10455 - 20844							
12	781973 X	165606	-0-	-616367	-0-	146851	3	1	4	Y	17049	17096	0			348
01	185690 X	153538	-0-	-32152	-0-	18754	9	15198	9	Y	13816	13787	0			377
02	167720 X	130105	-0-	-37615	-0-	138340	3	11923	9	Y	10839	10860	0			356
03	185690 X	158002	-0-	-27688	-0-	118182	3	18	4	Y	11983	11841	0			498
04	179700 X	140024	-0-	-39676	-0-	144803	3	13181	9							194
05	165602 X	135650	-0-	-29952	-0-	129153	3	3	4	Y	9880	10184	0			228
						10868	9	9821	9	Y	8928	8894	0			
						125829	3									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//		524907												
WEST TUGBOAT STATE 8-11				WELL #:		4HA		RRCID -> 298617		COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10648 - 20186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	678230 X	153869	-0-	-524361	-0-	139965	3	13903	9	1	4	Y	12639	12673	0			258
01	172732 X	139707	-0-	-33025	-0-	128078	3	11629	9	9	Y	10572	10542	0				288
02	156016 X	114651	-0-	-41365	-0-	105952	3	8699	9	Y	Y	7908	7936	0				260
03	172732 X	133993	-0-	-38739	-0-	124372	3	9605	9	16	4	Y	8732	8629	0			363
04	167160 X	118887	-0-	-48273	-0-	110917	3	7968	9	2	4	Y	7244	7465	0			142
05	153884 X	112355	-0-	-41529	-0-	105247	3	7108	9	Y			6462	6439	0			165

EAST TUGBOAT 8-11				WELL #:		RRCID -> 298910		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10575 - 20942		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EAST TUGBOAT 8-11				WELL #:		2HA RRCID -> 298911		COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10543 - 19134						
09	0	45456	-0-	45456	45456	40511	3	4699	9	246	4	Y	4272	3737	0	310	1	225
10	0	156985	-0-	156985	202441	141522	3	113778	3	15463	9	Y	14057	13707	0	363	1	212
11	0	125102	-0-	125102	327543	113778	3	11304	9	20	4	Y	10276	10231	0			257
12	0	128415	-0-	128415	455958	117143	3	11266	9	6	4	Y	10242	10238	0			261
01	0	113884	-0-	113884	569842	103926	3	87620	3	9958	9	Y	9053	8909	0			405
*02	665253 X	95411	-0-	-569842	-0-	7757	9	90251	3	34	4	Y	7052	7147	0			310
03	163835 X	97662	-0-	-66173	-0-	7393	9	79904	3	18	4	Y	6721	6721	0			310
04	158550 X	86576	-0-	-71974	-0-	6670	9	83994	3	2	4	Y	6064	6068	0			306
05	163835 X	90554	-0-	-73281	-0-	6559	9			1	4	Y	5963	5954	0			315

EAST TUGBOAT 8-11				WELL #:		RRCID -> 298918		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10707 - 21641		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WEST TUGBOAT STATE 8-11				WELL #:		3HA RRCID -> 298994		COMPL. DATE 08/17/2024		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10583 - 20514						
12	728301 X	155538	-0-	-572763	-0-	141219	3	14318	9	1	4	Y	13016	13097	0			267
01	199888 X	128348	-0-	-71540	-0-	117715	3	10633	9	Y	Y	9666	9669	0				264
02	180544 X	103879	-0-	-76665	-0-	95834	3	8045	9	Y	Y	7314	7337	0				241
03	199888 X	110556	-0-	-89332	-0-	102522	3	8021	9	13	4	Y	7292	7229	0			304
04	193440 X	93993	-0-	-99447	-0-	87588	3	6403	9	2	4	Y	5821	6011	0			114
05	88748 X	88748	-0-	-0-	-0-	83097	3	5651	9	Y	Y	5137	5120	0				131

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC																	
EAST TUGBOAT 8-11																	
//CONT.// 71052 900																	
//CONT.// 524907																	
WELL #: 3HA RRCID -> 299301																	
COMPL. DATE 09/10/2024																	
TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	0	107154	-0-	107154	438214	98844	3	5	4	Y	7550	7558	0	192			
						8305	9										
01	0	83428	-0-	83428	521642	77701	3	5727	9	Y	5206	5163	0	235			
02	593613 X	71971	-0-	-521642	-0-	67303	3	26	4	Y	4220	4270	0	185			
						4642	9										
03	170717 X	66806	-0-	-103911	-0-	62397	3	12	4	Y	3997	3997	0	185			
						4397	9										
04	165210 X	64864	-0-	-100346	-0-	61248	3	2	4	Y	3285	3303	0	167			
						3614	9										
05	170717 X	61235	-0-	-109482	-0-	57824	3	1	4	Y	3100	3103	0	164			
						3410	9										
MATADOR PRODUCTION COMPANY														532993			
GRIZZLY B														WELL #: 1H RRCID -> 284516			
COMPL. DATE 01/29/2018														TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163			
12	28520 X	18555	-0-	-9965	-0-	17381	3	1174	9	Y	1067	1086	0	76			
01	27497 X	15623	-0-	-11874	-0-	14988	3	635	9	Y	577	625	0	28			
02	17248 X	8450	-0-	-8798	-0-	8243	3	207	9	Y	188	187	0	29			
03	19096 X	10769	-0-	-8327	-0-	9777	3	992	9	Y	902	846	0	46			
04	18480 X	11490	-0-	-6990	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1250	0	60			
05	18569 X	17552	-0-	-1017	-0-	15990	3	1562	9	Y	1420	1395	0	85			
HIPPO														WELL #: 2H RRCID -> 284885			
COMPL. DATE 03/29/2018														TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015			
12	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	11182	3	1903	9	Y	1730	1671	0	123			
01	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	11116	3	1707	9	Y	1552	1600	0	75			
02	7252 X	5877	-0-	-1375	-0-	4991	3	886	9	Y	805	757	0	123			
03	8029 X	7338	-0-	-691	-0-	6314	3	1024	9	Y	931	962	0	47			
04	7770 X	6898	-0-	-872	-0-	5741	3	1157	9	Y	1052	1049	0	50			
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	9178	3	1884	9	Y	1713	1661	0	102			
HOWELL														WELL #: 1H RRCID -> 284902			
COMPL. DATE 04/25/2018														TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976			
12	25575 X	15760	-0-	-9815	-0-	15307	3	453	9	Y	412	420	0	29			
01	25575 X	15799	-0-	-9776	-0-	14973	3	826	9	Y	751	744	0	36			
02	13076 X	8858	-0-	-4218	-0-	8395	3	463	9	Y	421	393	0	64			
03	14477 X	13991	-0-	-486	-0-	13252	3	739	9	Y	672	671	0	34			
04	14010 X	12210	-0-	-1800	-0-	11566	3	644	9	Y	585	591	0	28			
05	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	21039	3	748	9	Y	680	667	0	41			
KUDU B														WELL #: 1H RRCID -> 284911			
COMPL. DATE 08/08/2015														TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349			
12	9455 X	5728	-0-	-3727	-0-	5416	3	312	9	Y	284	282	0	20			
01	9455 X	4895	-0-	-4560	-0-	4500	3	395	9	Y	359	362	0	17			
02	7672 X	4116	-0-	-3556	-0-	3810	3	306	9	Y	278	253	0	42			
03	8494 X	5354	-0-	-3140	-0-	4726	3	628	9	Y	571	558	0	29			
04	5550 X	3163	-0-	-2387	-0-	2750	3	413	9	Y	375	386	0	18			
05	5735 X	4609	-0-	-1126	-0-	3981	3	628	9	Y	571	555	0	34			
HIPPO														WELL #: 1H RRCID -> 284912			
COMPL. DATE 03/17/2017														TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415			
12	4867 X	2096	-0-	-2771	-0-	1507	3	589	9	Y	535	574	0	29			
01	5022 X	3688	-0-	-1334	-0-	3468	3	220	9	Y	200	219	0	10			
02	5264 X	3534	-0-	-1730	-0-	2331	3	1203	9	Y	1094	937	0	167			
03	5828 X	4333	-0-	-1495	-0-	2977	3	1356	9	Y	1233	1279	0	62			
04	5640 X	4134	-0-	-1506	-0-	2748	3	1386	9	Y	1260	1262	0	60			
*05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			60			

PHANTOM (WOLFCAMP) MATADOR PRODUCTION COMPANY GRIZZLY A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 532993 1H	ASSOCIATED RRCID -> 284973		CAPACITY COMPL. DATE 02/09/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	11749	-0-	-5208	-0-			10013	3	1736	9	Y	1578	1593	0			112
01	16957	X	11618	-0-	-5339	-0-			9619	3	1999	9	Y	1817	1841	0			88
02	16044	X	6563	-0-	-9481	-0-			5500	3	1063	9	Y	966	907	0			147
03	17763	X	8685	-0-	-9078	-0-			7546	3	1139	9	Y	1035	1080	0	50	1	52
04	17190	X	7072	-0-	-10118	-0-			5993	3	1079	9	Y	981	986	0			47
05	11749	X	11451	-0-	-298	-0-			10208	3	1243	9	Y	1130	1110	0			67
LION						WELL #:	3H	RRCID -> 285132	COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200						
12	46965	X	32271	-0-	-14694	-0-			29810	3	2461	9	Y	2237	2242	0			121
01	44299	X	28526	-0-	-15773	-0-			26406	3	2120	9	Y	1927	1955	0			93
02	26180	X	15904	-0-	-10276	-0-			14938	3	966	9	Y	878	837	0			134
03	28985	X	21915	-0-	-7070	-0-			20020	3	1895	9	Y	1723	1692	0	78	1	87
04	28050	X	18266	-0-	-9784	-0-			16745	3	1521	9	Y	1383	1404	0			66
05	31686	X	31686	-0-	-0-	-0-			29573	3	2113	9	Y	1921	1872	0			115
MOOSE						WELL #:	1H	RRCID -> 285179	COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757						
12	15531	X	12253	-0-	-3278	-0-			11228	3	1025	9	Y	932	929	0			66
01	17205	X	12325	-0-	-4880	-0-			10886	3	1439	9	Y	1308	1311	0			63
02	8596	X	7322	-0-	-1274	-0-			6527	3	795	9	Y	723	676	0			110
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-			8727	3	1263	9	Y	1148	1147	0	53	1	58
04	9210	X	5965	-0-	-3245	-0-			4912	3	1053	9	Y	957	970	0			45
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-			9707	3	1800	9	Y	1636	1583	0			98
MEERKAT						WELL #:	1H	RRCID -> 285241	COMPL. DATE 04/12/2018				TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477						
12	21235	X	18894	-0-	-2341	-0-			18335	3	559	9	Y	508	509	0			36
01	21235	X	18242	-0-	-2993	-0-			17320	3	922	9	Y	838	833	0			41
02	16800	X	9493	-0-	-7307	-0-			9205	3	288	9	Y	262	263	0			40
03	18600	X	13879	-0-	-4721	-0-			13077	3	802	9	Y	729	700	0	32	1	37
04	18000	X	9864	-0-	-8136	-0-			9471	3	393	9	Y	357	377	0			17
05	18600	X	17724	-0-	-876	-0-			16570	3	1154	9	Y	1049	1003	0			63
TIGER						WELL #:	1H	RRCID -> 285411	COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342						
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-			12924	3	670	9	Y	609	610	0			43
01	17050	X	11567	-0-	-5483	-0-			10229	3	1338	9	Y	1216	1200	0			59
02	11676	X	7611	-0-	-4065	-0-			6585	3	1026	9	Y	933	850	0			142
03	12927	X	9822	-0-	-3105	-0-			8465	3	1357	9	Y	1234	1256	0	58	1	62
04	12510	X	8498	-0-	-4012	-0-			7455	3	1043	9	Y	948	965	0			45
05	12927	X	9146	-0-	-3781	-0-			8021	3	1125	9	Y	1023	1007	0			61
LION						WELL #:	1H	RRCID -> 285427	COMPL. DATE 06/26/2017				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355						
12	14074	X	13075	-0-	-999	-0-			12154	3	921	9	Y	837	828	0			45
01	15252	X	10270	-0-	-4982	-0-			9246	3	1024	9	Y	931	931	0			45
02	9660	X	6504	-0-	-3156	-0-			5855	3	649	9	Y	590	545	0			90
03	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-			9945	3	868	9	Y	789	802	0	37	1	40
04	10350	X	7372	-0-	-2978	-0-			6276	3	1096	9	Y	996	989	0			47
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-							Y	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993								
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11135 - 17633
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19685 X	14837	-0-	-4848	-0-	1077 1	12477 3	Y	1138	1148	0		20
						31 4	1252 9						
01	19685 X	14524	-0-	-5161	-0-	1044 1	12002 3	Y	1148	1140	0		28
						215 4	1263 9						
02	14028 X	12669	-0-	-1359	-0-	940 1	10626 3	Y	1002	1008	0		22
						1 4	1102 9						
03	15531 X	14195	-0-	-1336	-0-	1050 1	11923 3	Y	1110	1112	0		20
						1 4	1221 9						
04	15030 X	13394	-0-	-1636	-0-	997 1	11171 3	Y	1112	1104	0		28
						3 4	1223 9						
05	14849 X	13874	-0-	-975	-0-	1054 1	11723 3	Y	996	998	0		26
						1 4	1096 9						

NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198 - 19710
12	44144 X	30027	-0-	-14117	-0-	28099 3	1928 9	Y	1753	1754	0		95
01	42501 X	29323	-0-	-13178	-0-	27091 3	2232 9	Y	2029	2026	0		98
02	21420 X	15302	-0-	-6118	-0-	14499 3	803 9	Y	730	717	0		111
03	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	22934 3	1157 9	Y	1052	1061	0	49 1	53
04	22950 X	22044	-0-	-906	-0-	20876 3	1168 9	Y	1062	1065	0		50
*05	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-			Y	NO RPT				50

EAST AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131 - 19913
12	51336 X	26811	-0-	-24525	-0-	25218 3	1593 9	Y	1448	1438	0		103
01	48825 X	27053	-0-	-21772	-0-	24531 3	2522 9	Y	2293	2285	0		111
02	23940 X	14909	-0-	-9031	-0-	13533 3	1376 9	Y	1251	1171	0		191
03	26505 X	21089	-0-	-5416	-0-	18951 3	2138 9	Y	1944	1947	0	90 1	98
04	25650 X	20135	-0-	-5515	-0-	18197 3	1938 9	Y	1762	1776	0		84
05	31682 X	31682	-0-	-0-	-0-	29451 3	2231 9	Y	2028	1991	0		121

GRIZZLY				WELL #: A	2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12701 - 22241
12	52266 X	47857	-0-	-4409	-0-	40832 3	7025 9	Y	6386	6335	0		346
01	52266 X	46264	-0-	-6002	-0-	38840 3	7424 9	Y	6749	6768	0		327
02	43540 X	23637	-0-	-19903	-0-	19170 3	4467 9	Y	4061	3769	0		619
03	48205 X	22782	-0-	-25423	-0-	18570 3	4212 9	Y	3829	4066	0	188 1	194
04	46650 X	33021	-0-	-13629	-0-	27105 3	5916 9	Y	5378	5317	0		255
05	47864 X	47716	-0-	-148	-0-	40229 3	7487 9	Y	6806	6655	0		406

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.10926 - 18200
12	26691 X	22125	-0-	-4566	-0-	1652 1	19146 3	Y	1189	1199	0		18
						19 4	1308 9						
01	26381 X	22033	-0-	-4348	-0-	1652 1	18992 3	Y	1245	1233	0		30
						19 4	1370 9						
02	23632 X	19642	-0-	-3990	-0-	1492 1	16873 3	Y	1159	1165	0		24
						2 4	1275 9						
03	26164 X	21264	-0-	-4900	-0-	1609 1	18271 3	Y	1257	1261	0		20
						1 4	1383 9						
04	21810 X	20398	-0-	-1412	-0-	1563 1	17508 3	Y	1202	1191	0		31
						5 4	1322 9						
05	22134 X	21584	-0-	-550	-0-	1703 1	18951 3	Y	844	852	0		23
						2 4	928 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993									
CORNELL 226-34				WELL #:	1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	27280 X	24072	-0-	-3208	-0-	1722 1	19957 3	Y	2158	2171	0			32
01	27280 X	23858	-0-	-3422	-0-	19 4	2374 9							
02	22960 X	21023	-0-	-1937	-0-	1712 1	19689 3	Y	2215	2200	0			47
03	25420 X	23564	-0-	-1856	-0-	20 4	2437 9							
04	23730 X	21167	-0-	-2563	-0-	1538 1	17395 3	Y	1898	1910	0			35
05	24087 X	18056	-0-	-6031	-0-	2 4	2088 9							
						1717 1	19500 3	Y	2132	2136	0			31
						2 4	2345 9							
						1550 1	17369 3	Y	2039	2024	0			46
						5 4	2243 9							
						1304 1	14507 3	Y	2040	2040	0			46
						1 4	2244 9							

OSO				WELL #:	1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370
12	23529 X	22474	-0-	-1055	-0-	21245 3	1229 9	Y	1117	1115	0			79
01	29946 X	17146	-0-	-12800	-0-	16009 3	1137 9	Y	1034	1063	0			50
02	18060 X	6392	-0-	-11668	-0-	5994 3	398 9	Y	362	357	0			55
03	19995 X	18548	-0-	-1447	-0-	16921 3	1627 9	Y	1479	1394	0	65	1	75
04	19350 X	11318	-0-	-8032	-0-	10203 3	1115 9	Y	1014	1041	0			48
05	19995 X	17551	-0-	-2444	-0-	16282 3	1269 9	Y	1154	1133	0			69

AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620
12	33790 X	29062	-0-	-4728	-0-	2169 1	25136 3	Y	1520	1531	0			31
01	32829 X	28998	-0-	-3831	-0-	85 4	1672 9							
02	28056 X	25814	-0-	-2242	-0-	2165 1	24891 3	Y	1570	1557	0			44
03	31062 X	28567	-0-	-2495	-0-	215 4	1727 9							
04	28110 X	26887	-0-	-1223	-0-	1969 1	22267 3	Y	1431	1438	0			37
05	29047 X	28174	-0-	-873	-0-	4 4	1574 9							
						2164 1	24583 3	Y	1617	1622	0			32
						41 4	1779 9							
						2060 1	23086 3	Y	1518	1506	0			44
						71 4	1670 9							
						2183 1	24284 3	Y	1534	1534	0			44
						20 4	1687 9							

WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990
12	60295 X	54068	-0-	-6227	-0-	3866 1	44798 3	Y	4753	4791	0			65
01	60295 X	53357	-0-	-6938	-0-	176 4	5228 9							
02	47684 X	47235	-0-	-449	-0-	3845 1	44204 3	Y	4572	4546	0			91
03	52793 X	52212	-0-	-581	-0-	279 4	5029 9							
04	51090 X	49758	-0-	-1332	-0-	3501 1	39584 3	Y	3766	3791	0			66
05	52793 X	52149	-0-	-644	-0-	7 4	4143 9							
						3833 1	43535 3	Y	4371	4377	0			60
						36 4	4808 9							
						3687 1	41317 3	Y	4299	4269	0			90
						25 4	4729 9							
						3938 1	43811 3	Y	3995	3999	0			86
						5 4	4395 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
BRACERO 226-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290574														
COMPL. DATE 01/26/2022														
TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	20615 X	16615	-0-	-4000	-0-	1180	1	13673	3	Y	1532	1544	0	23
01	20026 X	16631	-0-	-3395	-0-	1169	1	13443	3	Y	1582	1570	0	35
02	14588 X	14587	-0-	-1	-0-	1057	1	11953	3	Y	1432	1440	0	27
03	16151 X	16051	-0-	-100	-0-	1156	1	13132	3	Y	1600	1603	0	24
04	15630 X	15091	-0-	-539	-0-	1096	1	12275	3	Y	1537	1526	0	35
05	16151 X	16031	-0-	-120	-0-	1182	1	13152	3	Y	1542	1542	0	35
								1	4	1696	9			
PLATINUM 218-34														
WELL #: 5H RRCID -> 292693														
COMPL. DATE 02/16/2022														
TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055														
12	40548 X	39721	-0-	-827	-0-	2869	1	33246	3	Y	3245	3270	0	53
01	40612 X	40612	-0-	-0-	-0-	2935	1	33742	3	Y	3427	3402	0	78
02	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	2593	1	29321	3	Y	3043	3059	0	62
03	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	2779	1	31566	3	Y	3371	3378	0	55
04	36540 X	35366	-0-	-1174	-0-	2598	1	29107	3	Y	3220	3198	0	77
05	37758 X	37072	-0-	-686	-0-	2762	1	30732	3	Y	3204	3204	0	77
								54	4	3524	9			
PLATINUM 218-34A														
WELL #: 1H RRCID -> 292814														
COMPL. DATE 02/13/2022														
TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004														
12	42540 X	42540	-0-	-0-	-0-	3088	1	35782	3	Y	3129	3153	0	52
01	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	3084	1	35459	3	Y	3268	3243	0	77
02	38640 X	37490	-0-	-1150	-0-	2783	1	31466	3	Y	2942	2957	0	62
03	42780 X	41563	-0-	-1217	-0-	3069	1	34860	3	Y	3276	3284	0	54
04	41160 X	39763	-0-	-1397	-0-	2966	1	33237	3	Y	3133	3110	0	77
05	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	3222	1	35846	3	Y	3193	3192	0	78
								56	4	3512	9			
AEP 226-34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292872														
COMPL. DATE 02/12/2022														
TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873														
12	51460 X	44240	-0-	-7220	-0-	3268	1	37864	3	Y	2792	2814	0	48
01	51460 X	43883	-0-	-7577	-0-	3250	1	37362	3	Y	2906	2883	0	71
02	41076 X	39009	-0-	-2067	-0-	2934	1	33174	3	Y	2620	2634	0	57
03	45477 X	42778	-0-	-2699	-0-	3196	1	36305	3	Y	2940	2946	0	51
04	43800 X	40736	-0-	-3064	-0-	3076	1	34469	3	Y	2777	2757	0	71
05	44237 X	43862	-0-	-375	-0-	3358	1	37362	3	Y	2823	2823	0	71
								37	4	3105	9			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
PLATINUM 218-34 3H														
WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	2997	1	34725	3	Y	2992	3016	0	49
01	40661 X	40661	-0-	-0-	-0-	88	4	3291	9					
02	36540 X	36268	-0-	-272	-0-	2975	1	34209	3	Y	3108	3083	0	74
03	40455 X	40119	-0-	-336	-0-	58	4	3419	9					
04	39150 X	38379	-0-	-771	-0-	2697	1	30492	3	Y	2795	2810	0	59
05	40956 X	40956	-0-	-0-	-0-	4	4	3075	9					
						2965	1	33680	3	Y	3155	3162	0	52
						3	4	3471	9					
						2873	1	32195	3	Y	3000	2978	0	74
						11	4	3300	9					
						3106	1	34550	3	Y	2996	2997	0	73
						4	4	3296	9					
KUDU A														
WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377														
12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11151	3	917	9	Y	834	830	0	59
01	13981 X	11720	-0-	-2261	-0-	10513	3	1207	9	Y	1097	1103	0	53
02	12824 X	6676	-0-	-6148	-0-	5881	3	795	9	Y	723	666	0	110
03	13950 X	7962	-0-	-5988	-0-	6644	3	1318	9	Y	1198	1192	0	61
04	13500 X	5477	-0-	-8023	-0-	4451	3	1026	9	Y	933	950	0	44
05	12059 X	8054	-0-	-4005	-0-	6614	3	1440	9	Y	1309	1275	0	78
EAST SHAMMO														
WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590														
12	43803 X	31099	-0-	-12704	-0-	26845	3	4254	9	Y	3867	3845	0	275
01	41385 X	36146	-0-	-5239	-0-	29139	3	7007	9	Y	6370	6337	0	308
02	29708 X	18905	-0-	-10803	-0-	14517	3	4388	9	Y	3989	3689	0	608
03	32891 X	26041	-0-	-6850	-0-	20292	3	5749	9	Y	5226	5323	0	264
04	31830 X	19123	-0-	-12707	-0-	15113	3	4010	9	Y	3645	3736	0	173
05	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT			173
GRIZZLY B C23-21														
WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814														
12	13547 X	9753	-0-	-3794	-0-	8605	3	1148	9	Y	1044	1026	0	74
01	13547 X	9387	-0-	-4160	-0-	8108	3	1279	9	Y	1163	1181	0	56
02	8596 X	6510	-0-	-2086	-0-	5340	3	1170	9	Y	1064	958	0	162
03	9517 X	8924	-0-	-593	-0-	7195	3	1729	9	Y	1572	1581	0	80
04	9210 X	6044	-0-	-3166	-0-	5458	3	586	9	Y	533	588	0	25
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	9433	3	847	9	Y	770	749	0	46
KUDU A														
WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162														
12	20398 X	14600	-0-	-5798	-0-	11777	3	2823	9	Y	2566	2591	0	182
01	20398 X	15194	-0-	-5204	-0-	11530	3	3664	9	Y	3331	3352	0	161
02	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	5986	3	2816	9	Y	2560	2331	0	390
03	9486 X	5243	-0-	-4243	-0-	2302	3	2941	9	Y	2674	2799	0	135
04	9180 X	3283	-0-	-5897	-0-	691	3	2592	9	Y	2356	2379	0	112
05	9486 X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	Y	2860	2801	0	171
BISON														
WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457														
12	11966 X	4014	-0-	-7952	-0-	3278	3	736	9	Y	669	750	0	48
01	12896 X	7379	-0-	-5517	-0-	5858	3	1521	9	Y	1383	1364	0	67
02	15568 X	5493	-0-	-10075	-0-	4155	3	1338	9	Y	1216	1098	0	185
03	17236 X	8263	-0-	-8973	-0-	6420	3	1843	9	Y	1675	1696	0	85
04	16680 X	9162	-0-	-7518	-0-	6655	3	2507	9	Y	2279	2256	0	108
05	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	Y	2442	2404	0	146

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42 SL			//CONT.//		71052 900 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:		W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11730 - 16115						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-				1257 1741	1 9	10736	2	Y	1583	1643	0			166
01	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-				1169 1582	1 9	9178	2	Y	1438	1413	0			191
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-				1154 1614	1 9	10192	2	Y	1467	1457	0	28	8	173
03	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-				1174 1838	1 9	12982	2	Y	1671	1591	0	60	8	193
04	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-				518 1323	1 9	10623	2	Y	1203	1209	0	26	8	161
05	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-				853 712	1 9	9223	2	Y	647	665	0	24	8	119
KENTZEL STATE 42 SL			WELL #:		W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11044 - 15471						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
ZUMA 3 SL			WELL #:		W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11070 - 15443						
12	42982 X	42982	-0-	-0-	-0-				28 3183	1 9	39771	2	Y	2894	2774	0			184
*01	40951 X	16474	-0-	-24477	-0-				18 763	1 9	15693	2	Y	694	800	0			78
*02	36988 X	23570	-0-	-13418	-0-				25 771	1 9	22774	2	Y	701	730	0			49
*03	42997 X	20856	-0-	-22141	-0-				1229 810	1 9	18817	2	Y	736	707	0			78
04	41610 X	11907	-0-	-29703	-0-				539 476	1 9	10892	2	Y	433	457	0			54
05	42997 X	15152	-0-	-27845	-0-				593 669	1 9	13890	2	Y	608	598	0			64
ZUMA 3 SL			WELL #:		W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10446 - 14560						
12	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-				2119 2627	1 9	22513	2	Y	2388	2323	0			1068
*01	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-				1870 1839	1 9	12967	2	Y	1672	1727	0			1013
*02	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-				1970 1816	1 9	11737	2	Y	1651	1670	0			994
*03	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-				2405 2280	1 9	14103	2	Y	2073	2031	0			1036
04	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-				1965 2165	1 9	10851	2	Y	1968	2003	0			1001
05	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-				1805 2231	1 9	12764	2	Y	2028	1998	0			1031
ZUMA 3 SL			WELL #:		W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.11024 - 15235						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101DE	ASSOCIATED RRCID -> 282850	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10767 - 18020	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		16275 X	15800	-0-	-475	-0-	1241 2708	1 9	11851	2	N	2462	2261	1	1159
01		16275 X	13741	-0-	-2534	-0-	1219 2080	1 9	10442	2	N	1891	2252	1	798
02		13412 X	12024	-0-	-1388	-0-	986 2072	1 9	8966	2	N	1884	1499	1	1183
03		15810 X	12190	-0-	-3620	-0-	1231 2113	1 9	8846	2	N	1921	2218	1	886
04		15300 X	14455	-0-	-845	-0-	1220 2399	1 9	10836	2	N	2181	2016	1	1051
05		15810 X	10102	-0-	-5708	-0-	899 1607	1 9	7596	2	N	1461	1091	1	1421

ZUMA 57-T1-3X10 A				WELL #: W102AP	RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10504 - 20214			
12		23963 X	23767	-0-	-196	-0-	476 4056	1 9	19235	2	Y	3687	3528	0	526
*01		23963 X	22479	-0-	-1484	-0-	526 4762	1 9	17191	2	Y	4329	4476	0	379
*02		21644 X	17664	-0-	-3980	-0-	416 4248	1 9	13000	2	Y	3862	4032	0	209
*03		23777 X	21950	-0-	-1827	-0-	513 4255	1 9	17182	2	Y	3868	3813	0	264
04		23010 X	20606	-0-	-2404	-0-	531 3541	1 9	16534	2	Y	3219	3195	0	288
05		23777 X	8885	-0-	-14892	-0-	857 1100	1 9	6928	2	Y	1000	1195	0	93

ZUMA 3				WELL #: W201AP	RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL	DEPTH 10989	PERF.11170 - 15515			
12		21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	206 1982	1 9	19112	2	Y	1802	1633	0	257
*01		17267 X	16150	-0-	-1117	-0-	316 1559	1 9	14275	2	Y	1417	1550	0	124
*02		16044 X	14239	-0-	-1805	-0-	291 1206	1 9	12742	2	Y	1096	1161	0	59
*03		21297 X	17059	-0-	-4238	-0-	447 1100	1 9	15512	2	Y	1000	991	0	68
04		20610 X	12355	-0-	-8255	-0-	281 595	1 9	11479	2	Y	541	561	0	48
05		21297 X	16244	-0-	-5053	-0-	859 893	1 9	14492	2	Y	812	785	0	75

TXL 48				WELL #: W101DM	RRCID -> 284471	COMPL. DATE 06/30/2017				TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11160 - 15442			
12		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1180 1547	1 9	4224	2	N	1406	1687	1	416
01		528 X	528	-0-	-0-	-0-	376 1106	1 1	152	9	N	138			554
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	1106 565	1 9	1483	2	N	514	378	1	690
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1180 612	1 9	1431	2	N	556	371	1	875
04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	1109 549	1 9	1206	2	N	499	746	1	628
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	660 679	1 9	2047	2	N	617	723	1	522

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101CN				ASSOCIATED RRCID -> 284867				CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-			5603 1	29258 2	2024 9	Y	1840	1828 0					33	
*01	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-			3228 1	23966 2	1764 9	Y	1604	1610 0					27	
*02	25844 X	25844	-0-	-0-	-0-			2480 1	21892 2	1472 9	Y	1338	1333 0					32	
*03	34847 X	34847	-0-	-0-	-0-			2769 1	29806 2	2272 9	Y	2065	2041 0					56	
04	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-			2131 1	28701 2	2287 9	Y	2079	2094 0					41	
05	33401 X	33401	-0-	-0-	-0-			2569 1	28419 2	2413 9	Y	2194	2177 0					58	
ZUMA 3				WELL #: W202CN				RRCID -> 285264				COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KENTZEL STATE 42				WELL #: W101CN				RRCID -> 285311				COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785			
12	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-			1271 1	6715 2	2034 9	Y	1849	1870 0					194	
01	9982 X	9581	-0-	-401	-0-			1250 1	6215 2	2116 9	Y	1924	1862 0					256	
02	9212 X	7510	-0-	-1702	-0-			1099 1	4884 2	1527 9	Y	1388	1452 0	28	8			164	
03	10199 X	8782	-0-	-1417	-0-			1115 1	5827 2	1840 9	Y	1673	1584 0	60	8			193	
04	9870 X	7876	-0-	-1994	-0-			1085 1	5131 2	1660 9	Y	1509	1469 0	31	8			202	
05	10013 X	7836	-0-	-2177	-0-			1251 1	4975 2	1610 9	Y	1464	1347 0	49	8			270	
KENTZEL STATE 42				WELL #: W102CN				RRCID -> 285313				COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970			
12	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-			1257 1	5777 2	2360 9	Y	2145	2169 0					225	
01	7998 X	7248	-0-	-750	-0-			1177 1	4631 2	1440 9	Y	1309	1360 0					174	
02	7644 X	6294	-0-	-1350	-0-			1030 1	4196 2	1068 9	Y	971	1010 0	20	8			115	
03	8463 X	8054	-0-	-409	-0-			1143 1	5460 2	1451 9	Y	1319	1235 0	47	8			152	
04	8190 X	5872	-0-	-2318	-0-			1021 1	3828 2	1023 9	Y	930	938 0	20	8			124	
05	8463 X	7594	-0-	-869	-0-			1182 1	5074 2	1338 9	Y	1216	1077 0	39	8			224	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	37386 X	37216	-0-	-170	-0-	31 1	32760	2	Y	4023	4030	0	564
						4425 9							
01	37386 X	29822	-0-	-7564	-0-	27 1	25905	2	Y	3536	3392	0	708
						3890 9							
02	30240 X	12263	-0-	-17977	-0-	15 1	10531	2	Y	1561	1852	0	417
						1717 9							
03	33480 X	25870	-0-	-7610	-0-	30 1	21700	2	Y	3764	3527	0	654
						4140 9							
04	32400 X	22712	-0-	-9688	-0-	26 1	19104	2	Y	3256	3410	0	500
						3582 9							
05	33480 X	25777	-0-	-7703	-0-	30 1	21574	2	Y	3794	3771	0	523
						4173 9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905			
12	17825 X	14550	-0-	-3275	-0-	1187 1	10578	2	Y	2532	2547	0	355
						2785 9							
01	17825 X	10267	-0-	-7558	-0-	1002 1	7622	2	Y	1494	1550	0	299
						1643 9							
02	11816 X	9688	-0-	-2128	-0-	1031 1	6767	2	Y	1718	1558	0	459
						1890 9							
03	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	1230 1	13040	2	Y	2546	2563	0	442
						2801 9							
04	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	1208 1	11994	2	Y	2045	2173	0	314
						2250 9							
05	13082 X	9239	-0-	-3843	-0-	1031 1	6687	2	Y	1383	1506	0	191
						1521 9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070			
12	11315 X	10080	-0-	-1235	-0-	1186 1	7531	2	Y	1239	1261	0	174
						1363 9							
01	11315 X	9348	-0-	-1967	-0-	1188 1	6816	2	Y	1222	1151	0	245
						1344 9							
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1106 1	7025	2	Y	1356	1239	0	362
						1492 9							
03	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	1200 1	7599	2	Y	1285	1424	0	223
						1414 9							
04	9750 X	8949	-0-	-801	-0-	1219 1	6555	2	Y	1068	1127	0	164
						1175 9							
05	10261 X	8260	-0-	-2001	-0-	1089 1	5903	2	Y	1153	1158	0	159
						1268 9							
KENTZEL STATE 42			WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807			
12	7626 X	3879	-0-	-3747	-0-	784 1	2455	2	Y	582	606	0	38
						640 9							
01	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	960 1	4906	2	Y	978	934	0	82
						1076 9							
02	5908 X	1643	-0-	-4265	-0-	679 1	590	2	Y	340	385	0	28
						374 9							
03	6541 X	1234	-0-	-5307	-0-	803 1	431	9	Y	392	376	0	29
						823 1							
04	6330 X	4182	-0-	-2148	-0-	853 9	2506	2	Y	775	714	0	75
						881 1							
05	6541 X	5420	-0-	-1121	-0-	1002 9	3537	2	Y	911	847	0	110

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102B0			ASSOCIATED RRCID -> 288063		CAPACITY COMPL. DATE 06/28/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18817 X	11294	-0-	-7523	-0-			683 1887	1 9	8724	2	Y	1715	1762	0			112
01	18817 X	13681	-0-	-5136	-0-			925 2273	1 9	10483	2	Y	2066	2006	0			172
02	14168 X	6918	-0-	-7250	-0-			679 1167	1 9	5072	2	Y	1061	1120	0	25	8	88
03	15686 X	7409	-0-	-8277	-0-			770 1716	1 9	4923	2	Y	1560	1473	0	59	8	116
04	15150 X	9655	-0-	-5495	-0-			915 1852	1 9	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
05	13671 X	6427	-0-	-7244	-0-			881 1102	1 9	4444	2	Y	1002	1010	0	34	8	121
ZUMA 57-T1-3X10 B					WELL #: W101AP	RRCID -> 289167	COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10067	- 20230				
12	32116 X	28843	-0-	-3273	-0-			350 4729	1 9	23764	2	Y	4299	4222	0			613
*01	32116 X	24953	-0-	-7163	-0-			320 3236	1 9	21397	2	Y	2942	3297	0			258
*02	35224 X	22237	-0-	-12987	-0-			265 3563	1 9	18409	2	Y	3239	3322	0			175
*03	31775 X	26910	-0-	-4865	-0-			301 4553	1 9	22056	2	Y	4139	4032	0			282
04	30750 X	23517	-0-	-7233	-0-			280 4433	1 9	18804	2	Y	4030	3952	0			360
05	28830 X	26248	-0-	-2582	-0-			968 4507	1 9	20773	2	Y	4097	4078	0			379
ZUMA 57-T1-3X10 D					WELL #: W102B0	RRCID -> 289409	COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL	DEPTH 10267	PERF.10260	- 20349				
12	37820 X	29634	-0-	-8186	-0-			447 4876	1 9	24311	2	Y	4433	4194	0			632
*01	37820 X	29852	-0-	-7968	-0-			460 4656	1 9	24736	2	Y	4233	4494	0			371
*02	33628 X	26820	-0-	-6808	-0-			419 4535	1 9	21866	2	Y	4123	4271	0			223
*03	29636 X	29299	-0-	-337	-0-			427 4316	1 9	24556	2	Y	3924	3879	0			268
04	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-			478 4334	1 9	24756	2	Y	3940	3856	0			352
05	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-			1297 3858	1 9	26260	2	Y	3507	3534	0			325
KENTZEL STATE 42					WELL #: W102AP	RRCID -> 289690	COMPL. DATE 10/23/2020				TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11028	- 15713				
12	22224 X	22224	-0-	-0-	-0-			913 5041	1 9	16270	2	Y	4583	4478	0			299
01	21421 X	18166	-0-	-3255	-0-			828 2717	1 9	14621	2	Y	2470	2563	0			206
02	17696 X	14459	-0-	-3237	-0-			643 2460	1 9	11356	2	Y	2236	2207	0	50	8	185
03	19592 X	17895	-0-	-1697	-0-			722 3160	1 9	14013	2	Y	2873	2735	0	109	8	214
04	18960 X	17050	-0-	-1910	-0-			785 2508	1 9	13757	2	Y	2280	2227	0	46	8	221
05	19592 X	17215	-0-	-2377	-0-			941 2301	1 9	13973	2	Y	2092	1994	0	67	8	252

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560													
ZUMA 57-T1-3X10 C			WELL #: W101B0			RRCID -> 289735			COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	29 1	31304 2	Y	5078	4568 0	724					
						5586 9										
*01	33108 X	33108	-0-	-0-	-0-	26 1	27897 2	Y	4714	5025 0	413					
						5185 9										
*02	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-	24 1	33606 2	Y	4383	4559 0	237					
						4821 9										
*03	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-	28 1	36981 2	Y	4733	4647 0	323					
						5206 9										
04	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	27 1	38208 2	Y	6094	5872 0	545					
						6703 9										
05	50439 X	50439	-0-	-0-	-0-	30 1	42978 2	Y	6755	6674 0	626					
						7431 9										
KENTZEL STATE 42			WELL #: W101AP			RRCID -> 289832			COMPL. DATE 10/22/2020				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922			
12	13609 X	11979	-0-	-1630	-0-	943 1	8854 2	Y	1984	2024 0	130					
						2182 9										
01	13082 X	11847	-0-	-1235	-0-	955 1	8323 2	Y	2335	2270 0	195					
						2569 9										
02	11396 X	10100	-0-	-1296	-0-	859 1	7004 2	Y	2034	2016 0	45	8	168			
						2237 9										
03	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	971 1	8102 2	Y	2734	2594 0	104	8	204			
						3007 9										
04	12210 X	11701	-0-	-509	-0-	1043 1	8062 2	Y	2360	2288 0	47	8	229			
						2596 9										
05	11966 X	11847	-0-	-119	-0-	1265 1	8220 2	Y	2147	2048 0	69	8	259			
						2362 9										
TXL 37/48 C			WELL #: W101B0			RRCID -> 292102			COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028			
12	46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	1085 1	37871 2	Y	6775	6828 0	97					
						7453 9										
01	46583 X	46583	-0-	-0-	-0-	992 1	37377 2	Y	7467	7395 0	169					
						8214 9										
02	43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	863 1	35389 2	Y	6143	6116 0	196					
						6757 9										
03	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	1013 1	38257 2	Y	7218	7187 0	227					
						7940 9										
04	38520 X	36542	-0-	-1978	-0-	871 1	29488 2	Y	5621	5605 0	243					
						6183 9										
05	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	1038 1	35610 2	Y	6432	6449 0	226					
						7075 9										
TXL 37/48 A			WELL #: W101AP			RRCID -> 292154			COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056			
12	55964 X	55964	-0-	-0-	-0-	1078 1	44689 2	Y	9270	9318 0	133					
						10197 9										
01	57729 X	57729	-0-	-0-	-0-	1025 1	46053 2	Y	9683	9597 0	219					
						10651 9										
02	57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	861 1	49749 2	Y	6041	6067 0	193					
						6645 9										
03	69995 X	69995	-0-	-0-	-0-	1013 1	60636 2	Y	7587	7542 0	238					
						8346 9										
04	49003 X	49003	-0-	-0-	-0-	867 1	39129 2	Y	8188	8072 0	354					
						9007 9										
05	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	1036 1	43649 2	Y	8916	8957 0	313					
						9808 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102B0			ASSOCIATED RRCID -> 292158		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	35650 X	34336	-0-	-1314	-0-	1092 5434	1 9	27810	2	Y	4940	4984	0					71
01	35650 X	34763	-0-	-887	-0-	1020 6201	1 9	27542	2	Y	5637	5580	0					128
02	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	812 4831	1 9	24563	2	Y	4392	4380	0					140
03	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	868 5543	1 9	26681	2	Y	5039	5021	0					158
04	28800 X	27455	-0-	-1345	-0-	818 4415	1 9	22222	2	Y	4014	3998	0					174
05	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	1037 5041	1 9	25273	2	Y	4583	4596	0					161
TXL 37/48 D			WELL #: W102AP			RRCID -> 292329		COMPL. DATE 01/21/2022			TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192							
12	28675 X	22869	-0-	-5806	-0-	1112 4143	1 9	17614	2	Y	3766	3783	0					54
01	27125 X	22842	-0-	-4283	-0-	1039 4309	1 9	17494	2	Y	3917	3882	0					89
02	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	873 2538	1 9	15797	2	Y	2307	2322	0					74
03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	1015 4200	1 9	19439	2	Y	3818	3772	0					120
04	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	882 3524	1 9	15684	2	Y	3204	3185	0					139
05	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	1042 3935	1 9	17633	2	Y	3577	3590	0					126
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101B0			RRCID -> 293449		COMPL. DATE 07/19/2022			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811							
12	55955 X	42414	-0-	-13541	-0-	897 6501	1 9	35016	2	Y	5910	5902	0					147
01	55955 X	54971	-0-	-984	-0-	976 7673	1 9	46322	2	Y	6975	6952	0					170
02	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	926 7072	1 9	42067	2	Y	6429	6455	0					144
03	50788 X	50788	-0-	-0-	-0-	1049 7321	1 9	42418	2	Y	6655	6611	0					188
04	48450 X	45317	-0-	-3133	-0-	1015 6270	1 9	38032	2	Y	5700	5678	0					210
05	50065 X	41427	-0-	-8638	-0-	952 6175	1 9	34300	2	Y	5614	5681	0					143
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102B0			RRCID -> 293451		COMPL. DATE 07/19/2022			TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520							
12	48205 X	41170	-0-	-7035	-0-	723 7024	1 9	33423	2	Y	6385	6376	0					159
01	48205 X	41364	-0-	-6841	-0-	726 7679	1 9	32959	2	Y	6981	6970	0					170
02	48132 X	42800	-0-	-5332	-0-	801 8008	1 9	33991	2	Y	7280	7287	0					163
03	53289 X	41513	-0-	-11776	-0-	844 7581	1 9	33088	2	Y	6892	6861	0					194
04	43080 X	32069	-0-	-11011	-0-	749 6104	1 9	25216	2	Y	5549	5539	0					204
05	47399 X	38270	-0-	-9129	-0-	963 6823	1 9	30484	2	Y	6203	6249	0					158

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102AP	ASSOCIATED RRCID -> 293454	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10340 - 20638	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		46562 X	38098	-0-	-8464	-0-	820 5614	1 9	31664	2	Y	5104	5108 0			127
01		46562 X	34824	-0-	-11738	-0-	955 5974	1 9	27895	2	Y	5431	5426 0			132
02		42056 X	36436	-0-	-5620	-0-	946 6816	1 9	28674	2	Y	6196	6189 0			139
03		42532 X	41062	-0-	-1470	-0-	966 7151	1 9	32945	2	Y	6501	6457 0			183
04		39270 X	34503	-0-	-4767	-0-	933 6057	1 9	27513	2	Y	5506	5487 0			202
05		40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	971 5871	1 9	33948	2	Y	5337	5403 0			136
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101AP	RRCID -> 293509	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10628	PERF.10570 - 15538				
12		48856 X	32887	-0-	-15969	-0-	852 2838	1 9	29197	2	Y	2580	2582 0			64
01		48856 X	29323	-0-	-19533	-0-	897 2973	1 9	25453	2	Y	2703	2701 0			66
02		36960 X	23277	-0-	-13683	-0-	965 2892	1 9	19420	2	Y	2629	2636 0			59
03		37603 X	24866	-0-	-12737	-0-	1066 3276	1 9	20524	2	Y	2978	2953 0			84
04		32010 X	25609	-0-	-6401	-0-	959 3060	1 9	21590	2	Y	2782	2764 0			102
05		34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	691 2835	1 9	30910	2	Y	2577	2613 0			66
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202AP	RRCID -> 293904	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12429 - 17433				
12		58094 X	54234	-0-	-3860	-0-	1652 4869	1 9	47713	2	Y	4426	4412 0			314
01		58094 X	50075	-0-	-8019	-0-	1401 4162	1 9	44512	2	Y	3784	3728 0			370
02		47796 X	42307	-0-	-5489	-0-	1554 3619	1 9	37134	2	Y	3290	3202 0			458
03		52917 X	47036	-0-	-5881	-0-	2092 3934	1 9	41010	2	Y	3576	3579 0			455
04		51210 X	44604	-0-	-6606	-0-	2005 3836	1 9	38763	2	Y	3487	3567 0			375
05		52917 X	45519	-0-	-7398	-0-	1958 4297	1 9	39264	2	Y	3906	3828 0			453
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202BO	RRCID -> 294001	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12477	PERF.12440 - 17433				
12		59644 X	51352	-0-	-8292	-0-	1654 4396	1 9	45302	2	Y	3996	3979 0			284
01		59644 X	28540	-0-	-31104	-0-	1395 2697	1 9	24448	2	Y	2452	2496 0			240
02		46004 X	146	-0-	-45858	-0-	146	1		Y	-0-		240 0			-0-
03		50933 X	12	-0-	-50921	-0-	12	1		Y	-0-					-0-
04		49290 X	18	-0-	-49272	-0-	18	1		Y	-0-					-0-
05		50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
MEWBOURNE OIL COMPANY																													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV															RRCID -> 294007														
WELL #: W201AP															COMPL. DATE 09/10/2022														
															TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
12	29822	X	25248	-0-		-4574		-0-			1672	1	20193	2	Y	3075	3067	0			218								
											3383	9																	
01	29233	X	21756	-0-		-7477		-0-			1471	1	17542	2	Y	2494	2468	0			244								
											2743	9																	
02	20384	X	17857	-0-		-2527		-0-			1807	1	13616	2	Y	2213	2149	0			308								
											2434	9																	
03	23227	X	23227	-0-		-0-		-0-			2072	1	18196	2	Y	2690	2656	0			342								
											2959	9																	
04	26876	X	26876	-0-		-0-		-0-			2131	1	21537	2	Y	2916	2944	0			314								
											3208	9																	
05	27049	X	27049	-0-		-0-		-0-			2172	1	21442	2	Y	3123	3075	0			362								
											3435	9																	

TXL 37/48 F															WELL #: W101CN RRCID -> 294171														
															COMPL. DATE 11/30/2022														
															TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010														
12	49369	X	49369	-0-		-0-		-0-			1018	1	38568	2	Y	8894	8956	0			128								
											9783	9																	
01	65644	X	65644	-0-		-0-		-0-			1002	1	52308	2	Y	11213	11087	0			254								
											12334	9																	
02	60285	X	60285	-0-		-0-		-0-			854	1	46419	2	Y	11829	11705	0			378								
											13012	9																	
03	56022	X	56022	-0-		-0-		-0-			1012	1	44481	2	Y	9572	9649	0			301								
											10529	9																	
04	48400	X	48400	-0-		-0-		-0-			864	1	38072	2	Y	8604	8533	0			372								
											9464	9																	
05	46138	X	46138	-0-		-0-		-0-			989	1	34323	2	Y	9842	9868	0			346								
											10826	9																	

TXL 37/48 E															WELL #: W102CN RRCID -> 294179														
															COMPL. DATE 11/30/2022														
															TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963														
12	46593	X	37931	-0-		-8662		-0-			1056	1	29184	2	Y	6992	7074	0			101								
											7691	9																	
01	46593	X	16998	-0-		-29595		-0-			943	1	12199	2	Y	3505	3527	0			79								
											3856	9																	
02	34888	X	24383	-0-		-10505		-0-			849	1	17961	2	Y	5066	4983	0			162								
											5573	9																	
03	38626	X	13477	-0-		-25149		-0-			85	1	8950	2	Y	4038	4073	0			127								
											4442	9																	
04	37380	X	15555	-0-		-21825		-0-			22	1	9604	2	Y	5390	5284	0			233								
											5929	9																	
05	37944	X	29347	-0-		-8597		-0-			29	1	22177	2	Y	6492	6497	0			228								
											7141	9																	

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV															WELL #: W101DM RRCID -> 295166														
															COMPL. DATE 04/28/2023														
															TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187														
12	41509	X	37757	-0-		-3752		-0-			28	1	33303	2	Y	4024	4065	0			286								
											4426	9																	
01	41509	X	20133	-0-		-21376		-0-			16	1	18058	2	Y	1872	1975	0			183								
											2059	9																	
02	33571	X	33571	-0-		-0-		-0-			27	1	29707	2	Y	3488	3186	0			485								
											3837	9																	
03	36573	X	36573	-0-		-0-		-0-			30	1	32304	2	Y	3854	3849	0			490								
											4239	9																	
04	34260	X	29815	-0-		-4445		-0-			30	1	25946	2	Y	3490	3605	0			375								
											3839	9																	
05	35402	X	31939	-0-		-3463		-0-			31	1	28142	2	Y	3424	3402	0			397								
											3766	9																	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W201DM	RRCID ->	295206	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.12463	- 17426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	51956 X	47345	-0-	-4611	-0-	1651	1	42382	2	Y	3011	3032	0	214
						3312	9							
01	51956 X	39410	-0-	-12546	-0-	1379	1	34966	2	Y	2786	2728	0	272
						3065	9							
02	39508 X	35690	-0-	-3818	-0-	1658	1	31401	2	Y	2392	2331	0	333
						2631	9							
03	43741 X	41760	-0-	-1981	-0-	2303	1	36068	2	Y	3081	3022	0	392
						3389	9							
04	42330 X	40453	-0-	-1877	-0-	1970	1	35201	2	Y	2984	3055	0	321
						3282	9							
05	43741 X	39099	-0-	-4642	-0-	1851	1	34098	2	Y	2864	2853	0	332
						3150	9							

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.12439	- 17383
12	43555 X	36180	-0-	-7375	-0-	1666	1	30193	2	Y	3928	3923	0	279
						4321	9							
01	43555 X	33333	-0-	-10222	-0-	1410	1	28199	2	Y	3385	3333	0	331
						3724	9							
02	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	1698	1	23900	2	Y	4434	4148	0	617
						4877	9							
03	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1946	1	28079	2	Y	3325	3519	0	423
						3658	9							
04	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	1891	1	27470	2	Y	3294	3363	0	354
						3623	9							
05	33108 X	32220	-0-	-888	-0-	1844	1	27079	2	Y	2997	3004	0	347
						3297	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9967	PERF. 9978	- 14882
12	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	632	1	16609	2	Y	3897	3883	0	88
						4287	9							
01	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	760	1	22204	2	Y	4229	4208	0	109
						4652	9							
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	799	1	18099	2	Y	4171	4140	0	140
						4588	9							
03	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	1048	1	24343	2	Y	5080	5103	0	117
						5588	9							
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	1039	1	20849	2	Y	4645	4625	0	137
						5110	9							
05	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	811	1	19982	2	Y	4119	4077	0	179
						4531	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.10087	- 15035
12	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	629	1	21948	2	Y	3955	3962	0	89
						4351	9							
01	29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	772	1	23905	2	Y	4808	4773	0	124
						5289	9							
02	28504 X	25035	-0-	-3469	-0-	812	1	19900	2	Y	3930	3922	0	132
						4323	9							
03	32608 X	32608	-0-	-0-	-0-	1078	1	26556	2	Y	4522	4550	0	104
						4974	9							
04	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	1046	1	26050	2	Y	4207	4187	0	124
						4628	9							
05	29977 X	26119	-0-	-3858	-0-	745	1	21709	2	Y	3332	3311	0	145
						3665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	35278 X	26459	-0-	-8819	-0-	632 1	23192 2	Y	2395	2399	0			54
01	37789 X	29866	-0-	-7923	-0-	2635 9								
02	28112 X	27508	-0-	-604	-0-	756 1	26084 2	Y	2751	2734	0			71
03	32038 X	32038	-0-	-0-	-0-	3026 9								
04	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	795 1	24125 2	Y	2353	2345	0			79
05	30442 X	25815	-0-	-4627	-0-	2588 9								
						1048 1	28012 2	Y	2707	2724	0			62
						2978 9								
						1035 1	27229 2	Y	2712	2694	0			80
						2983 9								
						817 1	22840 2	Y	1962	1957	0			85
						2158 9								
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735														
12	74989 X	56054	-0-	-18935	-0-	616 1	46782 2	Y	7869	7857	0			196
01	74989 X	69812	-0-	-5177	-0-	8656 9								
02	68404 X	55521	-0-	-12883	-0-	693 1	58777 2	Y	9402	9369	0			229
03	65856 X	65856	-0-	-0-	-0-	10342 9								
04	67560 X	58939	-0-	-8621	-0-	784 1	46055 2	Y	7893	7945	0			177
05	69812 X	50242	-0-	-19570	-0-	8682 9								
						927 1	54972 2	Y	9052	8974	0			255
						9957 9								
						926 1	49455 2	Y	7780	7749	0			286
						8558 9								
						952 1	41512 2	Y	7071	7176	0			181
						7778 9								
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748														
12	78089 X	49430	-0-	-28659	-0-	468 1	39932 2	Y	8209	8191	0			205
01	78089 X	51550	-0-	-26539	-0-	9030 9								
02	70140 X	52750	-0-	-17390	-0-	432 1	41395 2	Y	8839	8829	0			215
03	66309 X	41671	-0-	-24638	-0-	9723 9								
04	64170 X	43028	-0-	-21142	-0-	536 1	44433 2	Y	7074	7130	0			159
05	58404 X	38975	-0-	-19429	-0-	7781 9								
						676 1	33960 2	Y	6395	6374	0			180
						7035 9								
						585 1	35792 2	Y	6046	6004	0			222
						6651 9								
						809 1	31320 2	Y	6224	6287	0			159
						6846 9								
STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618														
12	136121 X	122415	-0-	-13706	-0-	1128 1	108559 2	Y	11571	11639	0	68	8	324
01	136121 X	123950	-0-	-12171	-0-	12728 9								
02	123590 X	123590	-0-	-0-	-0-	1085 1	112255 2	Y	9645	9306	0	160	8	503
03	150023 X	150023	-0-	-0-	-0-	10610 9								
04	135017 X	135017	-0-	-0-	-0-	1022 1	112062 2	Y	9551	8989	0	206	8	859
05	125395 X	103909	-0-	-21486	-0-	10506 9								
						1095 1	137566 2	Y	10329	10291	0	72	8	825
						11362 9								
						569 1	123064 2	Y	10349	10224	0	124	8	826
						11384 9								
						1185 1	93480 2	Y	8404	8990	0	65	8	175
						9244 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE TRIVETTE 7/18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W201AH			ASSOCIATED RRCID -> 295555			CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2024			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	153083	X	153083	-0-	-0-	-0-	31 4744	1 9	148308	2	Y	4313	4225 0	39 8 420
01	170019	X	170019	-0-	-0-	-0-	31 4184	1 9	165804	2	Y	3804	3657 0	99 8 468
02	175970	X	175970	-0-	-0-	-0-	27 3359	1 9	172584	2	Y	3054	2849 0	119 8 554
03	200916	X	200916	-0-	-0-	-0-	31 3090	1 9	197795	2	Y	2809	2896 0	46 8 421
04	178437	X	178437	-0-	-0-	-0-	30 2993	1 9	175414	2	Y	2721	2484 0	80 8 578
05	164085	X	164085	-0-	-0-	-0-	31 2578	1 9	161476	2	Y	2344	2341 0	48 8 533

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102CN			RRCID -> 295637			COMPL. DATE 06/05/2023			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559		
12	63054	X	47464	-0-	-15590	-0-	698 7882	1 9	38884	2	Y	7165	7161 0	179
01	62682	X	36225	-0-	-26457	-0-	575 6436	1 9	29214	2	Y	5851	5888 0	142
02	52136	X	39721	-0-	-12415	-0-	655 7354	1 9	31712	2	Y	6685	6677 0	150
03	56668	X	47099	-0-	-9569	-0-	841 8201	1 9	38057	2	Y	7455	7395 0	210
04	54840	X	49201	-0-	-5639	-0-	802 8005	1 9	40394	2	Y	7277	7219 0	268
05	47461	X	36977	-0-	-10484	-0-	918 6549	1 9	29510	2	Y	5954	6070 0	152

STATE CORDELL 42/4			WELL #: W201AP			RRCID -> 295653			COMPL. DATE 07/01/2023			TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369		
12	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	29 2547	1 9	29731	2	Y	2315	2319 0	8 8 35
01	89031	X	89031	-0-	-0-	-0-	31 4363	1 9	84637	2	Y	3966	3926 0	16 8 59
02	146912	X	146912	-0-	-0-	-0-	28 5764	1 9	141120	2	Y	5240	5207 0	92
03	199613	X	199613	-0-	-0-	-0-	31 6705	1 9	192877	2	Y	6095	6120 0	67
04	217209	X	217209	-0-	-0-	-0-	30 6644	1 9	210535	2	Y	6040	6024 0	83
05	206936	X	206936	-0-	-0-	-0-	30 5987	1 9	200919	2	Y	5443	5401 0	125

FOWLER 193/194 A			WELL #: W101DM			RRCID -> 295679			COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615		
12	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	1249 6161	1 9	15212	2	Y	5601	5576 0	74 8 164
01	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	1115 6874	1 9	17764	2	Y	6249	4873 0	1326 1 154
02	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	1148 6600	1 9	19801	2	Y	6000	5748 0	102 8 304
03	29535	X	29535	-0-	-0-	-0-	1236 7462	1 9	20837	2	Y	6784	6621 0	256 8 211
04	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1211 5700	1 9	18345	2	Y	5182	4992 0	121 8 280
05	26877	X	26258	-0-	-619	-0-	1409 6233	1 9	18616	2	Y	5666	5350 0	170 8 426

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102DM		ASSOCIATED RRCID -> 295697		CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	64015 X	50331	-0-	-13684	-0-			538 8554	1 9	41239	2	Y	7776	7773	0			194
01	64015 X	58973	-0-	-5042	-0-			638 9415	1 9	48920	2	Y	8559	8545	0			208
02	58884 X	40420	-0-	-18464	-0-			780 7803	1 9	31837	2	Y	7094	7143	0			159
03	59055 X	36384	-0-	-22671	-0-			718 7667	1 9	27999	2	Y	6970	6932	0			197
04	57060 X	41429	-0-	-15631	-0-			768 7867	1 9	32794	2	Y	7152	7086	0			263
05	58962 X	44726	-0-	-14236	-0-			954 8729	1 9	35043	2	Y	7935	7995	0			203
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W102AP		RRCID -> 295725		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024						
12	113770 X	85957	-0-	-27813	-0-			150 7890	1 9	77917	2	Y	7173	7217	0	25	8	109
01	75020 X	47567	-0-	-27453	-0-			637 7789	1 9	39141	2	Y	7081	7056	0	28	8	106
02	73843 X	73843	-0-	-0-	-0-			314 7044	1 9	66485	2	Y	6404	6397	0			113
03	87662 X	87662	-0-	-0-	-0-			366 7730	1 9	79566	2	Y	7027	7063	0			77
04	85737 X	85737	-0-	-0-	-0-			1086 7147	1 9	77504	2	Y	6497	6485	0			89
05	85963 X	76659	-0-	-9304	-0-			314 7140	1 9	69205	2	Y	6491	6431	0			149
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101B0		RRCID -> 295741		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638						
12	102176 X	29286	-0-	-72890	-0-			155 3484	1 9	25647	2	Y	3167	3184	0	11	8	48
01	102176 X	34739	-0-	-67437	-0-			250 4432	1 9	30057	2	Y	4029	4001	0	16	8	60
02	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-			338 6669	1 9	46422	2	Y	6063	6016	0			107
03	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-			426 7102	1 9	30823	2	Y	6456	6492	0			71
04	32850 X	31147	-0-	-1703	-0-			1160 5654	1 9	24333	2	Y	5140	5140	0			71
05	33945 X	20521	-0-	-13424	-0-			340 3875	1 9	16306	2	Y	3523	3513	0			81
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W102B0		RRCID -> 295742		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216						
12	132618 X	33116	-0-	-99502	-0-			859 4662	1 9	27595	2	Y	4238	4245	0	15	8	64
01	129456 X	47143	-0-	-82313	-0-			295 5015	1 9	41833	2	Y	4559	4537	0	18	8	68
02	72985 X	72985	-0-	-0-	-0-			336 6372	1 9	66277	2	Y	5793	5759	0			102
03	87699 X	87699	-0-	-0-	-0-			416 6886	1 9	80397	2	Y	6260	6293	0			69
04	80911 X	80911	-0-	-0-	-0-			1114 6751	1 9	73046	2	Y	6137	6122	0			84
05	74940 X	74940	-0-	-0-	-0-			319 6650	1 9	67971	2	Y	6045	5990	0			139

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CD 10/15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W201CN		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
						RRCID -> 297129	COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL	DEPTH 10757	PERF.10595 - 20943						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	151253 X	151253	-0-	-0-	-0-				31 8214	1 9	143008	2	Y	7467	7446	0	43	8	209
01	179431 X	179431	-0-	-0-	-0-				31 10272	1 9	169128	2	Y	9338	8907	0	153	8	487
02	190590 X	190590	-0-	-0-	-0-				28 8523	1 9	182039	2	Y	7748	7369	0	169	8	697
03	182696 X	182696	-0-	-0-	-0-				30 8383	1 9	174283	2	Y	7621	7655	0	54	8	609
04	140388 X	140388	-0-	-0-	-0-				25 5108	1 9	135255	2	Y	4644	4824	0	59	8	370
05	124003 X	124003	-0-	-0-	-0-				26 4698	1 9	119279	2	Y	4271	4519	0	33	8	89
STATE CD 10/15				WELL #: W101CN		RRCID -> 297162	COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL	DEPTH 10130	PERF.10183 - 20284						
12	166036 X	58271	-0-	-107765	-0-				15 7407	1 9	50849	2	Y	6734	7087	0	41	8	189
01	166036 X	106370	-0-	-59666	-0-				23 11304	1 9	95043	2	Y	10276	9761	0	168	8	536
02	110600 X	61830	-0-	-48770	-0-				16 6596	1 9	55218	2	Y	5996	5859	0	134	8	539
03	122450 X	105373	-0-	-17077	-0-				29 11116	1 9	94228	2	Y	10105	9768	0	69	8	807
04	118500 X	116088	-0-	-2412	-0-				500 12975	1 9	102613	2	Y	11795	11521	0	140	8	941
05	106361 X	73655	-0-	-32706	-0-				1211 8848	1 9	63596	2	Y	8044	8754	0	64	8	167
STATE CD 10/15				WELL #: W201DM		RRCID -> 297274	COMPL. DATE 02/01/2024				TOTAL	DEPTH 10717	PERF.10612 - 20919						
12	149436 X	149436	-0-	-0-	-0-				31 8921	1 9	140484	2	Y	8110	8101	0	47	8	227
01	174520 X	174520	-0-	-0-	-0-				31 9825	1 9	164664	2	Y	8932	8546	0	147	8	466
02	181781 X	181781	-0-	-0-	-0-				28 8580	1 9	173173	2	Y	7800	7394	0	170	8	702
03	184287 X	184287	-0-	-0-	-0-				30 8186	1 9	176071	2	Y	7442	7496	0	53	8	595
04	201970 X	201970	-0-	-0-	-0-				30 7028	1 9	194912	2	Y	6389	6396	0	78	8	510
05	162398 X	162398	-0-	-0-	-0-				26 5590	1 9	156782	2	Y	5082	5446	0	40	8	106
STATE TRIVETTE 7/18				WELL #: W102AH		RRCID -> 297382	COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL	DEPTH 10387	PERF.10591 - 17994						
12	162703 X	162703	-0-	-0-	-0-				31 6117	1 9	156555	2	Y	5561	5507	0	50	8	542
01	165948 X	165948	-0-	-0-	-0-				31 6070	1 9	159847	2	Y	5518	5239	0	142	8	679
02	162473 X	162473	-0-	-0-	-0-				28 4935	1 9	157510	2	Y	4486	4177	0	174	8	814
03	162688 X	158653	-0-	-4035	-0-				31 3670	1 9	154952	2	Y	3336	3594	0	56	8	500
04	160590 X	130345	-0-	-30245	-0-				28 2487	1 9	127830	2	Y	2261	2210	0	71	8	480
05	179893 X	141703	-0-	-38190	-0-				31 2730	1 9	138942	2	Y	2482	2350	0	48	8	564

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101B0			ASSOCIATED RRCID -> 297672		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	132649 X	55315	-0-	-77334	-0-			358 11318	1 9	43639	2	Y	10289	10311	0			232
01	132649 X	57802	-0-	-74847	-0-			460 10379	1 9	46963	2	Y	9435	9423	0			244
02	119812 X	46695	-0-	-73117	-0-			523 8375	1 9	37797	2	Y	7614	7603	0			255
03	132649 X	46338	-0-	-86311	-0-			815 7927	1 9	37596	2	Y	7206	7295	0			166
04	128370 X	41556	-0-	-86814	-0-			922 7212	1 9	33422	2	Y	6556	6529	0			193
05	57815 X	37205	-0-	-20610	-0-			800 6824	1 9	29581	2	Y	6204	6128	0			269

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W102AP		RRCID -> 297681		COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392					
12	84382 X	51830	-0-	-32552	-0-			295 10032	1 9	41503	2	Y	9120	9094	0			205
01	84382 X	66340	-0-	-18042	-0-			448 12535	1 9	53357	2	Y	11395	11305	0			295
02	76216 X	53195	-0-	-23021	-0-			520 9800	1 9	42875	2	Y	8909	8905	0			299
03	52342 X	52342	-0-	-0-	-0-			780 9524	1 9	42038	2	Y	8658	8757	0			200
04	64200 X	47457	-0-	-16743	-0-			856 8197	1 9	38404	2	Y	7452	7433	0			219
05	66340 X	43885	-0-	-22455	-0-			727 7123	1 9	36035	2	Y	6475	6413	0			281

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W101AP		RRCID -> 297684		COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399					
12	84382 X	52963	-0-	-31419	-0-			178 11215	1 9	41570	2	Y	10195	10185	0			230
01	84382 X	52132	-0-	-32250	-0-			357 10791	1 9	40984	2	Y	9810	9786	0			254
02	76216 X	42702	-0-	-33514	-0-			496 8502	1 9	33704	2	Y	7729	7724	0			259
03	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-			758 8399	1 9	32475	2	Y	7635	7718	0			176
04	58800 X	39013	-0-	-19787	-0-			879 7932	1 9	30202	2	Y	7211	7175	0			212
05	52948 X	32623	-0-	-20325	-0-			737 6546	1 9	25340	2	Y	5951	5905	0			258

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W102B0		RRCID -> 297790		COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160					
12	128278 X	58795	-0-	-69483	-0-			426 10572	1 9	47797	2	Y	9611	9633	0			216
01	128278 X	58960	-0-	-69318	-0-			469 9907	1 9	48584	2	Y	9006	8989	0			233
02	115864 X	50976	-0-	-64888	-0-			516 8203	1 9	42257	2	Y	7457	7440	0			250
03	50756 X	50756	-0-	-0-	-0-			802 8191	1 9	41763	2	Y	7446	7524	0			172
04	74370 X	46382	-0-	-27988	-0-			883 6914	1 9	38585	2	Y	6285	6272	0			185
05	58962 X	40852	-0-	-18110	-0-			768 6542	1 9	33542	2	Y	5947	5874	0			258

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 562560 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	321343 X	196513	-0-	-124830	-0-	31 1	178885	2	Y		15997	15983	0	242
01	227406 X	227406	-0-	-0-	-0-	17597 9								
02	209986 X	209986	-0-	-0-	-0-	31 1	209353	2	Y		16384	16316	0	245
03	216782 X	216782	-0-	-0-	-0-	18022 9								
04	230834 X	230834	-0-	-0-	-0-	28 1	194631	2	Y		13934	13934	0	245
05	227796 X	227796	-0-	-0-	-0-	15327 9								
						31 1	201631	2	Y		13745	13839	0	151
						15120 9								
						30 1	216705	2	Y		12817	12792	0	176
						14099 9								
						31 1	213995	2	Y		12518	12407	0	287
						13770 9								
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279														
12	322952 X	201422	-0-	-121530	-0-	31 1	170733	2	Y		27871	27724	0	422
01	201067 X	201067	-0-	-0-	-0-	30658 9								
02	166824 X	152336	-0-	-14488	-0-	31 1	172457	2	Y		25981	25911	0	389
03	184698 X	158854	-0-	-25844	-0-	28579 9								
04	137787 X	137787	-0-	-0-	-0-	28 1	132462	2	Y		18042	18113	0	318
05	184698 X	96290	-0-	-88408	-0-	19846 9								
						31 1	138583	2	Y		18400	18516	0	202
						20240 9								
						29 1	120601	2	Y		15597	15584	0	215
						17157 9								
						103 1	85349	2	Y		9853	9842	0	226
						10838 9								
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686														
12	333132 X	201135	-0-	-131997	-0-	31 1	174865	2	Y		23854	23798	0	361
01	201720 X	201720	-0-	-0-	-0-	26239 9								
02	166824 X	159802	-0-	-7022	-0-	31 1	175972	2	Y		23379	23297	0	350
03	184698 X	135940	-0-	-48758	-0-	25717 9								
04	169077 X	169077	-0-	-0-	-0-	28 1	139141	2	Y		18757	18777	0	330
05	184698 X	148964	-0-	-35734	-0-	20633 9								
						27 1	118728	2	Y		15623	15782	0	171
						17185 9								
						30 1	148565	2	Y		18620	18535	0	256
						20482 9								
						29 1	129869	2	Y		17333	17191	0	398
						19066 9								
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471														
12	309260 X	180362	-0-	-128898	-0-	31 1	164459	2	Y		14429	14446	0	218
01	212264 X	212264	-0-	-0-	-0-	15872 9								
02	195059 X	195059	-0-	-0-	-0-	31 1	197552	2	Y		13346	13311	0	200
03	211107 X	211107	-0-	-0-	-0-	14681 9								
04	220198 X	220198	-0-	-0-	-0-	28 1	182795	2	Y		11124	11128	0	196
05	221941 X	221941	-0-	-0-	-0-	12236 9								
						31 1	198438	2	Y		11489	11559	0	126
						12638 9								
						30 1	207916	2	Y		11138	11111	0	153
						12252 9								
						31 1	211837	2	Y		9157	9100	0	210
						10073 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101DM		ASSOCIATED RRCID -> 297930	CAPACITY				CNTY: WARD							
							COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL	DEPTH 10466	PERF.10673 - 20707					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	358534 X	211880	-0-	-146654	-0-			31 27497	1 9	184352	2	Y	24997	24971	0	88	8	378
01	230683 X	230683	-0-	-0-	-0-			31 28351	1 9	202301	2	Y	25774	25664	0	102	8	386
02	183219 X	183219	-0-	-0-	-0-			28 23175	1 9	160016	2	Y	21068	21083	0			371
03	201810 X	172384	-0-	-29426	-0-			31 22323	1 9	150030	2	Y	20294	20443	0			222
04	215598 X	215598	-0-	-0-	-0-			30 25240	1 9	190328	2	Y	22945	22851	0			316
05	208874 X	208874	-0-	-0-	-0-			31 24782	1 9	184061	2	Y	22529	22328	0			517
ZUMA 57-T1-3X10 E				WELL #: W102CN		RRCID -> 297987	COMPL. DATE 08/29/2024				TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10017 - 20301					
12	236074 X	236074	-0-	-0-	-0-			62 34430	1 9	201582	2	Y	31300	31115	0			569
*01	258305 X	258305	-0-	-0-	-0-			404 29355	1 9	228546	2	Y	26686	26808	0			447
*02	236592 X	236592	-0-	-0-	-0-			549 25156	1 9	210887	2	Y	22869	22777	0			539
*03	243340 X	243340	-0-	-0-	-0-			923 25644	1 9	216773	2	Y	23313	23222	0			630
04	217347 X	217347	-0-	-0-	-0-			1063 22195	1 9	194089	2	Y	20177	20407	0			400
05	211898 X	211898	-0-	-0-	-0-			761 20922	1 9	190215	2	Y	19020	18921	0			499
ZUMA 57-T1-3X10 E				WELL #: W202CN		RRCID -> 297988	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL	DEPTH 10887	PERF.10780 - 21152					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STATE GAGE 2/5				WELL #: W101DM		RRCID -> 298610	COMPL. DATE 02/22/2025				TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10392 - 20555					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	11301	-0-	11301	11301			6 587	1 9	10708	2	Y	534	444	0			90
03	SHUT IN	183419	-0-	183419	194720			31 17789	1 9	165599	2	Y	16172	15720	0	154	8	388
04	DELQ PR	212790	-0-	212790	407510			30 20615	1 9	192145	2	Y	18741	18588	0	227	8	314
05	603527 X	196017	-0-	-407510	-0-			31 16757	1 9	179229	2	Y	15234	14961	0	111	8	476

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE GAGE 2/5			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102CN			ASSOCIATED RRCID -> 298611			CAPACITY COMPL. DATE 01/16/2025			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	484	-0-	484	484	434	2	50	9	Y	45		45	
02	SHUT IN	29773	-0-	29773	30257	20	1	28382	2	Y	1246	1081 0	210	
						1371	9							
03	SHUT IN	165732	-0-	165732	195989	31	1	145986	2	Y	17923	17532 0 171 8	430	
						19715	9							
04	465476 X	269487	-0-	-195989	-0-	30	1	238435	2	Y	28202	27819 0 340 8	473	
						31022	9							
05	268254 X	268254	-0-	-0-	-0-	31	1	238648	2	Y	26886	26324 0 195 8	840	
						29575	9							
STATE GAGE 2/5			WELL #: W101CN			RRCID -> 298612			COMPL. DATE 01/16/2025			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	1337	-0-	1337	1337	1280	2	57	9	Y	52		52	
02	SHUT IN	87506	-0-	87506	88843	20	1	78330	2	Y	8324	6972 0	1404	
						9156	9							
03	SHUT IN	204298	-0-	204298	293141	31	1	182346	2	Y	19928	20652 0 202 8	478	
						21921	9							
04	492688 X	199547	-0-	-293141	-0-	30	1	180205	2	Y	17556	17525 0 214 8	295	
						19312	9							
05	217465 X	170453	-0-	-47012	-0-	31	1	154712	2	Y	14282	14027 0 104 8	446	
						15710	9							
STATE CAHILL 19/18			WELL #: W102ML			RRCID -> 298613			COMPL. DATE 10/04/2024			TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075		
12	430094 X	171607	-0-	-258487	-0-	31	1	147219	2	Y	22143	22304 1 96 8	516	
						24357	9							
01	171969 X	171969	-0-	-0-	-0-	31	1	149023	2	Y	20832	20534 1 213 8	601	
						22915	9							
02	176610 X	176610	-0-	-0-	-0-	28	1	155918	2	Y	18785	18705 1 237 8	444	
						20664	9							
03	152480 X	152480	-0-	-0-	-0-	31	1	135541	2	Y	15371	15409 1 67 8	339	
						16908	9							
04	126990 X	121903	-0-	-5087	-0-	30	1	108343	2	Y	12300	11929 1 93 8	617	
						13530	9							
05	131223 X	105553	-0-	-25670	-0-	30	1	94165	2	Y	10325	10365 1 49 8	528	
						11358	9							
STATE CAHILL 19/18			WELL #: W101ML			RRCID -> 298614			COMPL. DATE 10/05/2024			TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952		
12	287541 X	119370	-0-	-168171	-0-	31	1	105212	2	Y	12843	13020 1 56 8	299	
						14127	9							
01	118761 X	112097	-0-	-6664	-0-	31	1	98744	2	Y	12111	11936 1 124 8	350	
						13322	9							
02	119208 X	119208	-0-	-0-	-0-	28	1	105288	2	Y	12629	12522 1 159 8	298	
						13892	9							
03	122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	31	1	108878	2	Y	12123	12101 1 53 8	267	
						13335	9							
04	114930 X	101210	-0-	-13720	-0-	30	1	90069	2	Y	10101	9785 1 76 8	507	
						11111	9							
05	118761 X	93855	-0-	-24906	-0-	31	1	83867	2	Y	9052	9053 1 43 8	463	
						9957	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
FOWLER 193/194 C				WELL #:	W101B0	RRCID ->	298715	COMPL. DATE	11/11/2024	TOTAL	DEPTH	11389	PERF.	11574	- 21731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	SHUT IN	50857	-0-	50857	50857	18	1	33429	2	Y	15827	14921	0	387	8 519
12	SHUT IN	94276	-0-	94276	145133	17410	9	64818	2	Y	26752	26139	0	349	8 783
01	SHUT IN	69664	-0-	69664	214797	29427	9	47253	2	Y	20345	16061	0	4369	1 501
02	SHUT IN	49860	-0-	49860	264657	22380	9	33427	2	Y	14914	14404	0	256	8 755
03	313793 X	49136	-0-	-264657	-0-	16405	9	32653	2	Y	14956	14677	0	568	8 466
04	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	16452	9	27328	2	Y	12410	11917	0	288	8 671
05	38099 X	35842	-0-	-2257	-0-	13651	9	24131	2	Y	10618	10168	0	323	8 798
						11680	9								
FOWLER 193/194 B				WELL #:	W101AP	RRCID ->	298785	COMPL. DATE	11/11/2024	TOTAL	DEPTH	11374	PERF.	11703	- 21685
12	SHUT IN	100265	-0-	100265	147383	31	1	67392	2	Y	29856	29086	0	388	8 874
01	SHUT IN	76896	-0-	76896	224279	32842	9	51952	2	Y	22648	17881	0	4864	1 558
02	SHUT IN	57424	-0-	57424	281703	24913	9	38641	2	Y	17050	16453	0	292	8 863
03	337478 X	55775	-0-	-281703	-0-	28	1	37966	2	Y	16162	15906	0	616	8 503
04	48428 X	48428	-0-	-0-	-0-	18755	9	31616	2	Y	15256	14582	0	353	8 824
05	45973 X	40981	-0-	-4992	-0-	17778	9	26814	2	Y	12854	12320	0	392	8 966
						16782	9								
						14139	9								
STATE GAGE 2/5				WELL #:	W201DM	RRCID ->	298839	COMPL. DATE	02/22/2025	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	10734	- 21037
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	6492	-0-	6492	6492	6	1	6251	2	Y	214	178	0		36
03	SHUT IN	96501	-0-	96501	102993	235	9	87941	2	Y	7754	7530	0	74	8 186
04	DELQ PR	167978	-0-	167978	270971	31	1	152588	2	Y	13964	13748	0	168	8 234
05	495341 X	224370	-0-	-270971	-0-	8529	9	206512	2	Y	16206	15817	0	117	8 506
						30	1								
						15360	9								
						17827	9								
BEDFORD SIZZLER 7/18 A				WELL #:	W102AP	RRCID ->	298872	COMPL. DATE	11/23/2024	TOTAL	DEPTH	10046	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEDFORD SIZZLER 7/18 B				WELL #:	W102B0	RRCID ->	298874	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560							
BEDFORD SIZZLER 7/18 C			WELL #:	W102CN	RRCID -> 298877	COMPL. DATE	02/03/2025	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BEDFORD SIZZLER 7			WELL #:	W101AP	RRCID -> 298930	COMPL. DATE	12/08/2024	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BEDFORD SIZZLER 7			WELL #:	W101CN	RRCID -> 299117	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15			WELL #:	W101AP	RRCID -> 299353	COMPL. DATE	03/04/2025	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15			WELL #:	W102AP	RRCID -> 299354	COMPL. DATE	03/29/2025	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15			WELL #:	W102B0	RRCID -> 299355	COMPL. DATE	05/07/2025	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE CD 10/15			WELL #:	W101B0	RRCID -> 299388	COMPL. DATE	04/17/2025	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PDEH LLC				646827							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W			WELL #:	2H	RRCID -> 285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11268 - 21295
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-			-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646827	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL.	DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11414	-	21450			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	35588	X	29838	-0-	-5750	-0-			137	1	23039	3	Y	5975	5993	0			129
01	35588	X	29364	-0-	-6224	-0-			89	4	6573	9							222
02	T. A.		25795	-0-	25795	25795			163	1	22377	3	Y	6136	6043	0			182
03	T. A.		21718	-0-	21718	47513			74	4	6750	9							114
04	T. A.		17103	-0-	17103	64616			67	4	5658	9							97
05	81731	X	17115	-0-	-64616	-0-			131	1	16767	3	Y	4339	4407	0			126
									47	4	4773	9							
									96	1	13035	3	Y	3567	3584	0			
									48	4	3924	9							
									104	1	12983	3	Y	3605	3576	0			
									62	4	3966	9							
ZPZ 34-196 WRD UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11566	-	16382		
12	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-			5779	3		5	4	Y	1086	1078	0		35
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-			1195	9									15
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-			4666	3		2	4	Y	809	829	0		18
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-			890	9									22
04	4530	X	4230	-0-	-300	-0-			4262	3		1	4	Y	860	857	0		11
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-			946	9									17
									4942	3		1	4	Y	951	947	0		
									1046	9									
									3401	3		1	4	Y	753	764	0		
									828	9									
									3774	3		1066	9	Y	969	963	0		
ZPZ 34-196 WRD UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11400	-	16161		
12	4712	X	4400	-0-	-312	-0-			3138	3		5	4	Y	1143	1123	0		37
01	4712	X	3233	-0-	-1479	-0-			1257	9									19
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-			2127	3		2	4	Y	1004	1022	0		25
03	4433	X	2766	-0-	-1667	-0-			1104	9									27
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-			3593	3		1	4	Y	1200	1194	0		22
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-			1320	9									33
									1487	3		1	4	Y	1162	1160	0		
									1278	9									
									3524	3		2	4	Y	1436	1441	0		
									1580	9									
									4830	3		1	4	Y	1877	1866	0		
									2065	9									
ZPZ 34-196 WRD UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	286257	COMPL.	DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	11033	PERF.11521	-	16336		
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-			7025	3		7	4	Y	1594	1582	0		51
01	6076	X	3902	-0-	-2174	-0-			1753	9									19
02	6328	X	4067	-0-	-2261	-0-			2780	3		2	4	Y	1018	1050	0		22
03	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-			1120	9									29
04	6780	X	5122	-0-	-1658	-0-			2949	3		1	4	Y	1015	1012	0		19
05	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-			1117	9									
									4450	3		1	4	Y	1235	1228	0		
									1359	9									
									3755	3		1	4	Y	1242	1252	0		
									1366	9									
									3410	3		1	4	Y	1172	1170	0		
									1289	9									21

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	4684	3	5	4	Y	1115	1102	0	36
01	4123 X	3820	-0-	-303	-0-	1227	9							
02	2856 X	2518	-0-	-338	-0-	2766	3	2	4	Y	956	974	0	18
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	1052	9							
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1889	3	1	4	Y	571	577	0	12
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	628	9							
						5234	3	1	4	Y	1508	1485	0	35
						1659	9							
						4383	3	1	4	Y	1272	1288	0	19
						1399	9							
						2830	3	1180	9	Y	1073	1073	0	19
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056														
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	4360	-0-	4360	4360	28	1	3008	3	Y	1190	1148	0	42
						15	4	1309	9					
03	T. A.	7479	-0-	7479	11839	55	1	5390	3	Y	1831	1825	0	48
						20	4	2014	9					
04	T. A.	8069	-0-	8069	19908	38	1	6446	3	Y	1424	1433	0	39
						19	4	1566	9					
05	22424 X	2516	-0-	-19908	-0-	7	1	2244	3	Y	237	268	0	8
						4	4	261	9					
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206														
12	T. A.	5961	-0-	5961	27600	1135	1	2567	3	Y	2026	2033	0	44
						30	4	2229	9					
01	T. A.	5214	-0-	5214	32814	1171	1	2017	3	Y	1822	1800	0	66
						22	4	2004	9					
02	35082 X	2268	-0-	-32814	-0-	941	1	519	3	Y	726	766	0	26
						9	4	799	9					
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1281	1	4078	3	Y	1966	1940	0	52
						21	4	2163	9					
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1272	1	2761	3	Y	1894	1895	0	51
						26	4	2083	9					
05	5952 X	5154	-0-	-798	-0-	1068	1	2339	3	Y	1564	1561	0	54
						27	4	1720	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.//	646827													
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	3H	RRCID ->	286466	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11433	- 16194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-			6471	3		4 4	Y	1005	992	0			32
								1106	9									
01	6975 X	6381	-0-	-594	-0-			5333	3		2 4	Y	951	965	0			18
								1046	9									
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-			6270	3		1 4	Y	995	992	0			21
								1095	9									
03	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-			5230	3		1 4	Y	1241	1233	0			29
								1365	9									
04	7350 X	5322	-0-	-2028	-0-			4383	3		1 4	Y	853	869	0			13
								938	9									
05	8153 X	6847	-0-	-1306	-0-			5560	3		1 4	Y	1169	1161	0			21
								1286	9									
TIGER 55-2-12 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.11323	- 16150				
12	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-			988	1	6271	3	Y	1355	1366	0			29
								20	4	1491	9							
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-			963	1	6570	3	Y	1482	1457	0			54
								18	4	1630	9							
02	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-			960	1	4290	3	Y	1535	1535	0			54
								20	4	1689	9							
03	5487 X	1934	-0-	-3553	-0-			831	1	899	3	Y	184	233	0			5
								2	4	202	9							
04	5310 X	759	-0-	-4551	-0-			759	1			Y	-0-	5	0			-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-			1060	1	4165	3	Y	1265	1221	0			44
								22	4	1392	9							
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060	- 17619				
12	18817 X	10892	-0-	-7925	-0-			29	1	9436	3	Y	1280	1136	0			453
								19	4	1408	9							
01	17112 X	16750	-0-	-362	-0-			56	1	14345	3	Y	2112	2079	0			486
								26	4	2323	9							
02	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-			46	1	13543	3	Y	1963	1994	0			455
								25	4	2159	9							
03	15221 X	13933	-0-	-1288	-0-			50	1	12059	3	Y	1642	1689	0			408
								18	4	1806	9							
04	14730 X	9330	-0-	-5400	-0-			30	1	8044	3	Y	1128	1218	0			318
								15	4	1241	9							
05	15221 X	6795	-0-	-8426	-0-			28	1	5703	3	Y	953	838	0			433
								16	4	1048	9							
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11646	- 21881				
12	37358 X	37358	-0-	-0-	-0-			109	1	31943	3	Y	4759	4748	0			103
								71	4	5235	9							
01	31806 X	25949	-0-	-5857	-0-			138	1	20044	3	Y	5185	5100	0			188
								63	4	5704	9							
02	T. A.	20068	-0-	20068	20068			98	1	15273	3	Y	4220	4258	0			150
								55	4	4642	9							
03	T. A.	18392	-0-	18392	38460			113	1	14125	3	Y	3739	3790	0			99
								41	4	4113	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38460							Y	-0-	99	0			-0-
05	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-							Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC																
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV																
WELL #: 1H																
RRCID -> 286859																
COMPL. DATE 12/30/2018																
TOTAL DEPTH 11152																
PERF.11486 - 16432																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	12059	-0-	12059	45827	71	1	9015	3	Y	2674	2577	0		97	
						32	4	2941	9							
02	57046 X	11219	-0-	-45827	-0-	55	1	8557	3	Y	2343	2357	0		83	
						30	4	2577	9							
03	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	75	1	9376	3	Y	2461	2479	0		65	
						27	4	2707	9							
04	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	63	1	9035	3	Y	2370	2371	0		64	
						32	4	2607	9							
05	12431 X	10133	-0-	-2298	-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0		67	
						33	4	2123	9							
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT																
WELL #: 4H																
RRCID -> 287216																
COMPL. DATE 04/15/2019																
TOTAL DEPTH 12086																
PERF.12225 - 19980																
12	5611 X	3198	-0-	-2413	-0-	696	1	1931	3	Y	515	525	0		20	
						4	4	567	9							
01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	709	1	5124	3	Y	778	761	0		37	
						6	4	856	9							
02	T. A.	5450	-0-	5450	5450	643	1	4098	3	Y	640	646	0		31	
						5	4	704	9							
03	T. A.	4875	-0-	4875	10325	845	1	3348	3	Y	615	619	0		27	
						5	4	677	9							
04	T. A.	1336	-0-	1336	11661	841	1	391	3	Y	94	117	0		4	
						1	4	103	9							
05	13661 X	2000	-0-	-11661	-0-	836	1	770	3	Y	355	342	0		17	
						3	4	391	9							
JOHNSON 1-86																
WELL #: 4H																
RRCID -> 287373																
COMPL. DATE 10/23/2013																
TOTAL DEPTH 11075																
PERF.11804 - 15427																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				623	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				623	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				623	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				623	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				623	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				623	
GREENBLATT 71 WRD																
WELL #: 2H																
RRCID -> 287374																
COMPL. DATE 11/03/2013																
TOTAL DEPTH 10925																
PERF.11569 - 15790																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175	
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD																
WELL #: 1H																
RRCID -> 287375																
COMPL. DATE 02/20/2012																
TOTAL DEPTH 10680																
PERF.10880 - 15226																
12	930 X	594	-0-	-336	-0-	337	3	257	9	Y	234	187	1		509	
01	868 X	515	-0-	-353	-0-	276	3	239	9	Y	217	190	1		536	
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	260	3	18	9	Y	16	189	1		363	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	149	3	250	9	Y	227	181	1		409	
04	300 N	83	-0-	-217	-0-	65	3	18	9	Y	16				425	
05	310 N	69	-0-	-241	-0-	66	3	3	9	Y	3				425	

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
BATES 1-63 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2139	3	4	4	Y	1022	1018	0	656	
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	1124	9								
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	4	Y	1049	1053	0	652	
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	1154	9								
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	4	Y	755	851	0	556	
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	831	9								
						1961	3	1	4	Y	1032	1052	0	536	
						1135	9								
						1675	3	1	4	Y	955	988	0	503	
						1051	9								
						2068	3	1211	9	Y	1101	1083	0	521	
MASONIC 72 WRD														WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			323	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			323	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			323	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			323	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			323	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			323	
MAGIC MAN 33-64 WRD														WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LOLA 34-198 WRD UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939	
12	12338 X	5478	-0-	-6860	-0-	3895	3	6	4	Y	1434	1406	0	46	
01	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	1577	9								
02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	1	1	10288	3	Y	1994	2002	0	38	
03	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	5	4	2193	9						
04	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	10462	3	1	4	Y	1452	1459	0	31	
05	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	1597	9								
						11743	3	1	4	Y	1824	1813	0	42	
						2006	9								
						1	1	12877	3	Y	2006	2018	0	30	
						2	4	2207	9						
						1	1	13365	3	Y	2480	2466	0	44	
						1	4	2728	9						
JOHNSON 1-87 LOV														WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			941	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			941	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			941	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			941	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			941	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			941	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 287381														
COMPL. DATE 07/23/2014														
TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	15	1	1596	3	Y	758	729	0	29
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	5	4	834	9	Y	830	820	0	39
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	28	1	2325	3	Y	934	928	0	45
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	7	4	913	9	Y	689	704	0	30
04	2190 X	1448	-0-	-742	-0-	31	1	2704	3	Y	298	316	0	12
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	7	4	1027	9	Y	731	708	0	35
						23	1	1971	3	Y				
						6	4	758	9					
						8	1	1109	3	Y				
						3	4	328	9					
						22	1	2248	3	Y				
						6	4	804	9					
JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287382														
COMPL. DATE 10/05/2011														
TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230														
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	12	1	2103	3	Y	636	635	0	409
01	3100 N	3259	-0-	159	159	5	4	700	9	Y	979	961	0	427
02	2630 N	2471	-0-	-159	-0-	33	1	2141	3	Y	1062	830	0	659
03	2511 N	1531	-0-	-980	-0-	8	4	1077	9	Y	214	359	0	514
04	2430 X	1284	-0-	-1146	-0-	35	1	1260	3	Y	341	347	0	508
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	8	4	1168	9	Y	505	488	0	525
						7	1	1287	3	Y				
						2	4	235	9					
						9	1	685	3	Y				
						215	4	375	9					
						15	1	2038	3	Y				
						4	4	556	9					
JOHNSON 1-88 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287383														
COMPL. DATE 05/11/2014														
TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579														
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			552
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			552
02	T. A.	4205	-0-	4205	4205	31	1	3138	3	Y	935	876	0	611
03	T. A.	5146	-0-	5146	9351	7	4	1029	9	Y	847	957	0	501
04	T. A.	1562	-0-	1562	10913	28	1	4179	3	Y	542	474	0	569
05	15725 X	4812	-0-	-10913	-0-	7	4	932	9	Y	863	846	0	586
						15	1	946	3	Y				
						5	4	596	9					
						26	1	3829	3	Y				
						8	4	949	9					
LINDLEY 33-92 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287384														
COMPL. DATE 02/27/2016														
TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372														
12	7533 X	5814	-0-	-1719	-0-	23	1	4460	3	Y	1202	1155	0	47
01	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	9	4	1322	9	Y	4094	3947	0	194
02	T. A.	15222	-0-	15222	15222	140	1	13722	3	Y	3095	3140	0	149
03	T. A.	15910	-0-	15910	31132	32	4	4503	9	Y	3085	3100	0	134
04	T. A.	15674	-0-	15674	46806	103	1	11692	3	Y	2879	2898	0	115
05	T. A.	14736	-0-	14736	61542	22	4	3405	9	Y	3715	3654	0	176
						102	1	12388	3	Y				
						26	4	3394	9					
						79	1	12401	3	Y				
						27	4	3167	9					
						113	1	10504	3	Y				
						32	4	4087	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
PDEH LLC																
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A																
WELL #: 1H																
RRCID -> 287386																
COMPL. DATE 03/01/2016																
TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102 1	22774 3	Y	4431	4448	0		96			
						66 4	4874 9									
01	23188 X	20664	-0-	-2524	-0-	104 1	16227 3	Y	3896	3851	0		141			
						47 4	4286 9									
02	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	87 1	16402 3	Y	3715	3724	0		132			
						48 4	4087 9									
03	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	119 1	19246 3	Y	3916	3945	0		103			
						43 4	4308 9									
04	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	95 1	17930 3	Y	3560	3566	0		97			
						48 4	3916 9									
05	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	106 1	18784 3	Y	3669	3638	0		128			
						63 4	4036 9									
BRAMBLETT 34-197 WRD																
WELL #: 1SL																
RRCID -> 287387																
COMPL. DATE 07/04/2014																
TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402																
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	7293 3	965 9	Y	877	553	1		586			
01	7843 X	7173	-0-	-670	-0-	6553 3	620 9	Y	564	766	1		384			
02	6384 X	6137	-0-	-247	-0-	5833 3	304 9	Y	276	381	1		279			
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6320 3	805 9	Y	732	381	1		630			
04	6870 X	6548	-0-	-322	-0-	6176 3	372 9	Y	338	379	1		589			
05	7099 X	7091	-0-	-8	-0-	6285 3	806 9	Y	733	773	1		549			
LINK - VJ RANCH W 55-2-28																
WELL #: 1H																
RRCID -> 287388																
COMPL. DATE 11/13/2014																
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
JOHNSON 1-88 LOV																
WELL #: 5H																
RRCID -> 287411																
COMPL. DATE 12/07/2015																
TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
WHEAT 1-77 LOV UNIT																
WELL #: 2H																
RRCID -> 287412																
COMPL. DATE 04/14/2015																
TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414																
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
WHEAT 1-77 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287413														
COMPL. DATE 04/14/2015														
TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	5734	-0-	5734	26626	35 1	3721 3	Y	1786	1794	0		69	
						13 4	1965 9							
01	31955 X	5329	-0-	-26626	-0-	49 1	3698 3	Y	1428	1429	0		68	
						11 4	1571 9							
02	4648 X	2446	-0-	-2202	-0-	20 1	1753 3	Y	608	647	0		29	
						4 4	669 9							
03	5146 X	1473	-0-	-3673	-0-	15 1	945 3	Y	463	472	0		20	
						4 4	509 9							
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	61 1	3801 3	Y	2204	2136	0		88	
						21 4	2424 9							
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	69 1	3608 3	Y	2282	2262	0		108	
						20 4	2510 9							
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287414														
COMPL. DATE 04/18/2014														
TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886														
12	186 X	56	-0-	-130	-0-	56 3		Y	-0-				864	
						13 4								
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	358 3	79 9	Y	72	127	0		809	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	335	0		474	
03	T. A.	402	-0-	402	402	402 3		Y	-0-				474	
04	T. A.	258	-0-	258	660	258 3		Y	-0-				474	
05	T. A.	1791	-0-	1791	2451	1713 3	78 9	Y	71				545	
MONROE 33-60 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287415														
COMPL. DATE 04/22/2014														
TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517														
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1002 3	2 4	Y	469	462	0		15	
						516 9								
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	873 3	1 4	Y	565	569	0		11	
						622 9								
02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	873 3	362 9	Y	329	333	0		7	
03	T. A.	1410	-0-	1410	2645	951 3	459 9	Y	417	414	0		10	
04	T. A.	1323	-0-	1323	3968	898 3	425 9	Y	386	390	0		6	
05	T. A.	1367	-0-	1367	5335	947 3	420 9	Y	382	381	0		7	
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE														
WELL #: 4H RRCID -> 287498														
COMPL. DATE 05/12/2019														
TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256														
12	T. A.	15771	-0-	15771	68186	69 1	12348 3	Y	3008	3001	0		65	
						45 4	3309 9							
01	83057 X	14871	-0-	-68186	-0-	60 1	12302 3	Y	2256	2239	0		82	
						27 4	2482 9							
02	11844 X	212	-0-	-11632	-0-	1 1	156 3	Y	49	129	0		2	
						1 4	54 9							
03	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	78 1	13088 3	Y	2576	2510	0		68	
						28 4	2834 9							
04	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	61 1	13852 3	Y	2282	2288	0		62	
						31 4	2510 9							
05	15779 X	13412	-0-	-2367	-0-	51 1	11396 3	Y	1759	1760	0		61	
						30 4	1935 9							
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 287523														
COMPL. DATE 05/17/2014														
TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758														
12	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2366 3	2 4	Y	571	573	0		18	
						628 9								
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4150 3	3 4	Y	1154	1150	0		22	
						1269 9								
02	T. A.	4420	-0-	4420	4420	3401 3	1 4	Y	925	927	0		20	
						1018 9								
03	T. A.	4860	-0-	4860	9280	3752 3	1 4	Y	1006	1003	0		23	
						1107 9								
04	T. A.	4652	-0-	4652	13932	3566 3	1 4	Y	986	994	0		15	
						1085 9								
05	T. A.	5036	-0-	5036	18968	3785 3	1 4	Y	1136	1131	0		20	
						1250 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
PDEH LLC															
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287524															
COMPL. DATE 06/08/2014															
TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5084 X	2007	-0-	-3077	-0-	1656	3	351	9	Y	319	181	1	346	
01	5084 X	3364	-0-	-1720	-0-	2813	3	551	9	Y	501	583	1	264	
02	4256 X	3066	-0-	-1190	-0-	2560	3	506	9	Y	460			724	
03	4712 X	961	-0-	-3751	-0-	643	3	318	9	Y	289	541	1	472	
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	2883	3	532	9	Y	484	743	1	213	
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3179	3	638	9	Y	580	189	1	604	
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 287525															
COMPL. DATE 06/28/2014															
TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597															
12	4557 X	3162	-0-	-1395	-0-	2246	3	4	4	Y	829	843	0	27	
						912	9								
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	4	Y	1575	1572	0	30	
						1733	9								
02	T. A.	3979	-0-	3979	3979	2832	3	1	4	Y	1042	1050	0	22	
						1146	9								
03	T. A.	5468	-0-	5468	9447	3830	3	1	4	Y	1488	1475	0	35	
						1637	9								
04	T. A.	6019	-0-	6019	15466	4283	3	2	4	Y	1576	1587	0	24	
						1734	9								
05	T. A.	6496	-0-	6496	21962	4512	3	1	4	Y	1803	1795	0	32	
						1983	9								
MONROE 33-60 WRD UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287526															
COMPL. DATE 11/07/2014															
TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LOLA 34-198 WRD UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287527															
COMPL. DATE 12/21/2015															
TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044															
12	12431 X	11226	-0-	-1205	-0-	1	1	8635	3	Y	2345	2311	0	75	
						10	4	2580	9						
01	12431 X	10399	-0-	-2032	-0-	8510	3	4	4	Y	1714	1756	0	33	
						1885	9								
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	1	1	10520	3	Y	1802	1797	0	38	
						2	4	1982	9						
03	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	1	1	10762	3	Y	2292	2277	0	53	
						2	4	2521	9						
04	10830 X	3285	-0-	-7545	-0-	2594	3	1	4	Y	627	671	0	9	
						690	9								
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-	9	0	-0-	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 287528															
COMPL. DATE 06/27/2016															
TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272															
12	14167 X	13213	-0-	-954	-0-	61	1	10179	3	Y	2666	2672	0	58	
						40	4	2933	9						
01	14167 X	11561	-0-	-2606	-0-	64	1	8807	3	Y	2419	2389	0	88	
						29	4	2661	9						
02	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	52	1	9160	3	Y	2245	2253	0	80	
						29	4	2470	9						
03	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	76	1	10295	3	Y	2522	2535	0	67	
						28	4	2774	9						
04	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	66	1	10819	3	Y	2471	2471	0	67	
						33	4	2718	9						
05	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	67	1	10469	3	Y	2328	2314	0	81	
						40	4	2561	9						

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1511

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287530	COMPL.	DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3705	-0-	605	605	1	1 1449 3	9	4 2246 9	Y	2042	2025	0			446
01	3100 N	3675	-0-	575	1180	1	1 1451 3	5	4 2218 9	Y	2016	2038	0			424
02	T. A.	2819	-0-	2819	3999	1467	3 1 4	1351	9	Y	1228	1241	0			411
03	T. A.	4272	-0-	4272	8271	1997	3 2 4	1997	9	Y	2066	2045	0			432
04	T. A.	2609	-0-	2609	10880	2273	3 1 4	1379	9	Y	1117	1145	0			404
05	T. A.	4372	-0-	4372	15252	1229	3 1 4	1 1 2012	9 2358 9	Y	2144	2124	0			424
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 287531	COMPL.	DATE 11/15/2014	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
HALL 33-93 LOV UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287532	COMPL.	DATE 09/04/2016	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11455	- 19989		
12	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	97	1 15519 3	36	4 5485 9	Y	4986	4971	0			193
01	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	134	1 11429 3	31	4 4319 9	Y	3926	3933	0			186
02	13216 X	12743	-0-	-473	-0-	102	1 9253 3	22	4 3366 9	Y	3060	3098	0			148
03	14632 X	13541	-0-	-1091	-0-	107	1 9846 3	27	4 3561 9	Y	3237	3245	0			140
04	14160 X	11992	-0-	-2168	-0-	75	1 8914 3	26	4 2977 9	Y	2706	2738	0			108
05	14632 X	10153	-0-	-4479	-0-	66	1 7693 3	19	4 2375 9	Y	2159	2165	0			102
ODELL STATE 54-1-6 LOV				WELL #:		2H	RRCID -> 287533	COMPL.	DATE 03/22/2017	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400		
12	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	7912	3 2800 9	6046	3 2327 9	Y	2545	2907	1			324
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	7464	3 2836 9	6456	3 2471 9	Y	2115	1511	1			928
02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	7007	3 2608 9	7061	3 2848 9	Y	2578	2890	1			616
03	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	7007	3 2608 9	7061	3 2848 9	Y	2246	2176	1			686
04	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	7007	3 2608 9	7061	3 2848 9	Y	2371	2605	1			452
05	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	7061	3 2848 9	7061	3 2848 9	Y	2589	2417	1			624
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:		3H	RRCID -> 287534	COMPL.	DATE 12/02/2017	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.11534	- 15862		
12	15779 X	13056	-0-	-2723	-0-	9501	3 3555 9	7202	3 2776 9	Y	3232	3120	1			595
01	14942 X	9978	-0-	-4964	-0-	7202	3 2776 9	8224	3 3130 9	Y	2524	2275	1			844
02	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	8224	3 3130 9	9061	3 3266 9	Y	2845	2929	1			760
03	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	9061	3 3266 9	8660	3 2999 9	Y	2969	2958	1			771
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	8660	3 2999 9	7937	3 2944 9	Y	2726	2994	1			503
05	10943 X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3 2944 9			Y	2676	2595	1			584

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
PDEH LLC																
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287537																
COMPL. DATE 01/24/2017																
TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7378 X	6212	-0-	-1166	-0-	5184 3	1024 9	4	4	Y	931	923	0			30
01	7254 X	6390	-0-	-864	-0-	5136 3	1251 9	3	4	Y	1137	1145	0			22
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4678 3	961 9	1	4	Y	874	877	0			19
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	5451 3	1177 9	1	4	Y	1070	1064	0			25
04	5460 X	4305	-0-	-1155	-0-	3520 3	784 9	1	4	Y	713	727	0			11
05	5642 X	5021	-0-	-621	-0-	4097 3		924	9	Y	840	836	0			15
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287538																
COMPL. DATE 01/31/2017																
TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287539																
COMPL. DATE 03/31/2017																
TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 287540																
COMPL. DATE 04/26/2018																
TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729																
12	T. A.	12227	-0-	12227	60225	1076 1	20 4	8128 3		Y	2730	2734	0			106
01	69539 X	9314	-0-	-60225	-0-	1103 1	19 4	3003 9		Y	2350	2345	0			111
02	12152 X	11111	-0-	-1041	-0-	1044 1	19 4	5607 3		Y	2612	2597	0			126
03	12214 X	11610	-0-	-604	-0-	1150 1	24 4	2585 9		Y	2843	2846	0			123
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	1065 1	26 4	7175 3		Y	2727	2741	0			109
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	1106 1	24 4	2873 9		Y	2722	2702	0			129
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 287541																
COMPL. DATE 07/22/2017																
TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862																
12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	10028 3	1750 9	7	4	Y	1591	1575	0			51
01	9238 X	6300	-0-	-2938	-0-	5117 3	1181 9	2	4	Y	1074	1105	0			20
02	8456 X	3533	-0-	-4923	-0-	2926 3	606 9	1	4	Y	551	559	0			12
03	10695 X	8306	-0-	-2389	-0-	6643 3	1662 9	1	4	Y	1511	1488	0			35
04	10350 X	7538	-0-	-2812	-0-	6056 3	1481 9	1	4	Y	1346	1361	0			20
05	10695 X	7590	-0-	-3105	-0-	5905 3	1684 9	1	4	Y	1531	1524	0			27

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ORYX 53-2-12 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287542														
COMPL. DATE 11/17/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1161 1	3885 3	Y	2007	2023	0			78
						15 4	2208 9							
01	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	1192 1	7149 3	Y	2529	2487	0			120
						20 4	2782 9							
02	T. A.	10176	-0-	10176	10176	1159 1	6154 3	Y	2585	2580	0			125
						19 4	2844 9							
03	T. A.	2962	-0-	2962	13138	689 1	210 3	Y	1861	1905	0			81
						16 4	2047 9							
04	T. A.	10620	-0-	10620	23758	1005 1	7684 3	Y	1740	1751	0			70
						17 4	1914 9							
05	T. A.	10614	-0-	10614	34372	1011 1	7045 3	Y	2307	2268	0			109
						20 4	2538 9							
ROSS 55-2-46														
WELL #: 2H RRCID -> 287543														
COMPL. DATE 06/10/2016														
TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479														
12	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	10402 3	3009 9	Y	2735	2777	1			489
01	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	7995 3	2438 9	Y	2216	1895	1			810
02	11732 X	11470	-0-	-262	-0-	8862 3	2608 9	Y	2371	2461	1			720
03	12989 X	11084	-0-	-1905	-0-	8383 3	2701 9	Y	2455	2817	1			358
04	12570 X	11477	-0-	-1093	-0-	8890 3	2587 9	Y	2352	1314	1			1396
05	12989 X	11535	-0-	-1454	-0-	8717 3	2818 9	Y	2562	2995	1			963
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287544														
COMPL. DATE 11/08/2017														
TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784														
12	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	9233 3	6 4	Y	1464	1455	0			47
01	10943 X	9642	-0-	-1301	-0-	1610 9								
02	9884 X	4765	-0-	-5119	-0-	8124 3	3 4	Y	1377	1398	0			26
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	1515 9								
04	10530 X	9585	-0-	-945	-0-	4054 3	1 4	Y	645	657	0			14
05	10850 X	9736	-0-	-1114	-0-	710 9								
						9244 3	1 4	Y	1712	1686	0			40
						1883 9								
						7959 3	2 4	Y	1476	1494	0			22
						1624 9								
						7889 3	1 4	Y	1678	1671	0			29
						1846 9								
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE														
WELL #: 3H RRCID -> 287545														
COMPL. DATE 12/06/2017														
TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528														
12	21545 X	9059	-0-	-12486	-0-	28 1	7676 3	Y	1215	1209	0			332
						18 4	1337 9							
01	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-			Y	-0-	20	0			312
02	15344 X	-0-	-0-	-15344	-0-			Y	-0-					312
03	16988 X	13478	-0-	-3510	-0-	96 1	9863 3	Y	3167	2936	0			543
						35 4	3484 9							
04	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	113 1	15630 3	Y	4238	4248	0			533
						57 4	4662 9							
05	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	87 1	10841 3	Y	3005	3194	0			344
						51 4	3306 9							
ROAN 53-2 LOV UNIT														
WELL #: 2001H RRCID -> 287546														
COMPL. DATE 06/10/2017														
TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL.	DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811 - 21461	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8122 X	6373	-0-	-1749	-0-		20 1	5201 3	8 4	1144 9	Y	1040	1034 0		40
01	8122 X	5825	-0-	-2297	-0-		29 1	4851 3	7 4	938 9	Y	853	853 0		40
02	6076 X	5582	-0-	-494	-0-		27 1	4646 3	6 4	903 9	Y	821	821 0		40
03	6572 X	5665	-0-	-907	-0-		18 1	5050 3	5 4	592 9	Y	538	555 0		23
04	6180 X	4389	-0-	-1791	-0-		17 1	3700 3	6 4	666 9	Y	605	604 0		24
05	6386 X	4532	-0-	-1854	-0-		13 1	4028 3	4 4	487 9	Y	443	446 0		21
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL.	DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183 - 15193	
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		1569 3	3 4	688 9	Y	625	623 0		20	
01	1674 X	711	-0-	-963	-0-		523 3	188 9	523 3	Y	171	188 0		3	
02	T. A.	1101	-0-	1101	1101		790 3	311 9	790 3	Y	283	280 0		6	
03	T. A.	3105	-0-	3105	4206		2031 3	1 4	1073 9	Y	975	958 0		23	
04	T. A.	3132	-0-	3132	7338		2089 3	1 4	1042 9	Y	947	956 0		14	
05	T. A.	3124	-0-	3124	10462		2136 3	988 9		Y	898	896 0		16	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL.	DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967 - 15800	
12	4743 X	1751	-0-	-2992	-0-		1522 3	229 9	1522 3	Y	208	194 1		132	
01	4743 X	2316	-0-	-2427	-0-		1888 3	428 9	1888 3	Y	389	386 1		135	
02	3500 X	2208	-0-	-1292	-0-		1768 3	440 9	1768 3	Y	400	137 1		398	
03	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-		2236 3	367 9	2236 3	Y	334	567 1		165	
04	3630 X	34	-0-	-3596	-0-		34 3		34 3	Y	-0-			165	
05	2449 X	11	-0-	-2438	-0-		11 3		11 3	Y	-0-			165	
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL.	DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004 - 17033	
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-		7304 3	5 4	7304 3	Y	1175	1165 0		38	
01	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-		6129 3	2 4	6129 3	Y	1033	1051 0		20	
02	T. A.	2995	-0-	2995	2995		2522 3	473 9	2522 3	Y	430	441 0		9	
03	T. A.	10799	-0-	10799	13794		1 1	8137 3	2 4	Y	2417	2370 0		56	
04	T. A.	9079	-0-	9079	22873		7113 3	2 4	2659 9	Y	1785	1814 0		27	
05	T. A.	9105	-0-	9105	31978		1964 9	1 4	7409 3	Y	1541	1541 0		27	
							1695 9								
TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287562	COMPL.	DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.10864 - 18017	
12	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-		50 1	13299 3	32 4	2380 9	Y	2164	2177 0		47
01	14105 X	13600	-0-	-505	-0-		53 1	11333 3	24 4	2190 9	Y	1991	1966 0		72
02	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-		45 1	10982 3	25 4	2134 9	Y	1940	1943 0		69
03	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-		70 1	12765 3	25 4	2551 9	Y	2319	2327 0		61
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-		57 1	12507 3	29 4	2358 9	Y	2144	2147 0		58
05	14477 X	11986	-0-	-2491	-0-		51 1	9979 3	30 4	1926 9	Y	1751	1748 0		61

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 287563	COMPL.	DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10929	PERF.11356	-	16096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4465	3	4	4	Y	889	875	0		29
01	6634 X	4010	-0-	-2624	-0-	978	9								
02	5992 X	1088	-0-	-4904	-0-	3248	3	2	4	Y	691	707	0		13
03	6634 X	6210	-0-	-424	-0-	760	9								
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	838	3	250	9	Y	227	235	0		5
05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	4879	3	1	4	Y	1209	1186	0		28
						1330	9								
						7216	3	1	4	Y	1258	1267	0		19
						1384	9								
						7074	3	1	4	Y	1454	1447	0		26
						1599	9								
SANDBAR 54-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID	-> 287564	COMPL.	DATE 09/07/2015	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.12828	-	16142	
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	22	1	3668	3	Y	1118	1115	0		43
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	8	4	1230	9						
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	38	1	3575	3	Y	1125	1115	0		53
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	9	4	1238	9						
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	34	1	3210	3	Y	1020	1024	0		49
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	7	4	1122	9						
						32	1	3319	3	Y	971	978	0		42
						8	4	1068	9						
						27	1	3268	3	Y	973	976	0		39
						9	4	1070	9						
						26	1	3581	3	Y	851	850	0		40
						7	4	936	9						
BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #:	2H	RRCID	-> 287565	COMPL.	DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH 10836	PERF.11161	-	15015	
12	7130 X	7089	-0-	-41	-0-	5059	3	2030	9	Y	1845	1850	0		40
01	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	7374	3	3244	9	Y	2949	2882	0		107
02	T. A.	9191	-0-	9191	9191	6442	3	2749	9	Y	2499	2517	0		89
03	T. A.	2722	-0-	2722	11913	1957	3	765	9	Y	695	766	0		18
04	T. A.	9730	-0-	9730	21643	6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0		71
05	T. A.	8127	-0-	8127	29770	5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0		76
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 287566	COMPL.	DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11036	-	20908	
12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	10821	3	8	4	Y	1810	1790	0		58
01	11315 X	8459	-0-	-2856	-0-	1991	9								
02	10220 X	4689	-0-	-5531	-0-	6946	3	3	4	Y	1373	1405	0		26
03	12896 X	9200	-0-	-3696	-0-	1510	9								
04	12420 X	10598	-0-	-1822	-0-	3870	3	1	4	Y	744	754	0		16
05	12834 X	9286	-0-	-3548	-0-	818	9								
						7433	3	1	4	Y	1605	1584	0		37
						1766	9								
						8591	3	2	4	Y	1823	1833	0		27
						2005	9								
						7253	3	1	4	Y	1847	1842	0		32
						2032	9								
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	4301H	RRCID	-> 287567	COMPL.	DATE 10/02/2016	TOTAL	DEPTH 11350	PERF.11422	-	15470	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287570	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.11279	- 15301	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	8158	3	7	4	Y	1590	1575	0		51
						1749	9								
01	8587 X	6055	-0-	-2532	-0-	4843	3	3	4	Y	1099	1129	0		21
						1209	9								
02	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	6557	3	1	4	Y	1448	1438	0		31
						1593	9								
03	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	7769	3	2	4	Y	1930	1916	0		45
						2123	9								
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	7097	3	2	4	Y	1716	1735	0		26
						1888	9								
05	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1	1	6980	3	Y	2120	2109	0		37
						1	4	2332	9						

BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	287593	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.11355	- 16177	
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	4	Y	881	874	0		28
						969	9								
01	7223 X	6074	-0-	-1149	-0-	5170	3	2	4	Y	820	832	0		16
						902	9								
02	T. A.	5013	-0-	5013	5013	4219	3	1	4	Y	721	722	0		15
						793	9								
03	T. A.	5127	-0-	5127	10140	4228	3	1	4	Y	816	812	0		19
						898	9								
04	T. A.	4412	-0-	4412	14552	3633	3	1	4	Y	707	715	0		11
						778	9								
05	T. A.	4238	-0-	4238	18790	3384	3	854	9	Y	776	773	0		14

ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287629	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.11298	- 16005	
12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	3221	3	3	4	Y	662	663	0		21
						728	9								
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	3384	3	2	4	Y	733	740	0		14
						806	9								
02	4368 X	3049	-0-	-1319	-0-	2466	3	583	9	Y	530	533	0		11
03	4836 X	4525	-0-	-311	-0-	3589	3	1	4	Y	850	841	0		20
						935	9								
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	808	816	0		12
						889	9								
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	4301	3	1148	9	Y	1044	1038	0		18

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #:	1H	RRCID ->	287630	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.11135	- 18566	
12	18197 X	14139	-0-	-4058	-0-	61	1	11093	3	Y	2677	2694	0		58
						40	4	2945	9						
01	18197 X	14153	-0-	-4044	-0-	75	1	10960	3	Y	2804	2760	0		102
						34	4	3084	9						
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	60	1	10243	3	Y	2582	2592	0		92
						33	4	2840	9						
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	84	1	11403	3	Y	2768	2787	0		73
						30	4	3045	9						
04	13470 X	12614	-0-	-856	-0-	63	1	9936	3	Y	2348	2357	0		64
						32	4	2583	9						
05	13919 X	12717	-0-	-1202	-0-	70	1	9930	3	Y	2432	2411	0		85
						42	4	2675	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
TAHITI 55-2-17 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 287631														
COMPL. DATE 07/31/2018														
TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-			36	1	4570	3	Y	33
									23	4	1704	9		
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-			50	1	5738	3	Y	67
									22	4	2045	9		
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-			32	1	5168	3	Y	49
									18	4	1529	9		
03	6014	X	3313	-0-	-2701	-0-			16	1	2700	3	Y	14
									6	4	591	9		
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-			45	1	6928	3	Y	46
									23	4	1865	9		
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-			37	1	4907	3	Y	44
									22	4	1401	9		
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW														
WELL #: 2H RRCID -> 287632														
COMPL. DATE 06/11/2018														
TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928														
12	10664	X	8863	-0-	-1801	-0-			33	1	7214	3	Y	31
									22	4	1594	9		
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-							Y	-0-
02	8092	X	119	-0-	-7973	-0-			117	3	2	9	Y	-0-
03	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-			45	1	5200	3	Y	39
									16	4	1643	9		
04	8670	X	7897	-0-	-773	-0-			43	1	6081	3	Y	43
									21	4	1752	9		
05	8866	X	7257	-0-	-1609	-0-			38	1	5756	3	Y	46
									22	4	1441	9		
TAHITI 55-2-17 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 287633														
COMPL. DATE 07/31/2018														
TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650														
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-			36	1	5267	3	Y	34
									24	4	1749	9		
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-			44	1	5176	3	Y	60
									20	4	1834	9		
02	7336	X	4624	-0-	-2712	-0-			22	1	3543	3	Y	34
									12	4	1047	9		
03	7719	X	523	-0-	-7196	-0-			3	1	395	3	Y	3
									1	4	124	9		
04	6840	X	2789	-0-	-4051	-0-			19	1	1973	3	Y	19
									10	4	787	9		
05	7068	X	2929	-0-	-4139	-0-			16	1	2279	3	Y	20
									10	4	624	9		
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287665														
COMPL. DATE 03/22/2012														
TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339														
12	4340	X	2105	-0-	-2235	-0-			1689	3	2	4	Y	641
									414	9				
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-			3707	3	3	4	Y	651
									1283	9				
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-			3568	3	1	4	Y	421
									1037	9				
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-			3922	3	1	4	Y	362
									1262	9				
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-			3788	3	1	4	Y	563
									1209	9				
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-			4087	3	1	4	Y	551
									1426	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725														
COMPL. DATE 11/24/2019														
TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	13113 X	11186	-0-	-1927	-0-	65 1	7428 3	Y	3335	3304	0		129	
						24 4	3669 9							
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	92 1	6048 3	Y	2702	2703	0		128	
						21 4	2972 9							
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	103 1	7280 3	Y	3082	3061	0		149	
						22 4	3390 9							
03	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	103 1	7496 3	Y	3095	3110	0		134	
						26 4	3405 9							
04	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	84 1	7398 3	Y	3059	3071	0		122	
						29 4	3365 9							
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	92 1	7599 3	Y	3041	3019	0		144	
						27 4	3345 9							
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728														
COMPL. DATE 12/13/2019														
TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
12	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-	52 1	7538 3	Y	2282	2368	0		493	
						34 4	2510 9							
01	15035 X	9706	-0-	-5329	-0-	60 1	7144 3	Y	2250	2270	0		473	
						27 4	2475 9							
02	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	45 1	6243 3	Y	1916	1905	0		484	
						25 4	2108 9							
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	58 1	6560 3	Y	1911	1915	0		480	
						21 4	2102 9							
04	7830 X	7731	-0-	-99	-0-	47 1	5713 3	Y	1770	1621	0		629	
						24 4	1947 9							
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	45 1	6329 3	Y	1565	1692	0		502	
						27 4	1722 9							
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 3101H RRCID -> 287734														
COMPL. DATE 04/02/2017														
TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969														
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	5 1	948 3	Y	254	265	0		10	
						2 4	279 9							
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14 1	984 3	Y	417	407	0		20	
						3 4	459 9							
02	T. A.	824	-0-	824	824	8 1	550 3	Y	240	248	0		12	
						2 4	264 9							
03	T. A.	2361	-0-	2361	3185	22 1	1600 3	Y	666	649	0		29	
						6 4	733 9							
04	T. A.	3324	-0-	3324	6509	26 1	2248 3	Y	946	937	0		38	
						9 4	1041 9							
05	T. A.	3336	-0-	3336	9845	29 1	2245 3	Y	958	951	0		45	
						8 4	1054 9							
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287736														
COMPL. DATE 04/04/2018														
TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921														
12	6541 X	6442	-0-	-99	-0-	5302 3	4 4	Y	1033	1017	0		33	
						1136 9								
01	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	4739 3	2 4	Y	1055	1068	0		20	
						1161 9								
02	5012 X	4557	-0-	-455	-0-	3675 3	1 4	Y	801	804	0		17	
						881 9								
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	4523 3	1 4	Y	1076	1068	0		25	
						1184 9								
04	5370 X	4384	-0-	-986	-0-	3185 3	1 4	Y	1089	1098	0		16	
						1198 9								
05	5549 X	2971	-0-	-2578	-0-	1926 3	1045 9	Y	950	949	0		17	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PDEH LLC				//CONT.// 646827															
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016		TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11175 - 15403							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4						Y	-0-					-0-
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11110 - 21066							
12	3813	X	3134	-0-	-679	-0-	1030	1	1745	3	Y	322	321	0					7
							5	4	354	9									
01	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	1027	1	1635	3	Y	143	145	0					5
							2	4	157	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	931	1	1861	3	Y	301	295	0					11
							4	4	331	9									
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	732	1	924	3	Y	182	188	0					5
							2	4	200	9									
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	728	1	945	3	Y	58	61	0					2
							1	4	64	9									
05	1736	X	1239	-0-	-497	-0-	660	1	576	3	Y	3	5	0					-0-
							3	9											
MONROE STATE 1-4 WRD				WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL	DEPTH 10735	PERF.12216 - 14913							
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	3438	3	4	4	Y	1015	1006	0					731
							1117	9											
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2968	3	2	4	Y	666	675	0					722
							733	9											
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	2839	3	1	4	Y	781	1011	0					492
							859	9											
03	3441	X	678	-0-	-2763	-0-	470	3	208	9	Y	189	6	0					675
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-							675
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-							675
NEELIE 1-85 LOV				WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10944 - 15899							
12	7874	X	6519	-0-	-1355	-0-	4896	3	6	4	Y	1470	1457	0					47
							1617	9											
01	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	5918	3	4	4	Y	1564	1581	0					30
							1720	9											
02	6748	X	6655	-0-	-93	-0-	5525	3	1	4	Y	1026	1034	0					22
							1129	9											
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	5769	3	1	4	Y	1444	1432	0					34
							1588	9											
04	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	5875	3	1	4	Y	1181	1197	0					18
							1299	9											
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	Y	1805	1791	0					32
							1986	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 4H RRCID -> 288061														
COMPL. DATE 06/25/2019														
TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976														
CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
														BALANCE
12		9827 X	9300	-0-	-527	-0-	7630	3	6	4	Y	1513	1499	0
							1664	9						49
01		9827 X	8378	-0-	-1449	-0-	6761	3	3	4	Y	1467	1488	0
							1614	9						28
02		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	7573	3	1	4	Y	1526	1522	0
							1679	9						32
03		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	8595	3	1	4	Y	1902	1890	0
							2092	9						44
04		9000 X	8891	-0-	-109	-0-	6888	3	2	4	Y	1819	1836	0
							2001	9						27
05		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	1	1	8487	3	Y	2294	2281	0
							1	4	2523	9				40

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 3H RRCID -> 288478														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553														
12		5239 X	800	-0-	-4439	-0-	442	1	247	3	Y	100	162	0
							1	4	110	9				2
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	541	1	3765	3	Y	1303	1258	0
							16	4	1433	9				47
02		9156 X	5908	-0-	-3248	-0-	690	1	3803	3	Y	1272	1274	0
							16	4	1399	9				45
03		10137 X	3462	-0-	-6675	-0-	495	1	2170	3	Y	717	743	0
							8	4	789	9				19
04		9810 X	4402	-0-	-5408	-0-	600	1	2636	3	Y	1047	1038	0
							14	4	1152	9				28
05		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	545	1	5573	3	Y	1528	1503	0
							26	4	1681	9				53

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 1H RRCID -> 288479														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958														
12		11470 X	7059	-0-	-4411	-0-	671	1	4788	3	Y	1435	1465	0
							21	4	1579	9				31
01		11470 X	5020	-0-	-6450	-0-	563	1	3436	3	Y	918	916	0
							11	4	1010	9				33
02		11676 X	3905	-0-	-7771	-0-	316	1	2662	3	Y	833	836	0
							11	4	916	9				30
03		12927 X	4071	-0-	-8856	-0-	553	1	2603	3	Y	824	832	0
							9	4	906	9				22
04		12510 X	1185	-0-	-11325	-0-	303	1	638	3	Y	219	235	0
							3	4	241	9				6
05		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	612	1	6253	3	Y	1564	1516	0
							27	4	1720	9				54

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 2H RRCID -> 288480														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958														
12		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	721	1	7827	3	Y	2190	2182	0
							33	4	2409	9				47
01		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	717	1	7683	3	Y	2133	2103	0
							26	4	2346	9				77
02		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	713	1	9523	3	Y	2260	2257	0
							29	4	2486	9				80
03		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	724	1	8726	3	Y	2099	2124	0
							23	4	2309	9				55
04		10650 X	3909	-0-	-6741	-0-	447	1	2713	3	Y	673	710	0
							9	4	740	9				18
05		14105 X	11757	-0-	-2348	-0-	476	1	8833	3	Y	2192	2134	0
							37	4	2411	9				76

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7843 X	1360	-0-	-6483	-0-	305	1	683	3	Y	334	342	0	7
01	7843 X	341	-0-	-7502	-0-	5	4	367	9					
02	4508 X	231	-0-	-4277	-0-	341	1			Y	-0-	7	0	-0-
03	4991 X	1086	-0-	-3905	-0-	231	1			Y	-0-			-0-
						392	1	425	3	Y	242	236	0	6
						3	4	266	9					
04	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	437	1	1847	3	Y	726	712	0	20
						10	4	799	9					
05	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	478	1	5775	3	Y	1495	1463	0	52
						26	4	1645	9					
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140														
12	13392 X	11687	-0-	-1705	-0-	53	1	8597	3	Y	2743	2754	0	106
						20	4	3017	9					
01	13392 X	8558	-0-	-4834	-0-	71	1	6175	3	Y	2087	2094	0	99
						16	4	2296	9					
02	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	251	1	21358	3	Y	7548	7283	0	364
						55	4	8303	9					
03	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	178	1	15258	3	Y	5375	5506	0	233
						45	4	5913	9					
04	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	122	1	13149	3	Y	4419	4475	0	177
						42	4	4861	9					
05	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0	221
						41	4	5132	9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215														
12	T. A.	1936	-0-	1936	23685	353	1	1015	3	Y	509	532	0	11
						8	4	560	9					
01	25835 X	2150	-0-	-23685	-0-	659	1	1081	3	Y	369	367	0	13
						4	4	406	9					
02	5908 X	773	-0-	-5135	-0-	116	1	389	3	Y	241	245	0	9
						3	4	265	9					
03	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	922	1	3866	3	Y	1387	1359	0	37
						15	4	1526	9					
04	6330 X	3207	-0-	-3123	-0-	834	1	1546	3	Y	743	760	0	20
						10	4	817	9					
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0	33
						16	4	1055	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827									
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11265 - 16242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
									M	PROD			
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	724 1	2841 3	Y		860	875 0		19
						13 4	946 9						
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	684 1	4527 3	Y		1327	1298 0		48
						16 4	1460 9						
02	5712 X	5707	-0-	-5	-0-	895 1	3565 3	Y		1120	1128 0		40
						15 4	1232 9						
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	689 1	4226 3	Y		1327	1332 0		35
						14 4	1460 9						
04	6480 X	2874	-0-	-3606	-0-	534 1	1626 3	Y		641	659 0		17
						9 4	705 9						
05	6696 X	3988	-0-	-2708	-0-	581 1	2640 3	Y		686	679 0		24
						12 4	755 9						
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #: 3H		RRCID -> 289073		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10791		PERF.11060 - 16066	
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-	498 1	6317 3	Y		2296	2286 0		50
						34 4	2526 9						
01	10633 X	9532	-0-	-1101	-0-	561 1	6216 3	Y		2477	2437 0		90
						30 4	2725 9						
02	9604 X	9136	-0-	-468	-0-	514 1	6142 3	Y		2228	2239 0		79
						29 4	2451 9						
03	9362 X	2880	-0-	-6482	-0-	415 1	1781 3	Y		615	678 0		16
						7 4	677 9						
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	556 1	6264 3	Y		2271	2225 0		62
						31 4	2498 9						
05	10106 X	9364	-0-	-742	-0-	554 1	6536 3	Y		2035	2026 0		71
						35 4	2239 9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #: 3H		RRCID -> 289074		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11501 - 16495	
12	6479 X	5767	-0-	-712	-0-	1025 1	3571 3	Y		1050	1049 0		23
						16 4	1155 9						
01	6479 X	6033	-0-	-446	-0-	777 1	4041 3	Y		1093	1076 0		40
						13 4	1202 9						
02	5852 X	4714	-0-	-1138	-0-	887 1	2992 3	Y		750	763 0		27
						10 4	825 9						
03	5766 X	2072	-0-	-3694	-0-	526 1	1221 3	Y		293	312 0		8
						3 4	322 9						
04	5850 X	3794	-0-	-2056	-0-	668 1	2352 3	Y		695	684 0		19
						9 4	765 9						
05	6045 X	870	-0-	-5175	-0-	268 1	445 3	Y		141	155 0		5
						2 4	155 9						
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 289116		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 11504		PERF.11903 - 21888	
12	15500 X	9757	-0-	-5743	-0-	47 1	7011 3	Y		2437	2493 0		94
						18 4	2681 9						
01	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	144 1	13729 3	Y		4216	4111 0		199
						33 4	4638 9						
02	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	154 1	15244 3	Y		4614	4590 0		223
						33 4	5075 9						
03	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	135 1	12988 3	Y		4076	4122 0		177
						34 4	4484 9						
04	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	110 1	13222 3	Y		3989	4007 0		159
						38 4	4388 9						
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	117 1	12195 3	Y		3840	3817 0		182
						34 4	4224 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC				//CONT.// 71052 900 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:		2H	RRCID -> 289639	COMPL.	DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11258	- 21431					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-			559	1	6583	3	Y	2055	2062	0			44
01	7812	X	7451	-0-	-361	-0-			31	4	2261	9							55
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-			552	1	5210	3	Y	1519	1508	0			39
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-			18	4	1671	9							34
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-			488	1	4516	3	Y	1098	1114	0			34
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-			14	4	1208	9							45
									551	1	6027	3	Y	1301	1306	0			
									14	4	1431	9							
									561	1	5180	3	Y	1240	1240	0			
									17	4	1364	9							
									499	1	4883	3	Y	1290	1279	0			
									22	4	1419	9							
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:		3H	RRCID -> 289672	COMPL.	DATE 04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919					
12	11842	X	10002	-0-	-1840	-0-			563	1	6921	3	Y	2258	2273	0			49
01	11842	X	8945	-0-	-2897	-0-			34	4	2484	9							73
02	9520	X	7931	-0-	-1589	-0-			532	1	6178	3	Y	2010	1986	0			65
03	10540	X	9669	-0-	-871	-0-			24	4	2211	9							59
04	10200	X	8226	-0-	-1974	-0-			505	1	5380	3	Y	1838	1846	0			49
05	10013	X	6488	-0-	-3525	-0-			24	4	2022	9							52
									579	1	6604	3	Y	2238	2244	0			
									24	4	2462	9							
									510	1	5712	3	Y	1800	1810	0			
									24	4	1980	9							
									538	1	4294	3	Y	1483	1480	0			
									25	4	1631	9							
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:		1H	RRCID -> 289997	COMPL.	DATE 09/02/2011	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220					
12	186	X	12	-0-	-174	-0-			9	3	3	9	Y	3					967
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-			187	3	78	9	Y	71	337	1			701
02	T. A.		122	-0-	122	122			77	3	45	9	Y	41					742
03	T. A.		437	-0-	437	559			257	3	180	9	Y	164					906
04	T. A.		19	-0-	19	578			10	3	9	9	Y	8					914
05	T. A.		15	-0-	15	593			3	3	12	9	Y	11					925
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:		2H	RRCID -> 289998	COMPL.	DATE 05/21/2014	TOTAL	DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897					
12	5611	X	3630	-0-	-1981	-0-			2793	3	3	4	Y	758	763	0			24
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-			834	9									29
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430			5254	3	4	4	Y	1541	1536	0			25
03	T. A.		6323	-0-	6323	11753			1695	9									34
04	T. A.		6168	-0-	6168	17921			4135	3	1	4	Y	1176	1180	0			21
05	T. A.		6208	-0-	6208	24129			1294	9									28
									4706	3	2	4	Y	1469	1460	0			
									1616	9									
									4606	3									
									1560	9									
									4479	3	1	4	Y	1571	1564	0			
									1728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	11177	PERF.11555	-	15856
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2310	3	3	4	Y	767	780	0		25
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	844	9								
02	T. A.	4982	-0-	4982	4982	3768	3	3	4	Y	1360	1359	0		26
03	T. A.	5323	-0-	5323	10305	1496	9								
04	T. A.	5300	-0-	5300	15605	3449	3	1	4	Y	1393	1389	0		30
05	T. A.	2889	-0-	2889	18494	1532	9								
						3853	3	1	4	Y	1335	1334	0		31
						1469	9								
						3724	3	2	4	Y	1431	1440	0		22
						1574	9								
						2031	3	858	9	Y	780	788	0		14
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	11129	PERF.11385	-	16032
12	T. A.	1	-0-	1	289	1	3			Y	-0-				492
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-				492
02	289 X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-				492
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				492
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				492
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0		490
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	290001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11046	PERF.11386	-	21421
12	T. A.	7366	-0-	7366	39345	1054	1	4787	3	Y	1368	1364	0		30
01	41040 X	1695	-0-	-39345	-0-	20	4	1505	9						
02	10584 X	2475	-0-	-8109	-0-	829	1	684	3	Y	164	188	0		6
03	11718 X	4264	-0-	-7454	-0-	2	4	180	9						
04	7530 X	2564	-0-	-4966	-0-	932	1	1179	3	Y	327	321	0		12
05	7378 X	5782	-0-	-1596	-0-	4	4	360	9						
						1266	1	2563	3	Y	392	394	0		10
						4	4	431	9						
						861	1	1572	3	Y	117	124	0		3
						2	4	129	9						
						1019	1	3660	3	Y	987	956	0		34
						17	4	1086	9						
JOHNSON 53-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11995	-	16690
12	17639 X	15040	-0-	-2599	-0-	55	1	11848	3	Y	2833	2822	0		110
01	16275 X	16133	-0-	-142	-0-	21	4	3116	9						
02	T. A.	13735	-0-	13735	13735	97	1	12891	3	Y	2839	2815	0		134
03	T. A.	15343	-0-	15343	29078	22	4	3123	9						
04	T. A.	14905	-0-	14905	43983	82	1	10911	3	Y	2476	2491	0		119
05	T. A.	5541	-0-	5541	49524	18	4	2724	9						
						89	1	12265	3	Y	2696	2698	0		117
						23	4	2966	9						
						72	1	11930	3	Y	2616	2628	0		105
						25	4	2878	9						
						28	1	4474	3	Y	937	998	0		44
						8	4	1031	9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	10917	PERF.11321	-	15196
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10969	- 15464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12245	- 15976	
12	13702 X	13004	-0-	-698	-0-	12007	3	997	9	Y	906	945	1		176
01	13702 X	11525	-0-	-2177	-0-	10614	3	911	9	Y	828	715	1		289
02	10976 X	9410	-0-	-1566	-0-	8626	3	784	9	Y	713	740	1		262
03	12152 X	10365	-0-	-1787	-0-	9508	3	857	9	Y	779	747	1		294
04	11760 X	9926	-0-	-1834	-0-	9109	3	817	9	Y	743	735	1		302
05	12152 X	9937	-0-	-2215	-0-	9120	3	817	9	Y	743	765	1		280
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA				WELL #:	5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11082	- 21260	
12	24273 X	13385	-0-	-10888	-0-	65	1	10163	3	N	2832	2846	0		61
						42	4	3115	9						
01	24273 X	11891	-0-	-12382	-0-	67	1	9044	3	N	2500	2470	0		91
						30	4	2750	9						
02	13524 X	9654	-0-	-3870	-0-	51	1	7148	3	N	2205	2218	0		78
						29	4	2426	9						
03	14477 X	4342	-0-	-10135	-0-	32	1	3129	3	N	1063	1113	0		28
						12	4	1169	9						
04	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	78	1	10945	3	N	2920	2869	0		79
						39	4	3212	9						
05	13392 X	12365	-0-	-1027	-0-	76	1	9371	3	N	2612	2600	0		91
						45	4	2873	9						
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB				WELL #:	6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11190	- 21401	
12	24738 X	15368	-0-	-9370	-0-	79	1	11455	3	N	3439	3451	0		74
						51	4	3783	9						
01	24738 X	14795	-0-	-9943	-0-	90	1	10949	3	N	3377	3329	0		122
						41	4	3715	9						
02	15400 X	9677	-0-	-5723	-0-	54	1	7045	3	N	2316	2356	0		82
						30	4	2548	9						
03	17050 X	13124	-0-	-3926	-0-	87	1	9840	3	N	2878	2884	0		76
						31	4	3166	9						
04	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	98	1	12743	3	N	3669	3645	0		100
						49	4	4036	9						
05	15376 X	13519	-0-	-1857	-0-	82	1	10288	3	N	2819	2821	0		98
						48	4	3101	9						
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				WELL #:	5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380	- 18777	
12	12121 X	10713	-0-	-1408	-0-	51	1	8205	3	N	2204	2211	0		48
						33	4	2424	9						
01	12772 X	7286	-0-	-5486	-0-	39	1	5609	3	N	1473	1468	0		53
						18	4	1620	9						
02	11536 X	10495	-0-	-1041	-0-	49	1	8129	3	N	2082	2061	0		74
						27	4	2290	9						
03	12772 X	7894	-0-	-4878	-0-	47	1	6116	3	N	1558	1591	0		41
						17	4	1714	9						
04	10830 X	10032	-0-	-798	-0-	55	1	7695	3	N	2049	2034	0		56
						28	4	2254	9						
05	11625 X	8613	-0-	-3012	-0-	51	1	6603	3	N	1754	1749	0		61
						30	4	1929	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC														
WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20181	X	18584	-0-	-1597	-0-	97 1	13784 3	N	4218	4232	0		91
							63 4	4640 9						
01	20181	X	9012	-0-	-11169	-0-	61 1	6413 3	N	2282	2290	0		83
							28 4	2510 9						
02	18228	X	15723	-0-	-2505	-0-	89 1	11386 3	N	3817	3765	0		135
							49 4	4199 9						
03	20088	X	14772	-0-	-5316	-0-	112 1	10550 3	N	3700	3737	0		98
							40 4	4070 9						
04	17970	X	13829	-0-	-4141	-0-	90 1	10005 3	N	3354	3361	0		91
							45 4	3689 9						
05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-	90 1	9386 3	N	3119	3101	0		109
							53 4	3431 9						
PDC PERMIAN, INC.														
BLUE LAKES 5556														
WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368														
*12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	9	306	0		3
*01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-			Y	19	15	0		7
*02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-			Y	14	15	0		6
*03	10788	X	2432	-0-	-8356	-0-	1659 2	773 9	Y	703	266	0		443
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4484 2	1399 9	Y	1272	1064	0		651
*05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	5361 2	1390 9	Y	1264	1387	0		528
GAVSTER STATE 32A														
WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260														
12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	11899 2	1385 9	Y	1259	1036	1		448
01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9585 2	645 9	Y	586	740	1		294
02	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	12265 2	903 9	Y	821	707	1		408
03	13733	X	11432	-0-	-2301	-0-	10560 2	872 9	Y	793	618	1		583
04	13290	X	11212	-0-	-2078	-0-	9936 2	1276 9	Y	1160	1115	1		628
*05	14570	X	12009	-0-	-2561	-0-	10811 2	1198 9	Y	1089	1534	1		225
GREENWICH NW 3130														
WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838														
*10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	313	0		35
*11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	154	160	0		29
*12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	95	101	0		23
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	160	126	0		57
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	0		-0-
*03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1487 2	350 9	Y	318	236	0		82
*04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1048 2	31 9	Y	28	101	0		9
*05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1161 2	213 9	Y	194	171	0		32
LOST SADDLE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579														
12	6107	X	2456	-0-	-3651	-0-	1654 2	7 4	N	723	747	1		352
							795 9							
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	745	567	1		530
02	4368	X	2647	-0-	-1721	-0-	1907 2	7 4	N	666	754	1		442
							733 9							
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	3863 2	14 4	N	351	551	1		242
							386 9							
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3530 2	820 9	N	745	772	1		215
*05	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	8871 2	323 9	N	294				510

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TARVIN STATE 2			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H			ASSOCIATED RRCID -> 283261		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-		-0-	15247	2	737	9	N	670	576	1			233
*01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-		-0-	14557	2	691	9	N	628	581	1			280
*02	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-		-0-	15502	2	903	9	N	821	782	1			319
*03	15996	X	11073	-0-	-0-	-4923		-0-	10745	2	328	9	N	298	384	1			233
*04	15480	X	8352	-0-	-0-	-7128		-0-	8196	2	156	9	N	142	190	1			185
*05	16523	X	7825	-0-	-0-	-8698		-0-	7614	2	211	9	N	192					377
GREENWICH 57-3142						WELL #:	3H	RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					212
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					212
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					212
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					212
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					212
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					212
RON 56-8 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 283356	COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743						
12	35774	X	29424	-0-	-0-	-6350		-0-	29226	2	198	9	N	180	180	1			301
*01	33883	X	29072	-0-	-0-	-4811		-0-	28864	2	208	9	N	189	186	1			304
*02	30576	X	26912	-0-	-0-	-3664		-0-	26729	2	183	9	N	166	194	1			276
*03	33852	X	3688	-0-	-0-	-30164		-0-	3654	2	34	9	N	31					307
*04	28470	X	-0-	-0-	-0-	-28470		-0-					N	-0-					307
*05	29791	X	22648	-0-	-0-	-7143		-0-	22640	2	8	4	N	-0-					309
WINCHESTER 57-10						WELL #:	1H	RRCID -> 283358	COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679						
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-		-0-	7788	2	483	9	N	439	389	1			360
*01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-		-0-	6767	2	438	9	N	398	375	1			383
*02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-		-0-	7544	2	463	9	N	421	574	1			230
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-		-0-	3634	2	118	9	N	107	314	1			23
*04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-		-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1			435
*05	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-		-0-	9994	2	488	9	N	444	385	1			497
TISDALE UNIT 56-8						WELL #:	1H	RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852						
12	7843	X	7713	-0-	-0-	-130		-0-	7346	2	367	9	N	334	377	1			215
*01	7843	X	6634	-0-	-0-	-1209		-0-	6320	2	314	9	N	285	186	1			314
*02	7168	X	4393	-0-	-0-	-2775		-0-	3931	2	462	9	N	420	381	1			353
*03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-		-0-	8106	2	598	9	N	544	388	1			509
*04	7680	X	7006	-0-	-0-	-674		-0-	6689	2	317	9	N	288	547	1			250
*05	7719	X	6422	-0-	-0-	-1297		-0-	6178	2	244	9	N	222					472
GREENWICH 57-3142						WELL #:	4H	RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016				TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797						
12	961	N	-0-	-0-	-0-	-961		-0-					Y	426	398	1			375
*01	1116	N	-0-	-0-	-0-	-1116		-0-					Y	433	386	1			448
*02	560	N	-0-	-0-	-0-	-560		-0-					Y	396	382	1			462
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	389	381	1			470
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	347	400	1			417
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	49	194	1			277

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HERMIT 5556				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283414	CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	41292 X	35916	-0-	-5376	-0-		35200	2	716	9	N	651	743	1			354
11	39600 X	32849	-0-	-6751	-0-		32276	2	573	9	N	521	377	1			475
12	39835 X	33898	-0-	-5937	-0-		33150	2	748	9	N	680	590	1			565
01	37665 X	23242	-0-	-14423	-0-		22715	2	276	4	N	228	374	1			419
02	32592 X	18605	-0-	-13987	-0-		18223	2	33	4	N	317	389	1			347
03	35898 X	18164	-0-	-17734	-0-		17289	2	137	4	N	671	589	1			429
04	32850 X	30200	-0-	-2650	-0-		29680	2	17	4	N	457	576	1			310
*05	33883 X	31660	-0-	-2223	-0-		31118	2	542	9	N	493	385	1			439
GREENWICH NE 3130				WELL #:	B 1H	RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369						
*10	37820 X	-0-	-0-	-37820	-0-						Y	1082	118	0			1095
*11	75066 X	75066	-0-	-0-	-0-		66332	2	8734	9	Y	7940	7535	0			1500
*12	33356 X	32700	-0-	-656	-0-		28161	2	4539	9	Y	4126	4626	0			1000
*01	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-		25972	2	4054	9	Y	3685	3376	0			1309
*02	44800 X	32768	-0-	-12032	-0-		29757	2	3011	9	Y	2737	3025	0			1021
*03	49600 X	33800	-0-	-15800	-0-		30873	2	2927	9	Y	2661	2996	0			686
*04	48000 X	29981	-0-	-18019	-0-		27948	2	2033	9	Y	1848	1902	0			632
*05	36270 X	29646	-0-	-6624	-0-		27935	2	3	4	Y	1553	1926	0			259
							1708	9									
SUGARLOAF 74				WELL #:	1H	RRCID -> 283490	COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773						
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	917	886	1			540
*11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		86	1	290	2	N	628	741	1			427
							930	4	691	9							
*12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		116	1	1171	2	N	223	174	1			476
							559	4	245	9							
*01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-		119	1	3446	2	N	588	558	1			506
							124	4	647	9							
*02	2800 N	6923	-0-	4123	4123		325	1	5616	2	N	889	956	1			439
							4	4	978	9							
*03	3100 N	151	-0-	-2949	1174		5	1	146	9	N	133	190	1			382
*04	2970 X	9	-0-	-2961	-0-		9	1			N	-0-					382
*05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					382
TRIANGLE 75				WELL #:	2H	RRCID -> 283491	COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280						
12	1860 X	589	-0-	-1271	-0-		366	2	223	9	N	203	176	1			387
01	1860 X	847	-0-	-1013	-0-		581	2	6	4	N	236	195	1			428
							260	9									
02	560 N	474	-0-	-86	-0-		275	2	61	4	N	125	196	1			357
							138	9									
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-		866	2	130	9	N	118	185	1			290
*04	810 N	351	-0-	-459	-0-		179	2	172	9	N	156	179	1			267
*05	661 N	661	-0-	-0-	-0-		507	2	154	9	N	140	195	1			212

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441				//CONT.// 71052 900 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283584	CAPACITY COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL	DEPTH 10471	CNTY: WARD PERF.11040 - 20370				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	25376	2	2008	9	N	1825	2078	1			612
*01	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	23330	2	77	4	N	1865	1557	1			920
							2052	9									
02	23044	X	20322	-0-	-2722	-0-	18706	2	2	4	N	1467	1517	1			870
							1614	9									
*03	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	23694	2	2222	9	N	2020	2126	1			764
*04	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	25042	2	47	4	N	1953	2104	1			613
							2148	9									
*05	25513	X	22541	-0-	-2972	-0-	20550	2	1991	9	N	1810	1883	1			540

LOST SADDLE 45				WELL #:	1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10724 - 15104				
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2304	2	858	9	N	780	936	1			158
*11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	2610	2	86	4	N	1013	966	1			205
							1114	9									
*12	3596	X	2218	-0-	-1378	-0-	1655	2	7	4	N	505	577	1			133
							556	9									
*01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4270	2	6	4	N	650	398	1			385
							715	9									
*02	3248	X	2004	-0-	-1244	-0-	1908	2	7	4	N	81	191	1			275
							89	9									
*03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	433	556	1			152
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3531	2	684	9	N	622	559	1			215
*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	575	197	1			593

YELLOW JACKET 1716				WELL #: B	1H	RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10661 - 18924				
*12	47368	X	42291	-0-	-5077	-0-	387	1	40454	2	Y	1318	1244	0			615
							1450	9									
*01	47864	X	47809	-0-	-55	-0-	631	1	45382	2	Y	1633	1749	0			499
							1796	9									
*02	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	519	1	42060	2	Y	835	907	0			427
							919	9									
*03	47957	X	38052	-0-	-9905	-0-	401	1	36684	2	Y	879	890	0			416
							967	9									
*04	45660	X	37034	-0-	-8626	-0-	408	1	35049	2	Y	1168	1268	0			316
							292	4	1285	9							
*05	47585	X	45231	-0-	-2354	-0-	407	1	43824	2	Y	909	919	0			306
							1000	9									

HELBING STATE 56-6				WELL #:	1H	RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL	DEPTH 10062	PERF.10504 - 14926				
*12	18042	X	14473	-0-	-3569	-0-	13088	2	686	4	Y	635	697	1			482
							699	9									
*01	18042	X	14247	-0-	-3795	-0-	12849	2	42	4	Y	1233	962	1			753
							1356	9									
02	16296	X	12400	-0-	-3896	-0-	11511	2	95	4	Y	722	857	1			618
							794	9									
03	18042	X	13020	-0-	-5022	-0-	11981	2	263	4	Y	705	709	1			614
							776	9									
04	17460	X	11013	-0-	-6447	-0-	9670	2	695	4	Y	589	566	1			637
							648	9									
*05	14415	X	12918	-0-	-1497	-0-	12112	2	103	4	Y	639	562	1			718
							703	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 3H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10076 - 17619					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	40114 X	15700	-0-	-	-24414	-0-	15700	2			Y	-0-	148	0			16
*11	38820 X	37317	-0-	-	-1503	-0-	37317	2			Y	-0-	16	0			-0-
*12	36611 X	33329	-0-	-	-3282	-0-	33329	2			Y	-0-					-0-
*01	36611 X	25782	-0-	-	-10829	-0-	25782	2			Y	-0-					-0-
*02	34832 X	22347	-0-	-	-12485	-0-	22347	2			Y	-0-					-0-
*03	38564 X	21857	-0-	-	-16707	-0-	21857	2			Y	-0-					-0-
*04	37320 X	22013	-0-	-	-15307	-0-	21089	2	924	9	Y	840	552	0			288
*05	33325 X	23960	-0-	-	-9365	-0-	23143	2		3	4	Y	740	905	0		123
							814	9									
GREENWICH NW 3130						WELL #: B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10182 - 17864				
*10	31465 X	25315	-0-	-	-6150	-0-	25304	2	11	9	Y	10	312	0			44
*11	32014 X	32014	-0-	-	-0-	-0-	31559	2	455	9	Y	414	380	0			78
*12	31465 X	12496	-0-	-	-18969	-0-	12361	2	135	9	Y	123	171	0			30
*01	26877 X	21674	-0-	-	-5203	-0-	21479	2	195	9	Y	177	144	0			63
*02	30296 X	15185	-0-	-	-15111	-0-	14297	2	888	9	Y	807	568	0			302
*03	33077 X	16428	-0-	-	-16649	-0-	15702	2	726	9	Y	660	792	0			170
*04	32010 X	14894	-0-	-	-17116	-0-	14297	2	597	9	Y	543	527	0			186
*05	21669 X	16651	-0-	-	-5018	-0-	15794	2		2	4	Y	777	833	0		130
							855	9									
OLD MONARCH STATE 12						WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL	DEPTH	10356	PERF.10496 - 15177				
*12	13795 X	11237	-0-	-	-2558	-0-	9511	2	1726	9	N	1569	1724	1			480
*01	13795 X	11146	-0-	-	-2649	-0-	9665	2	15	4	N	1333	1398	1			415
							1466	9									
02	13016 X	13016	-0-	-	-0-	-0-	11210	2		7	4	N	1635	1546	1		504
							1799	9									
03	13795 X	12852	-0-	-	-943	-0-	11325	2	1527	9	N	1388	1195	1			697
*04	13708 X	13708	-0-	-	-0-	-0-	12105	2	1603	9	N	1457	1597	1			576
*05	13795 X	12068	-0-	-	-1727	-0-	10719	2		4	4	N	1223	1128	1		671
							1345	9									
SUNNYSIDE STATE 2						WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL	DEPTH	9820	PERF. 9892 - 14440				
*10	23508 X	23508	-0-	-	-0-	-0-	11176	2	11021	4	Y	1192	1377	1			572
							1311	9									
*11	13710 X	8100	-0-	-	-5610	-0-	7037	2	1063	9	Y	966	1030	1			508
*12	21855 X	10323	-0-	-	-11532	-0-	8942	2	1381	9	Y	1255	1230	1			533
*01	23684 X	7049	-0-	-	-16635	-0-	5913	2	1136	9	Y	1033	1070	1			496
*02	21532 X	5079	-0-	-	-16453	-0-	4202	2	877	9	Y	797	780	1			513
*03	29078 X	4784	-0-	-	-24294	-0-	3785	2	999	9	Y	908	726	1			695
*04	16740 X	4998	-0-	-	-11742	-0-	4221	2		1	4	Y	705	1007	1		393
							776	9									
*05	17298 X	1753	-0-	-	-15545	-0-	1342	2	411	9	Y	374	504	1			263
LOST SADDLE 4546 1U						WELL #: A 1H	RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10575 - 20697				
*12	9765 X	7037	-0-	-	-2728	-0-	5857	2	1180	9	Y	1073	778	0			358
*01	8556 X	6255	-0-	-	-2301	-0-	5186	2	1069	9	Y	972	980	0			350
*02	7471 X	7471	-0-	-	-0-	-0-	6417	2	1054	9	Y	958	906	0			402
*03	7161 X	-0-	-0-	-	-7161	-0-					Y	16	408	0			10
*04	6930 X	103	-0-	-	-6827	-0-	83	2	20	9	Y	18	19	0			9
*05	8277 X	167	-0-	-	-8110	-0-	88	2	79	9	Y	72	51	0			30

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
					RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL	DEPTH 11053	PERF.11309	- 15964								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17639 X	16462	-0-	-1177	-0-	15197	2	1265	9	Y	1150	1011	1					352
01	17639 X	11583	-0-	-6056	-0-	10822	2	91	4	Y	609	558	1					403
						670	9											
02	16016 X	10006	-0-	-6010	-0-	9181	2	825	9	Y	750	881	1					272
03	17608 X	7459	-0-	-10149	-0-	7112	2	347	9	Y	315	175	1					412
*04	16110 X	11357	-0-	-4753	-0-	10001	2	469	4	Y	806	772	1					451
						887	9											
*05	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	16409	2	18	4	Y	564	724	1					291
						620	9											
HELBING STATE 56-5				WELL #:	1H	RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 10237	PERF.10354	- 15181							
*12	37169 X	20831	-0-	-16338	-0-	19685	2	273	4	Y	794	631	1					603
						873	9											
*01	37169 X	20574	-0-	-16595	-0-	20121	2	36	4	Y	379	751	1					231
						417	9											
02	33572 X	18701	-0-	-14871	-0-	18179	2	28	4	Y	449	296	1					384
						494	9											
03	26784 X	20426	-0-	-6358	-0-	19917	2	1	4	Y	462	443	1					403
						508	9											
04	25920 X	15850	-0-	-10070	-0-	15606	2	3	4	Y	219	372	1					250
						241	9											
*05	20770 X	15234	-0-	-5536	-0-	14939	2	295	9	Y	268	221	1					299
BLUE LAKES 5556				WELL #:	B 2H	RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10017	PERF.10694	- 20589							
*12	31726 X	31726	-0-	-0-	-0-	30204	2	1522	9	Y	1384	1129	0					462
*01	22227 X	20372	-0-	-1855	-0-	18944	2	1428	9	Y	1298	1292	0					468
*02	20076 X	19844	-0-	-232	-0-	18534	2	1310	9	Y	1191	1159	0					500
*03	31899 X	24012	-0-	-7887	-0-	22605	2	1407	9	Y	1279	973	0					806
*04	30870 X	19840	-0-	-11030	-0-	18832	2	1008	9	Y	916	1253	0					469
*05	31899 X	22732	-0-	-9167	-0-	21653	2	1079	9	Y	981	1040	0					410
GREENWICH SW 3142				WELL #:	A 1H	RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL	DEPTH 9581	PERF.10376	- 17748							
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	9	0					3
*11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15	15	0					3
*12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	6	0					1
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0					-0-
*02	1708 X	684	-0-	-1024	-0-	472	2	212	9	Y	193	121	0					72
*03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2992	2	102	9	Y	93	141	0					24
*04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	6	28	0					2
*05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0					12
GORDON 30				WELL #:	B 1H	RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11378	- 16032							
12	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	13388	2	1316	9	Y	1196	1049	1					366
01	13671 X	11824	-0-	-1847	-0-	11079	2	1	4	Y	676	595	1					447
						744	9											
02	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1					331
03	14694 X	3807	-0-	-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1					438
*04	14220 X	12705	-0-	-1515	-0-	11656	2	273	4	Y	705	753	1					394
						776	9											
*05	15624 X	12981	-0-	-2643	-0-	11640	2	1341	9	Y	1219	997	1					616

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 2H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10492 - 20543				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	31621 X	31621	-0-	-0-	-0-	29125	2	2496	9	Y	2269	2345	0		238
*01	32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	29686	2	2571	9	Y	2337	2245	0		330
*02	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	28088	2	2231	9	Y	2028	2057	0		301
*03	31878 X	31878	-0-	-0-	-0-	29259	2	2619	9	Y	2381	2354	0	73 1	255
*04	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	26732	2	2132	9	Y	1938	1910	0		283
*05	29726 X	29726	-0-	-0-	-0-	27493	2	2233	9	Y	2030	2079	0		234
KENOSHA 4441						WELL #: B 2H	RRCID -> 285122	COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10846 - 20837			
*12	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	25076	2	1997	9	Y	1815	1861	0		191
*01	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	20641	2	6	4	Y	1609	1573	0		227
						1770	9								
*02	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	18201	2	1783	9	Y	1621	1607	0		241
*03	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	22856	2	2138	9	Y	1944	1919	0	58 1	208
*04	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	20104	2	1780	9	Y	1618	1590	0		236
*05	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	23012	2	1868	9	Y	1698	1738	0		196
GAVSTER STATE 32A						WELL #: 2H	RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10768 - 15177			
12	20460 X	13201	-0-	-7259	-0-	12046	2	1155	9	Y	1050	904	1		374
01	20460 X	12012	-0-	-8448	-0-	11057	2	955	9	Y	868	806	1		436
02	18480 X	11512	-0-	-6968	-0-	10410	2	1102	9	Y	1002	939	1		499
03	18011 X	10072	-0-	-7939	-0-	9080	2	992	9	Y	902	737	1		664
04	17430 X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1		574
*05	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	12389	2	1313	9	Y	1194	1561	1		245
SUNNYSIDE STATE 2						WELL #: B 2H	RRCID -> 285353	COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL	DEPTH 9989	PERF.10181 - 14781			
*10	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	4011	1	6021	2	Y	325	360	1		156
						5939	4	358	9						
*11	7380 X	6605	-0-	-775	-0-	1501	1	4797	2	Y	279	288	1		147
						307	9								
*12	9610 X	7960	-0-	-1650	-0-	2860	1	4738	2	Y	329	336	1		140
						362	9								
*01	14446 X	9756	-0-	-4690	-0-	3465	1	5875	2	Y	378	336	1		182
						416	9								
*02	13048 X	9061	-0-	-3987	-0-	2875	1	5793	2	Y	357	309	1		230
						393	9								
*03	14446 X	10545	-0-	-3901	-0-	3300	1	6776	2	Y	426	330	1		326
						469	9								
*04	13980 X	9560	-0-	-4420	-0-	2811	1	6360	2	Y	352	482	1		196
						2	4	387	9						
*05	14446 X	9487	-0-	-4959	-0-	2386	1	6596	2	Y	459	344	1		311
						505	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	32279 X	32279	-0-	-0-	-0-	15797 903	2	15579	4	Y	821	694	1	394
*11	20820 X	15037	-0-	-5783	-0-	14173	2	864	9	Y	785	767	1	412
*12	22103 X	15292	-0-	-6811	-0-	14653	2	639	9	Y	581	744	1	249
*01	32488 X	18363	-0-	-14125	-0-	17396	2	967	9	Y	879	706	1	422
*02	31108 X	15824	-0-	-15284	-0-	15195	2	629	9	Y	572	626	1	368
*03	34441 X	17506	-0-	-16935	-0-	16966	2	540	9	Y	491	483	1	376
*04	33330 X	15713	-0-	-17617	-0-	15127	2	4	4	Y	529	610	1	295
*05	34441 X	16545	-0-	-17896	-0-	582 15955	9 2	590	9	Y	536	465	1	366
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381														
12	85901 X	74772	-0-	-11129	-0-	74339	2	433	9	Y	394	391	1	521
01	85901 X	74496	-0-	-11405	-0-	73724	2	772	9	Y	702	374	1	849
02	77084 X	60197	-0-	-16887	-0-	59819	2	378	9	Y	344	559	1	634
03	85343 X	66040	-0-	-19303	-0-	66016	2	24	9	Y	22	360	1	296
04	72360 X	62830	-0-	-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1	317
*05	74772 X	68004	-0-	-6768	-0-	67518	2	486	9	Y	442	396	1	364
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418														
*12	43753 X	43753	-0-	-0-	-0-	1314 1838	1 9	40601	2	Y	1671	1587	0	921
*01	44082 X	31640	-0-	-12442	-0-	1047 814	1 9	29779	2	Y	740	1511	0	150
*02	39816 X	39650	-0-	-166	-0-	1123 1494	1 9	37033	2	Y	1358	1104	0	404
*03	44082 X	42615	-0-	-1467	-0-	479 1815	1 9	40321	2	Y	1650	1524	0	530
*04	41520 X	38659	-0-	-2861	-0-	826 1238	1 9	36595	2	Y	1125	1228	0	427
*05	43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	1219 1238	1 9	40641	2	Y	1125	1195	0	357
YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970														
*12	25482 X	24119	-0-	-1363	-0-	205 2493	1 9	21421	2	Y	2266	2356	0	1057
*01	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	311 3062	1 9	22411	2	Y	2784	2991	0	850
*02	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	238 1573	1 9	19291	2	Y	1430	1549	0	731
*03	23932 X	18875	-0-	-5057	-0-	190 1365	1 9	17320	2	Y	1241	1384	0	588
*04	24630 X	19143	-0-	-5487	-0-	193 138	1 4	16580	2	Y	2029	2068	0	549
*05	25451 X	19930	-0-	-5521	-0-	168 1645	1 9	18117	2	Y	1495	1541	0	503
YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591														
*10	14043 X	10535	-0-	-3508	-0-	10157	2	378	9	N	344	366	1	452
*11	13590 X	1254	-0-	-12336	-0-	1252	2	2	9	N	2			454
*12	12927 X	11778	-0-	-1149	-0-	11340	2	438	9	N	398	394	1	458
*01	12927 X	12370	-0-	-557	-0-	11970	2	400	9	N	364	381	1	441
*02	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12378	2	436	9	N	396	398	1	439
*03	11780 X	10904	-0-	-876	-0-	10489	2	415	9	N	377			816
*04	11970 X	5870	-0-	-6100	-0-	5581	2	289	9	N	263	588	1	491
*05	14198 X	7215	-0-	-6983	-0-	6942	2	273	9	N	248	187	1	552

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 2U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL		DEPTH 10078		PERF.10481 - 20507						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	2922 2	Y			174	93 0			81	
*01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-		191 9	3745 2	Y			319	303 0			97	
*02	2016 X	1254	-0-	-762	-0-	-0-		52 1	254 2	Y			906	540 0			463	
*03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-		351 9				Y	-0-	463 0			-0-	
*04	3960 X	3301	-0-	-659	-0-	-0-		3 1	3197 2	Y			36	26 0			10	
*05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	-0-		997 9	40 9			Y	44	39 0			15	
								27 4	4492 2	Y								
								42 1										
								48 9										
STINGER 1716				WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL		DEPTH 9936		PERF.10090 - 18097				
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-		423 1	12014 2	Y			-0-				-0-	
*01	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	-0-		2283 9				Y	2075	1655 0			420	
*02	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	-0-		230 1	7581 2	Y			1288	1325 0			383	
*03	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	-0-		1417 9				Y	2031	1762 0			652	
*04	9060 X	3250	-0-	-5810	-0-	-0-		129 1	10883 2	Y								
*05	9362 X	8224	-0-	-1138	-0-	-0-		2234 9				Y	316	848 0			120	
								64 1	2838 2	Y								
								348 9				Y	1043	832 0			331	
								206 1	6871 2	Y								
								1147 9										
ARGENTINE STATE 7170 5U				WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL		DEPTH 10281		PERF.10997 - 21223				
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	-0-		6650 2	1209 9	Y			1099	1113 0			104	
*01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	-0-		6453 2	1417 9	Y			1288	1306 0			86	
*02	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	-0-		7766 2	1383 9	Y			1257	1257 0			86	
*03	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	-0-		7624 2	1532 9	Y			1393	1424 0			55	
*04	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	-0-		10340 2	1650 9	Y			1500	1454 0			101	
*05	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	-0-		12440 2	1649 9	Y			1499	1516 0			84	
ARGENTINE STATE 7170 4U				WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL		DEPTH 10931		PERF.11612 - 21838				
12	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	-0-		27712 2	2879 9	Y			2617	2692 0			247	
*01	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	-0-		28581 2	4093 9	Y			3721	3720 0			248	
*02	32097 X	32097	-0-	-0-	-0-	-0-		28439 2	3658 9	Y			3325	3346 0			227	
*03	31744 X	30687	-0-	-1057	-0-	-0-		26872 2	3815 9	Y			3468	3558 0			137	
*04	32040 X	24761	-0-	-7279	-0-	-0-		21437 2	3324 9	Y			3022	2956 0			203	
*05	35557 X	26505	-0-	-9052	-0-	-0-		22585 2	3920 9	Y			3564	3566 0			201	
DONALDSON 4-54				WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL		DEPTH 10183		PERF.10680 - 15516				
*12	12152 X	11812	-0-	-340	-0-	-0-		11412 2	400 9	N			364	427 0			470	
*01	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	-0-		11493 2	711 9	N			646	750 0			366	
*02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	-0-		9980 2	475 9	N			432	422 0			376	
*03	11966 X	11765	-0-	-201	-0-	-0-		11204 2	561 9	N			510	597 0			289	
*04	11760 X	9586	-0-	-2174	-0-	-0-		9176 2	410 9	N			373	241 0			421	
*05	12152 X	8875	-0-	-3277	-0-	-0-		8505 2	4 4	N			333	210 0			544	
								366 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 1H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 286927	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF. 9918	- 22500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	53413 X	47480	-0-	-5933	-0-	47355	2	125	9	Y	114	777	0			63
*11	46530 X	44487	-0-	-2043	-0-	44487	2			Y	-0-	63	0			-0-
*12	48081 X	46764	-0-	-1317	-0-	45423	2	1341	9	Y	1219	546	0			673
*01	48081 X	47910	-0-	-171	-0-	46390	2	1520	9	Y	1382	1211	0			844
*02	43064 X	42947	-0-	-117	-0-	41605	2	1342	9	Y	1220	1128	0			936
*03	47492 X	46222	-0-	-1270	-0-	44764	2	1458	9	Y	1325	1231	0			1030
*04	46410 X	40782	-0-	-5628	-0-	39606	2	1176	9	Y	1069	992	0			1107
*05	47957 X	41245	-0-	-6712	-0-	40125	2	1120	9	Y	1018	1611	0			514

BUCKSKIN STATE 1003 2U				WELL #: A 2H		RRCID -> 287018	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.10387	- 20439				
12	24893 X	18929	-0-	-5964	-0-	16123	2	2806	9	Y	2551	2737	0			276
*01	38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	31912	2	6247	9	Y	5679	5382	0			573
*02	22484 X	18331	-0-	-4153	-0-	15364	2	2967	9	Y	2697	2917	0			353
*03	24893 X	9352	-0-	-15541	-0-	7426	2	1926	9	Y	1751	1970	0			134
*04	24090 X	13543	-0-	-10547	-0-	159	1	10528	2	Y	2596	2580	0			150
						2856	9									
*05	24893 X	10525	-0-	-14368	-0-	281	1	8701	2	Y	1403	1423	0			130
						1543	9									

STONEMAN STATE 3927				WELL #: A 2H		RRCID -> 287041	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL	DEPTH	9483	PERF. 9548	- 22146				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 3U				WELL #: B 3H		RRCID -> 287042	COMPL. DATE 02/05/2021	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10570	- 20643				
12	46608 X	46608	-0-	-0-	-0-	44157	2	2451	9	Y	2228	2117	0			241
*01	43865 X	30294	-0-	-13571	-0-	28636	2	1658	9	Y	1507	1596	0			152
*02	39620 X	38377	-0-	-1243	-0-	36130	2	2247	9	Y	2043	1928	0			267
*03	46593 X	43022	-0-	-3571	-0-	40639	2	2383	9	Y	2166	2267	0			166
*04	45090 X	12696	-0-	-32394	-0-	174	1	11555	2	Y	879	994	0			51
						967	9									
*05	46593 X	-0-	-0-	-46593	-0-					Y	21	70	0			2

BUCKSKIN STATE 1003 4U				WELL #: A 4H		RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10253	- 20373				
12	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-	34377	2	5607	9	Y	5097	4945	0			551
*01	43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	37484	2	5848	9	Y	5316	5331	0			536
*02	34186 X	34186	-0-	-0-	-0-	29273	2	4913	9	Y	4466	4418	0			584
*03	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	26219	2	5206	9	Y	4733	4954	0			363
*04	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	418	1	27719	2	Y	6206	6210	0			359
						6827	9									
*05	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	772	1	23886	2	Y	2943	3029	0			273
						3237	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10891	- 20886				
*12	22742 X	22742	-0-	-0-	-0-	20780	2	1962	9	Y	1784	1618	0			447
*01	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	21144	2	2384	9	Y	2167	1851	0			763
*02	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	11370	2	1551	9	Y	1410	1309	0			864
*03	22661 X	13875	-0-	-8786	-0-	12030	2	1845	9	Y	1677	2023	0			518
*04	22770 X	11518	-0-	-11252	-0-	10855	2	663	9	Y	603	710	0			411
*05	23529 X	14024	-0-	-9505	-0-	12757	2	1267	9	Y	1152	1216	0			347

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 287156		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL		DEPTH 10496		PERF.11020		- 20699				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	22382 X	3011	-0-	-19371	-0-			1803	2	1208	9	Y	1098	1258	0			275
*01	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-							Y	275	453	0			97
*02	20216 X	-0-	-0-	-20216	-0-							Y	18	104	0			11
*03	21669 X	11361	-0-	-10308	-0-			9659	2	1702	9	Y	1547	1080	0			478
*04	15630 X	8322	-0-	-7308	-0-			7710	2	612	9	Y	556	655	0			379
*05	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-			9394	2	2087	9	Y	1897	1705	0			571

BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL		DEPTH 10313		PERF.10497		- 20498		
12	59582 X	48474	-0-	-11108	-0-			45442	2	3032	9	Y	2756	2760	0			298
*01	59582 X	44802	-0-	-14780	-0-			42182	2	2620	9	Y	2382	2440	0			240
*02	53816 X	39505	-0-	-14311	-0-			37588	2	1917	9	Y	1743	1755	0			228
*03	59582 X	41776	-0-	-17806	-0-			39658	2	2118	9	Y	1925	2005	0			148
*04	59050 X	59050	-0-	-0-	-0-			830	1	54989	2	Y	2937	2915	0			170
								3231	9									
*05	65701 X	65701	-0-	-0-	-0-			1949	1	60319	2	Y	3121	3001	0			290
								3433	9									

GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL		DEPTH 10679		PERF.11089		- 21518		
12	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-			12260	2	1075	9	Y	977	969	0			92
*01	12369 X	11852	-0-	-517	-0-			10435	2	1417	9	Y	1288	1294	0			86
*02	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-			14238	2	1563	9	Y	1421	1410	0			97
*03	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-			14918	2	1634	9	Y	1485	1523	0			59
*04	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-			13656	2	1527	9	Y	1388	1354	0			93
*05	17515 X	13720	-0-	-3795	-0-			12717	2	1003	9	Y	912	954	0			51

GRIZZLY WEST 77				WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL		DEPTH 10324		PERF.11074		- 15897		
*11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-							Y	382	371	0			33
*12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-							Y	391	380	0			44
*01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-			708	2	734	9	Y	667	639	0			72
*02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-			1023	2	656	9	Y	596	583	0			85
*03	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-			1573	2	756	9	Y	687	664	0			108
*04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-							Y	490	514	0			84
*05	1364 X	646	-0-	-718	-0-			114	2	532	9	Y	484	500	0			68

TIN CUP 81				WELL #:		1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL		DEPTH 10316		PERF.10449		- 14457
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					166
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					166
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					166

SUGARLOAF 7475 2U				WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL		DEPTH 10454		PERF.11290		- 21809		
12	7781 X	7608	-0-	-173	-0-			6753	2	855	9	Y	777	786	0			73
*01	7750 X	5902	-0-	-1848	-0-			5003	2	899	9	Y	817	836	0			54
*02	8260 X	4447	-0-	-3813	-0-			3829	2	618	9	Y	562	578	0			38
*03	9145 X	6487	-0-	-2658	-0-			5502	2	985	9	Y	895	898	0			35
*04	8850 X	2451	-0-	-6399	-0-			2054	2	397	9	Y	361	372	0			24
*05	7936 X	2984	-0-	-4952	-0-			2493	2	491	9	Y	446	445	0			22

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD														
															WELL #: C 2H					RRCID -> 289095					COMPL. DATE 07/13/2018					TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM																														
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE																														
*11	2310 X	824	-0-	-1486	-0-		342	2	482	9	Y	438	406 0	38																														
*12	3627 X	773	-0-	-2854	-0-		293	2	480	9	Y	436	425 0	49																														
*01	3627 X	2446	-0-	-1181	-0-		1706	2	740	9	Y	673	650 0	72																														
*02	3276 X	1002	-0-	-2274	-0-		465	2	537	9	Y	488	490 0	70																														
*03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	535	521 0	84																														
*04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						Y	305	337 0	52																														
*05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	24	73 0	3																														
															SUGARLOAF 7475 1U										WELL #: B 1H					RRCID -> 289118					COMPL. DATE 03/08/2019					TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995				
12	14322 X	6723	-0-	-7599	-0-		5879	2	844	9	Y	767	780 0	72																														
*01	9021 X	7349	-0-	-1672	-0-		6172	2	1177	9	Y	1070	1071 0	71																														
*02	7196 X	6660	-0-	-536	-0-		5487	2	1173	9	Y	1066	1064 0	73																														
*03	7316 X	6597	-0-	-719	-0-		5406	2	1191	9	Y	1083	1113 0	43																														
*04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-		7355	2	1284	9	Y	1167	1132 0	78																														
*05	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-		8493	2	1362	9	Y	1238	1246 0	70																														
															ELKHEAD 4144										WELL #: A 7H					RRCID -> 289806					COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133				
*12	32116 X	30888	-0-	-1228	-0-		28160	2	2728	9	Y	2480	2513 0	86																														
*01	32984 X	31953	-0-	-1031	-0-		29358	2	2595	9	Y	2359	2282 0	163																														
*02	29792 X	28473	-0-	-1319	-0-		26108	2	2365	9	Y	2150	2226 0	87																														
*03	32922 X	31031	-0-	-1891	-0-		28268	2	2763	9	Y	2512	2403 0	196																														
*04	31620 X	30113	-0-	-1507	-0-		27676	2	140	4	Y	2088	2185 0	99																														
*05	31961 X	30136	-0-	-1825	-0-		2297	9	54	4	Y	2036	2052 0	83																														
															ELKHEAD 4144										WELL #: C 4H					RRCID -> 289903					COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732				
*12	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-		17712	2	2262	9	Y	2056	2083 0	71																														
*01	17081 X	16637	-0-	-444	-0-		14753	2	1884	9	Y	1713	1665 0	119																														
*02	18536 X	16377	-0-	-2159	-0-		14387	2	1990	9	Y	1809	1855 0	73																														
*03	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-		19406	2	2542	9	Y	2311	2203 0	181																														
*04	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-		18107	2	92	4	Y	1840	1934 0	87																														
*05	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-		2024	9	39	4	Y	1871	1882 0	76																														
															ELKHEAD 4144										WELL #: B 6H					RRCID -> 289904					COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430				
*12	30873 X	30873	-0-	-0-	-0-		29344	2	1529	9	Y	1390	1404 0	48																														
*01	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-		17435	2	1195	9	Y	1086	1059 0	75																														
*02	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-		16227	2	1348	9	Y	1225	1251 0	49																														
*03	24583 X	20480	-0-	-4103	-0-		18909	2	1571	9	Y	1428	1365 0	112																														
*04	23790 X	21129	-0-	-2661	-0-		19727	2	100	4	Y	1184	1240 0	56																														
*05	24583 X	22469	-0-	-2114	-0-		1302	9	41	4	Y	1282	1286 0	52																														

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	19623 X	16593	-0-	-3030	-0-	15725	2	868	9	Y	789	813	0	27
*01	19406 X	18612	-0-	-794	-0-	17450	2	1162	9	Y	1056	1010	0	73
*02	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	18470	2	611	9	Y	555	606	0	22
*03	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	21354	2	295	9	Y	268	269	0	21
*04	19110 X	15115	-0-	-3995	-0-	14874	2	76	4	Y	150	164	0	7
						165	9							
*05	21142 X	14860	-0-	-6282	-0-	13894	2	27	4	Y	854	826	0	35
						939	9							
ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244														
*12	23994 X	22484	-0-	-1510	-0-	20604	2	1880	9	Y	1709	1731	0	59
*01	23994 X	22955	-0-	-1039	-0-	21185	2	1770	9	Y	1609	1557	0	111
*02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	20271	2	1797	9	Y	1634	1679	0	66
*03	25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	23060	2	2111	9	Y	1919	1835	0	150
*04	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	23014	2	117	4	Y	1547	1624	0	73
						1702	9							
*05	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	23543	2	46	4	Y	1518	1529	0	62
						1670	9							
ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539														
*12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	7790	2	1764	9	Y	1604	1632	0	55
*01	9362 X	7386	-0-	-1976	-0-	6029	2	1357	9	Y	1234	1204	0	85
*02	9800 X	8835	-0-	-965	-0-	7229	2	1606	9	Y	1460	1486	0	59
*03	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	12070	2	2598	9	Y	2362	2236	0	185
*04	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	12240	2	62	4	Y	1888	1984	0	89
						2077	9							
*05	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	12742	2	25	4	Y	1857	1870	0	76
						2043	9							
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662														
*12	13826 X	5756	-0-	-8070	-0-	4164	2	1592	9	Y	1447	1405	0	205
*01	8091 X	2699	-0-	-5392	-0-	1586	2	1113	9	Y	1012	1090	0	127
*02	7532 X	5174	-0-	-2358	-0-	4396	2	778	9	Y	707	516	0	318
*03	8339 X	6553	-0-	-1786	-0-	5419	2	1134	9	Y	1031	1144	0	205
*04	8070 X	7332	-0-	-738	-0-	6202	2	1130	9	Y	1027	1073	0	159
*05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	6254	2	1170	9	Y	1064	1066	0	157
TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559														
*12	19282 X	16834	-0-	-2448	-0-	15226	2	1608	9	Y	1462	1543	0	343
*01	19282 X	10685	-0-	-8597	-0-	9590	2	1095	9	Y	995	906	0	432
*02	17416 X	13002	-0-	-4414	-0-	11973	2	1029	9	Y	935	1101	0	266
*03	18197 X	10273	-0-	-7924	-0-	9590	2	683	9	Y	621	589	0	298
*04	16200 X	13635	-0-	-2565	-0-	12224	2	1411	9	Y	1283	1357	0	224
*05	16740 X	7018	-0-	-9722	-0-	6390	2	628	9	Y	571	577	0	218
TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916														
*12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	7665	2	1272	9	Y	1156	1100	0	164
*01	7967 X	7860	-0-	-107	-0-	6823	2	1037	9	Y	943	989	0	118
*02	7196 X	4159	-0-	-3037	-0-	3523	2	636	9	Y	578	436	0	260
*03	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	9169	2	1250	9	Y	1136	1170	0	226
*04	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	9865	2	1194	9	Y	1085	1143	0	168
*05	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	9541	2	1224	9	Y	1113	1117	0	164

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TINMAN 8180 8U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*12	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4272	2	902	9	Y	820	776 0
*01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	2	638	9	Y	580	623 0
*02	2996 X	1699	-0-	-1297	-0-	-0-	-0-	1333	2	366	9	Y	333	256 0
*03	5177 X	3806	-0-	-1371	-0-	-0-	-0-	3147	2	659	9	Y	599	630 0
*04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4252	2	802	9	Y	729	735 0
*05	5177 X	4408	-0-	-769	-0-	-0-	-0-	3684	2	724	9	Y	658	674 0
BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370														
12	84692 X	44769	-0-	-39923	-0-	-0-	-0-	39753	2	5016	9	Y	4560	4708 0
*01	49321 X	40712	-0-	-8609	-0-	-0-	-0-	36128	2	4584	9	Y	4167	4095 0
*02	45388 X	36693	-0-	-8695	-0-	-0-	-0-	32774	2	3919	9	Y	3563	3551 0
*03	50251 X	37821	-0-	-12430	-0-	-0-	-0-	33584	2	4237	9	Y	3852	3968 0
*04	48630 X	39774	-0-	-8856	-0-	-0-	-0-	35338	2	4436	9	Y	4033	3987 0
*05	44764 X	39968	-0-	-4796	-0-	-0-	-0-	35642	2	4326	9	Y	3933	3985 0
BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494														
12	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24143	2	1574	9	Y	1431	1437 0
*01	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26260	2	1751	9	Y	1592	1549 0
*02	19180 X	16933	-0-	-2247	-0-	-0-	-0-	15569	2	1364	9	Y	1240	1246 0
*03	25730 X	23647	-0-	-2083	-0-	-0-	-0-	21720	2	1927	9	Y	1752	1771 0
*04	34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32831	2	2071	9	Y	1883	1859 0
*05	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30550	2	1559	9	Y	1417	1462 0
BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145														
12	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-	-0-	-0-					Y	64	76 0
*01	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-	-0-	-0-					Y	33	37 0
*02	35784 X	-0-	-0-	-35784	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0
*03	13857 X	6896	-0-	-6961	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-	-0-
*04	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-	-0-
*05	25907 X	25907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	21603	2	Y	-0-	-0-
								3606	9				3278	2973 0
BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127														
12	44348 X	44348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37560	2	6788	9	Y	6171	6290 0
*01	43951 X	43951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37081	2	6870	9	Y	6245	6104 0
*02	39340 X	33162	-0-	-6178	-0-	-0-	-0-	28533	2	4629	9	Y	4208	4290 0
*03	44361 X	42171	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-	35892	2	6279	9	Y	5708	5785 0
*04	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42742	2	7359	9	Y	6690	6578 0
*05	52432 X	52432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45472	2	6960	9	Y	6327	6424 0
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424														
*10	49383 X	43507	-0-	-5876	-0-	-0-	-0-	40205	2	3302	9	Y	3002	1810 0
*11	47790 X	42077	-0-	-5713	-0-	-0-	-0-	39150	2	2927	9	Y	2661	2969 0
*12	49383 X	41643	-0-	-7740	-0-	-0-	-0-	40113	2	1530	9	Y	1391	1979 0
*01	45167 X	41509	-0-	-3658	-0-	-0-	-0-	40126	2	1383	9	Y	1257	1240 0
*02	39396 X	36360	-0-	-3036	-0-	-0-	-0-	35106	2	1254	9	Y	1140	1051 0
*03	43493 X	39383	-0-	-4110	-0-	-0-	-0-	38068	2	1315	9	Y	1195	1140 0
*04	42060 X	36621	-0-	-5439	-0-	-0-	-0-	35567	2	1054	9	Y	958	894 0
*05	41633 X	38502	-0-	-3131	-0-	-0-	-0-	37464	2	1038	9	Y	944	1460 0

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//			646832											
GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 4H			RRCID -> 291601			COMPL. DATE 04/26/2021			TOTAL DEPTH 11018			PERF.11371 - 18691		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	6780 X	2727	-0-	-4053	-0-	2388	2	339	9	Y	308	309	0			27	
*12	7006 X	2512	-0-	-4494	-0-	1895	2	617	9	Y	561	525	0			63	
*01	7006 X	4296	-0-	-2710	-0-	3248	2	1048	9	Y	953	914	0			102	
*02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	4500	2	1108	9	Y	1007	965	0			144	
*03	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	4956	2	1184	9	Y	1076	1051	0			169	
*04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3461	2	857	9	Y	779	815	0			133	
*05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5526	2	15	4	Y	937	938	0			132	
						1031	9										
GRIZZLY SOUTH 7673																	
WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425																	
*11	18210 X	7521	-0-	-10689	-0-	6187	2	1334	9	Y	1213	1205	0			105	
*12	18817 X	5641	-0-	-13176	-0-	4596	2	1045	9	Y	950	948	0			107	
*01	15438 X	8679	-0-	-6759	-0-	6792	2	1887	9	Y	1715	1638	0			184	
*02	13944 X	11264	-0-	-2680	-0-	9021	2	2243	9	Y	2039	1932	0			291	
*03	15159 X	9745	-0-	-5414	-0-	7785	2	1960	9	Y	1782	1793	0			280	
*04	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	8114	2	2045	9	Y	1859	1821	0			318	
*05	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	10828	2	30	4	Y	1814	1876	0			256	
						1995	9										
BUZZARD SOUTH 6972																	
WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144																	
*12	31324 X	31324	-0-	-0-	-0-	27229	2	4095	9	Y	3723	3780	0			278	
*01	33263 X	32862	-0-	-401	-0-	28807	2	4055	9	Y	3686	3591	0			373	
*02	30688 X	28747	-0-	-1941	-0-	25302	2	3445	9	Y	3132	3204	0			301	
*03	33108 X	26398	-0-	-6710	-0-	22878	2	3520	9	Y	3200	3246	0			255	
*04	31800 X	28037	-0-	-3763	-0-	24311	2	35	4	Y	3355	3314	0			296	
						3691	9										
*05	32860 X	30306	-0-	-2554	-0-	26732	2	3574	9	Y	3249	3174	0			371	
BUZZARD SOUTH 6972																	
WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433																	
*12	33201 X	25430	-0-	-7771	-0-	22187	2	3243	9	Y	2948	2977	0			220	
*01	33201 X	25944	-0-	-7257	-0-	22937	2	3007	9	Y	2734	2677	0			277	
*02	24640 X	23589	-0-	-1051	-0-	20859	2	2730	9	Y	2482	2520	0			239	
*03	27187 X	21254	-0-	-5933	-0-	18599	2	2655	9	Y	2414	2461	0			192	
*04	25110 X	22732	-0-	-2378	-0-	19889	2	28	4	Y	2559	2525	0			226	
						2815	9										
*05	26133 X	22731	-0-	-3402	-0-	20167	2	2564	9	Y	2331	2291	0			266	
BUZZARD NORTH 6972																	
WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013																	
*12	17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	14365	2	2851	9	Y	2592	2620	0			193	
*01	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	12367	2	2761	9	Y	2510	2449	0			254	
*02	14308 X	14066	-0-	-242	-0-	11712	2	2354	9	Y	2140	2188	0			206	
*03	17205 X	16810	-0-	-395	-0-	14053	2	2757	9	Y	2506	2512	0			200	
*04	21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	19058	2	27	4	Y	2626	2594	0			232	
						2889	9										
*05	17205 X	16821	-0-	-384	-0-	14326	2	2495	9	Y	2268	2241	0			253	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 14U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 14H			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12		27528 X	26803	-0-	-725	-0-		2 1 4066 9	22735	2	Y		3696	3691	0	13	1	88
*01		27528 X	26419	-0-	-1109	-0-		22576	2	3843	9	Y	3494	3463	0			119
*02		26124 X	24995	-0-	-1129	-0-		21462	2	3533	9	Y	3212	3227	0			104
*03		28956 X	28956	-0-	-0-	-0-		25197	2	3759	9	Y	3417	3421	0			100
*04		26670 X	25369	-0-	-1301	-0-		21954	2	43	4	Y	3065	3093	0			72
								3372	9									
*05		27745 X	26929	-0-	-816	-0-		23287	2	10	4	Y	3302	3299	0			75
								3632	9									

GRIZZLY NORTH 7673						WELL #: B 4H	RRCID -> 291903	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738	PERF.10964		- 17413			
12		17236 X	14871	-0-	-2365	-0-		13569	2	1302	9	Y	1184	1199	0			100
*01		15252 X	14298	-0-	-954	-0-		13013	2	1285	9	Y	1168	1152	0			116
*02		13860 X	13288	-0-	-572	-0-		12136	2	1152	9	Y	1047	1086	0			77
*03		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-		14297	2	1208	9	Y	1098	1087	0			88
*04		14850 X	13960	-0-	-890	-0-		12795	2	1165	9	Y	1059	1020	0			127
*05		14880 X	13669	-0-	-1211	-0-		12605	2	1064	9	Y	967	988	0			106

GRIZZLY NORTH 7673						WELL #: B 6H	RRCID -> 291904	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917	PERF.11122		- 17519			
12		18540 X	18540	-0-	-0-	-0-		17174	2	1366	9	Y	1242	1226	0			105
*01		18528 X	18528	-0-	-0-	-0-		17482	2	1046	9	Y	951	962	0			94
*02		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-		17545	2	1037	9	Y	943	968	0			69
*03		17825 X	12627	-0-	-5198	-0-		11651	2	976	9	Y	887	885	0			71
*04		17250 X	15377	-0-	-1873	-0-		14399	2	978	9	Y	889	854	0			106
*05		17825 X	14690	-0-	-3135	-0-		13855	2	835	9	Y	759	782	0			83

GRIZZLY NORTH 7673						WELL #: A 7H	RRCID -> 291905	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501	PERF.10559		- 16971			
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	1136	1142	0			96
*01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	1068	1058	0			106
*02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-						Y	961	996	0			71
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	199	254	0			16
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	634	574	0			76
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	886	865	0			97

GRIZZLY NORTH 7673						WELL #: A 8H	RRCID -> 291906	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396	PERF.10462		- 16797			
12		12400 X	3493	-0-	-8907	-0-		2266	2	1227	9	Y	1115	1120	0			94
*01		7626 X	4873	-0-	-2753	-0-		3745	2	1128	9	Y	1025	1018	0			101
*02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		4710	2	1077	9	Y	979	1008	0			72
*03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		3509	2	1135	9	Y	1032	1021	0			83
*04		4710 X	3702	-0-	-1008	-0-		2660	2	1042	9	Y	947	917	0			113
*05		6417 X	4364	-0-	-2053	-0-		3408	2	956	9	Y	869	887	0			95

GRIZZLY NORTH 7673						WELL #: S 3H	RRCID -> 291917	COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259	PERF.10434		- 16699			
12		7068 X	6489	-0-	-579	-0-		4897	2	1592	9	Y	1447	1477	0			122
*01		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-		5907	2	1837	9	Y	1670	1627	0			165
*02		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-		9354	2	2248	9	Y	2044	2059	0			150
*03		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-		9867	2	1978	9	Y	1798	1804	0			144
*04		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-		8587	2	1696	9	Y	1542	1502	0			184
*05		11005 X	5930	-0-	-5075	-0-		4909	2	1021	9	Y	928	1011	0			101

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 15U				//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	B 15H	RRCID ->	291923	COMPL.	DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.11046	- 21412
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	26350 X	25903	-0-	-447	-0-		2	1	21572	2	Y	3935	3919	0	94
							4329	9							
*01	26350 X	25922	-0-	-428	-0-		21767	2	4155	9	Y	3777	3742	0	129
*02	23800 X	22765	-0-	-1035	-0-		19047	2	3718	9	Y	3380	3400	0	109
*03	25234 X	17083	-0-	-8151	-0-		13911	2	3172	9	Y	2884	2909	0	84
*04	25140 X	15966	-0-	-9174	-0-		12754	2	25	4	Y	2897	2913	0	68
							3187	9							
*05	25978 X	21510	-0-	-4468	-0-		17781	2	8	4	Y	3383	3374	0	77
							3721	9							
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U				WELL #:	B 2H	RRCID ->	291926	COMPL.	DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.12170	- 25144
*12	63984 X	60473	-0-	-3511	-0-		55121	2	5352	9	Y	4865	4851	0	260
*01	63984 X	55427	-0-	-8557	-0-		50697	2	4730	9	Y	4300	4408	0	152
*02	57792 X	47134	-0-	-10658	-0-		42488	2	4646	9	Y	4224	4198	0	178
*03	60853 X	55077	-0-	-5776	-0-		50734	2	4343	9	Y	3948	3942	0	184
*04	58890 X	53122	-0-	-5768	-0-		48608	2	4514	9	Y	4104	4085	0	203
*05	60853 X	58302	-0-	-2551	-0-		53407	2	4895	9	Y	4450	4398	0	255
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U				WELL #:	A 1H	RRCID ->	291934	COMPL.	DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.11679	- 24597
*12	58280 X	53624	-0-	-4656	-0-		48110	2	5514	9	Y	5013	5017	0	268
*01	59396 X	50014	-0-	-9382	-0-		44731	2	5283	9	Y	4803	4902	0	169
*02	53648 X	41270	-0-	-12378	-0-		36691	2	4579	9	Y	4163	4157	0	175
*03	59272 X	25285	-0-	-33987	-0-		22510	2	2775	9	Y	2523	2580	0	118
*04	55440 X	51769	-0-	-3671	-0-		46149	2	5620	9	Y	5109	4974	0	253
*05	54002 X	51679	-0-	-2323	-0-		46221	2	5458	9	Y	4962	4931	0	284
GRIZZLY NORTH 7673				WELL #:	A 5H	RRCID ->	291947	COMPL.	DATE	05/17/2021	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10406	- 16797
12	19034 X	16756	-0-	-2278	-0-		14311	2	2445	9	Y	2223	2242	0	188
*01	19034 X	15801	-0-	-3233	-0-		13501	2	2300	9	Y	2091	2072	0	207
*02	15988 X	15125	-0-	-863	-0-		12957	2	2168	9	Y	1971	2033	0	145
*03	17670 X	17100	-0-	-570	-0-		14828	2	2272	9	Y	2065	2044	0	166
*04	16380 X	15459	-0-	-921	-0-		13344	2	2115	9	Y	1923	1859	0	230
*05	16771 X	14423	-0-	-2348	-0-		12539	2	1884	9	Y	1713	1756	0	187
BUZZARD NORTH 6972				WELL #:	S 3H	RRCID ->	292126	COMPL.	DATE	06/17/2021	TOTAL	DEPTH	10172	PERF.10251	- 19648
*12	20956 X	17441	-0-	-3515	-0-		14460	2	2981	9	Y	2710	2739	0	202
*01	23498 X	19101	-0-	-4397	-0-		15896	2	3205	9	Y	2914	2821	0	295
*02	21224 X	16608	-0-	-4616	-0-		14042	2	2566	9	Y	2333	2404	0	224
*03	23374 X	17811	-0-	-5563	-0-		14898	2	2913	9	Y	2648	2661	0	211
*04	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-		16116	2	23	4	Y	2743	2712	0	242
							3017	9							
*05	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-		18086	2	3018	9	Y	2744	2672	0	314
ARGENTINE STATE 7170 18U				WELL #:	A 18H	RRCID ->	292141	COMPL.	DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	10434	PERF.10795	- 21127
*12	37276 X	37276	-0-	-0-	-0-		2	1	32211	2	Y	4603	4600	0	109
							5063	9							
*01	36890 X	36136	-0-	-754	-0-		31404	2	4732	9	Y	4302	4264	0	147
*02	33943 X	33943	-0-	-0-	-0-		29711	2	4232	9	Y	3847	3870	0	124
*03	36915 X	36915	-0-	-0-	-0-		32148	2	4767	9	Y	4334	4331	0	127
*04	35310 X	33982	-0-	-1328	-0-		1	1	29716	2	Y	3824	3861	0	90
							59	4	4206	9					
*05	37665 X	30760	-0-	-6905	-0-		26639	2	12	4	Y	3735	3740	0	85
							4109	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3HU			ASSOCIATED RRCID -> 292833		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2022					CNTY: WARD						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	29698	X	17767	-0-	-11931	-0-			14501	2	3266	9	Y	2969	3000	0			165
*01	29698	X	23769	-0-	-5929	-0-			475	1	19672	2	Y	3293	3252	0			207
*02	26796	X	23063	-0-	-3733	-0-			3622	9									268
*03	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-			674	1	18991	2	Y	3089	3028	0			247
*04	23010	X	21177	-0-	-1833	-0-			3398	9									206
*05	25730	X	24099	-0-	-1631	-0-			20826	2	3750	9	Y	3409	3430	0			331
									17166	2	391	4	Y	3291	3332	0			
									3620	9									
									20628	2	31	4	Y	3127	3002	0			
									3440	9									
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 7H			RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022					TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620						
*12	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-			34098	2	1660	9	Y	1509	1506	0			84
*01	46159	X	36985	-0-	-9174	-0-			834	1	34556	2	Y	1450	1443	0			91
*02	41692	X	27104	-0-	-14588	-0-			1595	9									104
*03	46035	X	34237	-0-	-11798	-0-			884	1	24900	2	Y	1200	1187	0			113
*04	35790	X	29347	-0-	-6443	-0-			1320	9									84
*05	36983	X	29191	-0-	-7792	-0-			32524	2	1713	9	Y	1557	1548	0			134
									27257	2	620	4	Y	1336	1365	0			
									1470	9									
									27753	2	43	4	Y	1268	1218	0			
									1395	9									
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: A 2HU			RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022					TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531						
*12	39928	X	34543	-0-	-5385	-0-			30164	2	4379	9	Y	3981	3968	0			222
*01	39928	X	32692	-0-	-7236	-0-			677	1	28047	2	Y	3607	3603	0			227
*02	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-			3968	9									274
*03	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-			878	1	24747	2	Y	3163	3116	0			277
*04	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-			3479	9									250
*05	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-			30358	2	4203	9	Y	3821	3818	0			367
									33621	2	765	4	Y	3992	4019	0			
									4391	9									
									33250	2	51	4	Y	3471	3354	0			
									3818	9									
REDHORN 4303 UNIT			WELL #: B 6H			RRCID -> 293023		COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915						
*12	58249	X	38512	-0-	-19737	-0-			213	1	33318	2	Y	4528	4519	0			325
*01	60791	X	34776	-0-	-26015	-0-			4981	9									303
*02	54908	X	30478	-0-	-24430	-0-			239	1	29815	2	Y	4293	4315	0			227
*03	60729	X	40057	-0-	-20672	-0-			4722	9									329
*04	48600	X	42686	-0-	-5914	-0-			149	1	26071	2	Y	3871	3947	0			314
*05	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-			4258	9									447
									188	1	34482	2	Y	4897	4795	0			
									5387	9									
									121	1	37606	2	Y	4508	4523	0			
									4959	9									
									243	1	39850	2	Y	4224	4091	0			
									4646	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 21HU			ASSOCIATED RRCID -> 293027			CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	25792 X	20385	-0-	-5407	-0-	-0-	15984	2	4401	9	Y	4001	4032	0			223
*01	25017 X	17593	-0-	-7424	-0-	-0-	317	1	13136	2	Y	3764	3752	0			236
							4140	9									
*02	22596 X	16073	-0-	-6523	-0-	-0-	460	1	12964	2	Y	2408	2435	0			209
							2649	9									
*03	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	-0-	23514	2	5082	9	Y	4620	4494	0			335
*04	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	-0-	20500	2	466	4	Y	4620	4665	0			290
							5082	9									
*05	32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	-0-	27079	2	41	4	Y	4636	4436	0			490
							5100	9									

OLD MONARCH STATE 12			WELL #: A 6H			RRCID -> 293053			COMPL. DATE 02/21/2022			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080					
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	-0-	11905	2	1913	9	Y	1739	1711	0			97
*01	14632 X	14534	-0-	-98	-0-	-0-	297	1	12308	2	Y	1754	1741	0			110
							1929	9									
*02	13216 X	9505	-0-	-3711	-0-	-0-	282	1	7945	2	Y	1162	1171	0			101
							1278	9									
*03	14508 X	12682	-0-	-1826	-0-	-0-	11156	2	1526	9	Y	1387	1387	0			101
*04	14070 X	10784	-0-	-3286	-0-	-0-	9296	2	212	4	Y	1160	1188	0			73
							1276	9									
*05	14539 X	6952	-0-	-7587	-0-	-0-	6048	2	9	4	Y	814	801	0			86
							895	9									

OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 4HU			RRCID -> 293055			COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800					
12	28272 X	26592	-0-	-1680	-0-	-0-	25225	2	1367	9	Y	1243	1222	0			69
*01	28272 X	24875	-0-	-3397	-0-	-0-	558	1	23119	2	Y	1089	1091	0			68
							1198	9									
*02	24388 X	18835	-0-	-5553	-0-	-0-	610	1	17182	2	Y	948	934	0			82
							1043	9									
*03	26908 X	22895	-0-	-4013	-0-	-0-	21582	2	1313	9	Y	1194	1189	0			87
*04	28673 X	28673	-0-	-0-	-0-	-0-	26829	2	611	4	Y	1121	1138	0			70
							1233	9									
*05	26598 X	23096	-0-	-3502	-0-	-0-	21853	2	33	4	Y	1100	1054	0			116
							1210	9									

REDHORN 4303 UNIT			WELL #: A 1H			RRCID -> 293297			COMPL. DATE 02/28/2023			TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031					
*12	48391 X	26373	-0-	-22018	-0-	-0-	143	1	22423	2	Y	3461	3423	0			248
							3807	9									
*01	48391 X	14529	-0-	-33862	-0-	-0-	100	1	12495	2	Y	1758	1882	0			124
							1934	9									
*02	40208 X	29661	-0-	-10547	-0-	-0-	147	1	25683	2	Y	3483	3403	0			204
							3831	9									
*03	44454 X	33370	-0-	-11084	-0-	-0-	157	1	28769	2	Y	4040	3973	0			271
							4444	9									
*04	30390 X	29970	-0-	-420	-0-	-0-	84	1	26137	2	Y	3408	3442	0			237
							3749	9									
*05	31465 X	18109	-0-	-13356	-0-	-0-	93	1	15225	2	Y	2537	2505	0			269
							2791	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 3H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 293314	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 10509	PERF.10595	- 20642					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	50158 X	38062	-0-	-12096	-0-	208 5343 9	1 1 9	32511	2	Y	4857	4792	0			348
*01	50158 X	34203	-0-	-15955	-0-	234 4800 9	1 1 9	29169	2	Y	4364	4404	0			308
*02	42868 X	35179	-0-	-7689	-0-	172 5034 9	1 1 9	29973	2	Y	4576	4616	0			268
*03	47430 X	43616	-0-	-3814	-0-	209 5128 9	1 1 9	38279	2	Y	4662	4617	0			313
*04	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	110 4896 9	1 1 9	34126	2	Y	4451	4454	0			310
*05	38795 X	38795	-0-	-0-	-0-	210 4280 9	1 1 9	34305	2	Y	3891	3789	0			412
REDHORN 4303 UNIT					WELL #: B 4H	RRCID -> 293351	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 10768	PERF.10847	- 20900				
*12	12214 X	9388	-0-	-2826	-0-	55 776 9	1 1 9	8557	2	Y	705	691	0			51
*01	14539 X	5490	-0-	-9049	-0-	37 829 9	1 1 9	4624	2	Y	754	752	0			53
*02	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	93 2218 9	1 1 9	16200	2	Y	2016	1951	0			118
*03	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	128 2600 9	1 1 9	23434	2	Y	2364	2323	0			159
*04	23023 X	23023	-0-	-0-	-0-	66 2247 9	1 1 9	20710	2	Y	2043	2060	0			142
*05	22785 X	9296	-0-	-13489	-0-	53 622 9	1 1 9	8621	2	Y	565	647	0			60
REDHORN 4303 UNIT					WELL #: B 2H	RRCID -> 293374	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 10809	PERF.11058	- 21203				
*12	61566 X	40959	-0-	-20607	-0-	228 5073 9	1 1 9	35658	2	Y	4612	4634	0			331
*01	58993 X	38254	-0-	-20739	-0-	264 5014 9	1 1 9	32976	2	Y	4558	4567	0			322
*02	54936 X	43052	-0-	-11884	-0-	217 4953 9	1 1 9	37882	2	Y	4503	4561	0			264
*03	58962 X	44935	-0-	-14027	-0-	215 5389 9	1 1 9	39331	2	Y	4899	4834	0			329
*04	53010 X	45553	-0-	-7457	-0-	128 5555 9	1 1 9	39870	2	Y	5050	5027	0			352
*05	45074 X	35923	-0-	-9151	-0-	195 3895 9	1 1 9	31833	2	Y	3541	3518	0			375
LOST KEYS 4345 6U					WELL #: A 6H	RRCID -> 293421	COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL	DEPTH 10069	PERF.11180	- 22791				
*12	48732 X	43202	-0-	-5530	-0-	38615	2	4587	9	Y	4170	4183	0			223
*01	50406 X	27169	-0-	-23237	-0-	24023	2	3146	9	Y	2860	2982	0			101
*02	45528 X	35982	-0-	-9546	-0-	32176	2	3806	9	Y	3460	3415	0			146
*03	50313 X	46739	-0-	-3574	-0-	41406	2	5333	9	Y	4848	4768	0			226
*04	47580 X	44815	-0-	-2765	-0-	39907	2	4908	9	Y	4462	4467	0			221
*05	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-	43331	2	4689	9	Y	4263	4240	0			241

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 5H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 293422					COMPL. DATE 02/28/2023				
										TOTAL DEPTH 10512				
										PERF.10546 - 20451				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	44857 X	15311	-0-	-29546	-0-		81	1	12601	2	Y	2390	2494 0	171
							2629	9						
*01	37448 X	13006	-0-	-24442	-0-		86	1	10722	2	Y	1998	2028 0	141
							2198	9						
*02	33824 X	23954	-0-	-9870	-0-		118	1	20516	2	Y	3018	2982 0	177
							3320	9						
*03	35216 X	27123	-0-	-8093	-0-		127	1	23269	2	Y	3388	3338 0	227
							3727	9						
*04	31650 X	24251	-0-	-7399	-0-		67	1	20727	2	Y	3143	3151 0	219
							3457	9						
*05	25916 X	10149	-0-	-15767	-0-		38	1	6166	2	Y	3586	3425 0	380
							3945	9						

LOST KEYS 4345 4U					WELL #: A 4H					RRCID -> 293442				
										COMPL. DATE 04/10/2023				
										TOTAL DEPTH 10079				
										PERF.10854 - 20095				
*12	54219 X	30266	-0-	-23953	-0-		27051	2	3215	9	Y	2923	2841 0	156
*01	51429 X	50124	-0-	-1305	-0-		45471	2	4653	9	Y	4230	4237 0	149
*02	46522 X	46522	-0-	-0-	-0-		42454	2	4068	9	Y	3698	3691 0	156
*03	55330 X	55330	-0-	-0-	-0-		50555	2	4775	9	Y	4341	4294 0	203
*04	48510 X	46618	-0-	-1892	-0-		42603	2	4015	9	Y	3650	3672 0	181
*05	51522 X	49230	-0-	-2292	-0-		44967	2	4263	9	Y	3875	3834 0	222

LOST KEYS 4345 5U					WELL #: B 5H					RRCID -> 293490				
										COMPL. DATE 04/09/2023				
										TOTAL DEPTH 10586				
										PERF.10796 - 22755				
*12	63922 X	40060	-0-	-23862	-0-		37211	2	2849	9	Y	2590	2602 0	138
*01	60884 X	43152	-0-	-17732	-0-		40028	2	3124	9	Y	2840	2878 0	100
*02	54992 X	43997	-0-	-10995	-0-		40972	2	3025	9	Y	2750	2734 0	116
*03	60822 X	47758	-0-	-13064	-0-		44432	2	3326	9	Y	3024	2999 0	141
*04	47160 X	34932	-0-	-12228	-0-		32388	2	2544	9	Y	2313	2339 0	115
*05	48732 X	36824	-0-	-11908	-0-		34423	2	2401	9	Y	2183	2173 0	125

KODIAK 7677 2U					WELL #: B 2H					RRCID -> 293670				
										COMPL. DATE 04/22/2022				
										TOTAL DEPTH 10510				
										PERF.11061 - 20069				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

KODIAK 7677 4U					WELL #: A 4H					RRCID -> 293807				
										COMPL. DATE 04/22/2022				
										TOTAL DEPTH 10252				
										PERF.10746 - 19674				
12	10726 X	7521	-0-	-3205	-0-		5479	2	2042	9	Y	1856	1699 0	157
*01	9114 X	8030	-0-	-1084	-0-		6103	2	1927	9	Y	1752	1736 0	173
*02	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-		8944	2	2237	9	Y	2034	2058 0	149
*03	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-		9014	2	2002	9	Y	1820	1823 0	146
*04	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-		11283	2	2090	9	Y	1900	1819 0	227
*05	12369 X	8997	-0-	-3372	-0-		7325	2	1672	9	Y	1520	1581 0	166

KODIAK 7677 1U					WELL #: B 1H					RRCID -> 293813				
										COMPL. DATE 04/22/2022				
										TOTAL DEPTH 10655				
										PERF.11158 - 20176				
12	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-		9468	2	2027	9	Y	1843	1866 0	156
*01	11842 X	2770	-0-	-9072	-0-		1938	2	832	9	Y	756	837 0	75
*02	11816 X	6403	-0-	-5413	-0-		4985	2	1418	9	Y	1289	1269 0	95
*03	13082 X	7949	-0-	-5133	-0-		6342	2	1607	9	Y	1461	1439 0	117
*04	12660 X	4585	-0-	-8075	-0-		3479	2	1106	9	Y	1005	1002 0	120
*05	11501 X	309	-0-	-11192	-0-		201	2	108	9	Y	98	207 0	11

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 1U														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*12	45229 X	38828	-0-	-6401	-0-	33872	2	4956	9	Y	4505	4552	0	156
*01	42036 X	36182	-0-	-5854	-0-	31763	2	4419	9	Y	4017	3895	0	278
*02	37968 X	30515	-0-	-7453	-0-	26881	2	3634	9	Y	3304	3449	0	133
*03	39184 X	18594	-0-	-20590	-0-	15812	2	2782	9	Y	2529	2464	0	198
*04	37680 X	26695	-0-	-10985	-0-	22489	2	114	4	Y	3720	3742	0	176
						4092	9							
*05	38936 X	33347	-0-	-5589	-0-	29441	2	58	4	Y	3498	3531	0	143
						3848	9							
LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523														
*12	34379 X	34232	-0-	-147	-0-	28196	2	6036	9	Y	5487	5557	0	189
*01	34503 X	31913	-0-	-2590	-0-	26556	2	5357	9	Y	4870	4722	0	337
*02	31584 X	30058	-0-	-1526	-0-	24853	2	5205	9	Y	4732	4878	0	191
*03	34968 X	12477	-0-	-22491	-0-	9905	2	2572	9	Y	2338	2346	0	183
*04	40589 X	40589	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6017	5915	0	285
						6619	9							
*05	44658 X	44658	-0-	-0-	-0-	38644	2	75	4	Y	5399	5463	0	221
						5939	9							
LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955														
*12	40393 X	25242	-0-	-15151	-0-	20589	2	4653	9	Y	4230	4273	0	146
*01	27714 X	23731	-0-	-3983	-0-	19435	2	4296	9	Y	3905	3781	0	270
*02	25032 X	21228	-0-	-3804	-0-	17482	2	3746	9	Y	3405	3538	0	137
*03	26288 X	7303	-0-	-18985	-0-	5815	2	1488	9	Y	1353	1384	0	106
*04	24510 X	18146	-0-	-6364	-0-	14475	2	73	4	Y	3271	3222	0	155
						3598	9							
*05	25327 X	16957	-0-	-8370	-0-	13759	2	27	4	Y	2883	2920	0	118
						3171	9							
SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997														
*12	41912 X	28573	-0-	-13339	-0-	2	1	24214	2	Y	3961	3964	0	94
						4357	9							
*01	41912 X	30342	-0-	-11570	-0-	25531	2	4811	9	Y	4374	4318	0	150
*02	37856 X	36266	-0-	-1590	-0-	31554	2	4712	9	Y	4284	4296	0	138
*03	39432 X	34846	-0-	-4586	-0-	30184	2	4662	9	Y	4238	4252	0	124
*04	32220 X	29111	-0-	-3109	-0-	1	1	25056	2	Y	3640	3679	0	85
						50	4	4004	9					
*05	40238 X	32270	-0-	-7968	-0-	27935	2	12	4	Y	3930	3926	0	89
						4323	9							
SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975														
*12	42346 X	36370	-0-	-5976	-0-	2	1	28724	2	Y	6949	6946	0	165
						7644	9							
*01	42346 X	36097	-0-	-6249	-0-	28618	2	7479	9	Y	6799	6732	0	232
*02	39480 X	33645	-0-	-5835	-0-	26802	2	6843	9	Y	6221	6252	0	201
*03	41447 X	37860	-0-	-3587	-0-	30324	2	7536	9	Y	6851	6851	0	201
*04	38010 X	29795	-0-	-8215	-0-	1	1	23590	2	Y	5597	5667	0	131
						47	4	6157	9					
*05	37386 X	31089	-0-	-6297	-0-	24879	2	11	4	Y	5635	5638	0	128
						6199	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 6U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 6H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL	DEPTH 10173	PERF.10589		- 20492				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	49383 X	46447	-0-	-2936	-0-		3 1 8683 9	37761 2	2	Y		7894	7887 0	29 1			188
*01	49383 X	41585	-0-	-7798	-0-		34239 2	7346 9	9	Y		6678	6638 0				228
*02	44716 X	43384	-0-	-1332	-0-		35671 2	7713 9	9	Y		7012	7013 0				227
*03	49507 X	44274	-0-	-5233	-0-		36407 2	7867 9	9	Y		7152	7170 0				209
*04	47910 X	41084	-0-	-6826	-0-		1 1 67 4	33643 2 7373 9	2	Y		6703	6755 0				157
*05	48174 X	42192	-0-	-5982	-0-		1 1 16 4	34983 2 7192 9	2	Y		6538	6547 0				148
SUGARLOAF 7475 7U				WELL #: A 7H		RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023		TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10606		- 20086				
*12	38688 X	33984	-0-	-4704	-0-		2 1 6706 9	27276 2	2	Y		6096	6083 0	21 1			145
*01	38688 X	33937	-0-	-4751	-0-		27528 2	6409 9	9	Y		5826	5772 0				199
*02	35196 X	33746	-0-	-1450	-0-		27847 2	5899 9	9	Y		5363	5389 0				173
*03	37107 X	35333	-0-	-1774	-0-		29086 2	6247 9	9	Y		5679	5686 0				166
*04	32910 X	29894	-0-	-3016	-0-		24295 2 5551 9	48 4	Y			5046	5094 0				118
*05	37479 X	35222	-0-	-2257	-0-		29338 2 5871 9	13 4	Y			5337	5334 0				121
SUGARLOAF 7475 9U				WELL #: B 9H		RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10943		- 20782				
*12	55924 X	46344	-0-	-9580	-0-		3 1 6906 9	39435 2	2	Y		6278	6268 0	22 1			149
*01	55924 X	43448	-0-	-12476	-0-		37298 2	6150 9	9	Y		5591	5549 0				191
*02	50512 X	42144	-0-	-8368	-0-		36376 2	5768 9	9	Y		5244	5266 0				169
*03	50933 X	49728	-0-	-1205	-0-		43036 2	6692 9	9	Y		6084	6075 0				178
*04	46140 X	42396	-0-	-3744	-0-		1 1 72 4	36673 2 5650 9	2	Y		5136	5194 0				120
*05	46779 X	45987	-0-	-792	-0-		1 1 18 4	40228 2 5740 9	2	Y		5218	5220 0				118
SUGARLOAF 7475 5U				WELL #: B 5H		RRCID -> 295440	COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL	DEPTH 10558	PERF.10847		- 20922				
*12	50933 X	48100	-0-	-2833	-0-		3 1 7077 9	41020 2	2	Y		6434	6422 0	23 1			153
*01	50933 X	47814	-0-	-3119	-0-		41346 2	6468 9	9	Y		5880	5832 0				201
*02	45372 X	45372	-0-	-0-	-0-		39436 2	5936 9	9	Y		5396	5423 0				174
*03	48143 X	47011	-0-	-1132	-0-		40814 2	6197 9	9	Y		5634	5643 0				165
*04	46590 X	38978	-0-	-7612	-0-		1 1 67 4	33727 2 5183 9	2	Y		4712	4767 0				110
*05	50344 X	44235	-0-	-6109	-0-		1 1 17 4	38841 2 5376 9	2	Y		4887	4886 0				111
SUNNYSIDE STATE 2 9U				WELL #: C 9HU		RRCID -> 295530	COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL	DEPTH 10497	PERF.10528		- 21821				
*12	135036 X	121688	-0-	-13348	-0-		116995 2 3718 9	975 4	4	Y		3380	3373 0				101
*01	134354 X	117705	-0-	-16649	-0-		112623 2 3622 9	1460 4	4	Y		3293	3285 0				109
*02	119489 X	119489	-0-	-0-	-0-		116193 2 3286 9	10 4	4	Y		2987	3008 0				88
*03	121706 X	119851	-0-	-1855	-0-		116150 2 3353 9	348 4	4	Y		3048	3030 0				106
*04	117780 X	95071	-0-	-22709	-0-		92057 2 2580 9	434 4	4	Y		2345	2346 0				105
*05	132339 X	90208	-0-	-42131	-0-		88032 2 2167 9	9 4	4	Y		1970	2007 0				68

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1549

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 8U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 8H	ASSOCIATED RRCID -> 295608	CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	54219 X	37887	-0-	-16332		-0-	2 8122	1 9	29763	2	Y	7384	7360	0	24	1	176
*01	54219 X	40675	-0-	-13544		-0-	32741	2	7934	9	Y	7213	7142	0			247
*02	41048 X	35927	-0-	-5121		-0-	29105	2	6822	9	Y	6202	6249	0			200
*03	43121 X	35524	-0-	-7597		-0-	28269	2	7255	9	Y	6595	6602	0			193
*04	41990 X	41990	-0-	-0-		-0-	33836	2	67	4	Y	7352	7373	0			172
							8087	9									
*05	42341 X	42341	-0-	-0-		-0-	34473	2	16	4	Y	7138	7148	0			162
							7852	9									
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: B 4HU	RRCID -> 295621	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048							
*12	139779 X	114108	-0-	-25671		-0-	104898	2	874	4	Y	7578	7572	0			227
							8336	9									
*01	129797 X	102167	-0-	-27630		-0-	93320	2	1210	4	Y	6943	6940	0			230
							7637	9									
*02	116704 X	92371	-0-	-24333		-0-	85189	2	8	4	Y	6522	6559	0			193
							7174	9									
*03	129115 X	102737	-0-	-26378		-0-	95156	2	285	4	Y	6633	6596	0			230
							7296	9									
*04	110490 X	94497	-0-	-15993		-0-	88080	2	415	4	Y	5456	5441	0			245
							6002	9									
*05	114173 X	88174	-0-	-25999		-0-	82366	2	9	4	Y	5272	5334	0			183
							5799	9									
SUNNYSIDE STATE 2 10U				WELL #: A 10HU	RRCID -> 295792	COMPL. DATE 04/04/2024				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333							
*12	96007 X	81268	-0-	-14739		-0-	69236	2	577	4	Y	10414	10365	0			312
							11455	9									
*01	89373 X	75976	-0-	-13397		-0-	65549	2	849	4	Y	8707	8731	0			288
							9578	9									
*02	75516 X	66099	-0-	-9417		-0-	57570	2	5	4	Y	7749	7808	0			229
							8524	9									
*03	83483 X	76300	-0-	-7183		-0-	67196	2	201	4	Y	8094	8042	0			281
							8903	9									
*04	78750 X	63407	-0-	-15343		-0-	55684	2	263	4	Y	6782	6759	0			304
							7460	9									
*05	81375 X	71356	-0-	-10019		-0-	63500	2	7	4	Y	7135	7192	0			247
							7849	9									
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: C 8HU	RRCID -> 295925	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402							
*12	117180 X	103676	-0-	-13504		-0-	100452	2	837	4	Y	2170	2170	0			65
							2387	9									
*01	113026 X	99113	-0-	-13913		-0-	95553	2	1239	4	Y	2110	2105	0			70
							2321	9									
*02	94808 X	85746	-0-	-9062		-0-	83726	2	7	4	Y	1830	1846	0			54
							2013	9									
*03	104935 X	96785	-0-	-8150		-0-	94453	2	283	4	Y	1863	1852	0			65
							2049	9									
*04	100350 X	85735	-0-	-14615		-0-	83584	2	394	4	Y	1597	1590	0			72
							1757	9									
*05	103695 X	86719	-0-	-16976		-0-	85008	2	9	4	Y	1547	1565	0			54
							1702	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 646832 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	87575 X	68217	-0-	-19358	-0-	59340	2	495	4	Y	7620	7619	0	228
						8382	9							
*01	81995 X	61884	-0-	-20111	-0-	53333	2	691	4	Y	7145	7136	0	237
						7860	9							
*02	62468 X	59357	-0-	-3111	-0-	51711	2	5	4	Y	6946	6977	0	206
						7641	9							
*03	69161 X	61571	-0-	-7590	-0-	53282	2	159	4	Y	7391	7341	0	256
						8130	9							
*04	66930 X	45964	-0-	-20966	-0-	39484	2	186	4	Y	5722	5721	0	257
						6294	9							
*05	68293 X	62030	-0-	-6263	-0-	54811	2	6	4	Y	6557	6587	0	227
						7213	9							

PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6														
660886 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 10972 - 14455														
12	2821 X	678	-0-	-2143	-0-	252	3	426	9	N	387	183	1	273
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6666	3	218	9	N	198	181	1	290
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5644	3	325	9	N	295	424	1	161
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6282	3	178	9	N	162			323
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5734	3	178	9	N	162	181	1	304
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			304

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC DIRE WOLF 70 WC A														
668897 WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE														
703352 WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 11228 - 15628														
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	111	124	0	18
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	113	0	30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	0	12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0	13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF. 11145 - 15545														
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	1219	1360	0	71
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	1466	1332	0	205
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	830	0	10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	175	0	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

BRIGHAM FUENTE														
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 11000 - 18200														
12	26288 X	16737	-0-	-9551	-0-	14229	3	2508	9	Y	2280	2231	1	213
01	26288 X	16259	-0-	-10029	-0-	13843	3	2416	9	Y	2196	2070	1	339
02	22064 X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	1	202
03	17298 X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	1	97
04	16740 X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	1	214
05	17174 X	13527	-0-	-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	2339	2429	1	124

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2315	2	90	9	Y	82	91	0	7
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3727	2	153	9	Y	139	126	0	20
02	3668 X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	0	7
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			7
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			7
05	3875 X	78	-0-	-3797	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0	7
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
12	9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	6197	2	920	9	Y	836	933	0	79
01	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	8897	2	1181	9	Y	1074	976	0	177
02	9380 X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	0	39
03	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			39
04	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-			39
05	10075 X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	2	337	9	Y	306	234	0	111
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426														
12	15531 X	8241	-0-	-7290	-0-	7211	2	1030	9	Y	936	1045	0	21
01	13857 X	7317	-0-	-6540	-0-	5956	2	1361	9	Y	1237	1124	0	134
02	12516 X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	0	-0-
03	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-			-0-
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-			-0-
05	8246 X	835	-0-	-7411	-0-	431	2	404	9	Y	367	281	0	86
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255														
12	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	21987	3	2328	9	Y	2116	2066	1	198
01	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18328	3	1972	9	Y	1793	1714	1	277
02	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	1	190
03	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	1	88
04	22290 X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	1	214
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	2297	2389	1	122
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5137					Y	-0-			84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5137					Y	-0-			84
02	5137 X	-0-	-0-	-5137	-0-					Y	-0-			84
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			84
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			84
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434														
12	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	25226	3	2687	9	Y	2443	2503	0	178
01	30690 X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9	Y	2529	2505	0	202
02	27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y	1738	1855	0	80
03	30690 X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y	1839	1844	0	67
04	28830 X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9	Y	1642	1603	0	92
05	29140 X	20679	-0-	-8461	-0-	18693	3	1986	9	Y	1805	1827	0	67
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020														
12	24180 X	19340	-0-	-4840	-0-	17677	3	1663	9	N	1512	1608	0	71
01	23529 X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9	N	1779	1752	0	98
02	21140 X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N	1654	1613	0	130
03	23405 X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N	1731	1792	0	47
04	21090 X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9	N	1795	1653	0	170
05	20925 X	20795	-0-	-130	-0-	18542	3	2253	9	N	2048	2168	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP) RES. CO., LLC															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UINTA															//CONT.// 703352		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11234 - 19053	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE											
12	01	34193 X	15657	-0-	-18536	-0-	14518	3	1139	9	Y	1035	999	0	107											
01	02	34193 X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9	Y	730	776	0	61											
02	03	20244 X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y	829	816	0	69											
03	04	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y	894	908	0	42											
04	05	16290 X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9	Y	596	569	0	64											
		18755 X	11489	-0-	-7266	-0-	10530	3	959	9	Y	872	864	0	71											
RANGER															WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11363 - 20920			
12	01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2750	3	909	9	Y	826	821	0	19											
01	02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2660	3	900	9	Y	818	822	0	15											
02	03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9	Y	786	790	0	10											
03	04	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y	911	910	0	8											
04	05	3540 X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9	Y	558	557	0	8											
		3875 X	2529	-0-	-1346	-0-	1767	3	762	9	Y	693	687	0	14											
NORTH ELEPHANT 2 UNIT															WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017		TOTAL DEPTH 10882		PERF.11259 - 20829			
12	01	25420 X	23926	-0-	-1494	-0-	21392	3	2534	9	Y	2304	2394	0	255											
01	02	25420 X	22250	-0-	-3170	-0-	20103	3	2147	9	Y	1952	2034	0	173											
02	03	22960 X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9	Y	1555	1546	0	174											
03	04	24769 X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y	1597	1705	0	50											
04	05	23160 X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9	Y	1926	1762	0	200											
		23932 X	22507	-0-	-1425	-0-	19594	3	2913	9	Y	2648	2656	0	189											
LONG YUENGLING															WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10556 - 18280			
12	01	5363 X	168	-0-	-5195	-0-	61	3	107	9	Y	97	92	0	7											
01	02	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	339	319	0	27											
02	03	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9	Y	2165	2087	0	100											
03	04	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y	1648	1680	0	60											
04	05	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9	Y	1620	1580	0	91											
		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	11391	3	1607	9	Y	1461	1496	0	54											
BRECKENRIDGE															WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10350 - 18070			
12	01	25916 X	20817	-0-	-5099	-0-	19259	3	1558	9	N	1416	1354	0	183											
01	02	25978 X	19702	-0-	-6276	-0-	18337	3	1365	9	N	1241	1264	0	160											
02	03	23464 X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9	N	1412	1385	0	176											
03	04	25978 X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619	0	139											
04	05	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9	N	1528	1440	0	213											
		21979 X	20585	-0-	-1394	-0-	19270	3	1315	9	N	1195	1289	0	117											
RANGER															WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 11045		PERF.11345 - 21030			
12	01	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	14659	3	2786	9	Y	2533	2516	0	63											
01	02	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	13943	3	2754	9	Y	2504	2516	0	51											
02	03	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9	Y	2403	2410	0	36											
03	04	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9	Y	2497	2485	0	32											
04	05	22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9	Y	2389	2367	0	34											
		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9	Y	2318	2294	0	55											
PIPEWORKS															WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11220 - 18597			
12	01	22196 X	19997	-0-	-2199	-0-	18178	3	1819	9	Y	1654	1654	0	142											
01	02	22196 X	21909	-0-	-287	-0-	21199	3	710	9	Y	645	735	0	52											
02	03	20048 X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9	Y	472	474	0	39											
03	04	22103 X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9	Y	1463	1409	0	71											
04	05	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9	Y	819	767	0	102											
		21917 X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9	Y	1767	1770	0	96											

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL PIPEWORKS															RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
															WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11043		- 18425					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE							
12	28613	X	28040	-0-	-573	-0-	-573	-0-		26096	3	1944	9	Y	1767	1775	0	3	8			151								
01	28613	X	20097	-0-	-8516	-0-	-8516	-0-		17516	3	2581	9	Y	2346	2308	0					189								
02	25844	X	22148	-0-	-3696	-0-	-3696	-0-		19536	3	1	4	Y	2374	2352	0	11	8			200								
										2611	9																			
03	28055	X	24449	-0-	-3606	-0-	-3606	-0-		22373	3	2076	9	Y	1887	1975	0	21	8			91								
04	27150	X	6794	-0-	-20356	-0-	-20356	-0-		4984	3	1810	9	Y	1645	1521	0	5	8			210								
05	28055	X	26808	-0-	-1247	-0-	-1247	-0-		24794	3	2014	9	Y	1831	1937	0	4	8			100								
BOUCHER 2															WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10871		- 18345					
12	16213	X	14969	-0-	-1244	-0-	-1244	-0-		13260	3	1709	9	Y	1554	1494	0	2	8			237								
01	17391	X	9112	-0-	-8279	-0-	-8279	-0-		7792	3	1320	9	Y	1200	1158	0					279								
02	15708	X	10462	-0-	-5246	-0-	-5246	-0-		10022	3	440	9	Y	400	566	0	8	8			105								
03	17391	X	14713	-0-	-2678	-0-	-2678	-0-		12899	3	1814	9	Y	1649	1541	0	17	8			196								
04	14490	X	11010	-0-	-3480	-0-	-3480	-0-		9383	3	1627	9	Y	1479	1366	0	11	8			298								
05	14973	X	14479	-0-	-494	-0-	-494	-0-		12445	3	1	4	Y	1848	1978	0	2	8			166								
										2033	9																			
RANGER															WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11849		- 21570					
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-								
RANGER															WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11311		- 20912					
12	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16455	3	3588	9	Y	3262	3240	0	2	8			65								
01	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14275	3	3401	9	Y	3092	3107	0					50								
02	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14084	3	3274	9	Y	2976	2988	0	8	8			30								
03	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20019	3	3968	9	Y	3607	3594	0	20	8			23								
04	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25582	3	3627	9	Y	3297	3269	0	25	8			26								
05	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19591	3	3732	9	Y	3393	3360	0	3	8			56								
LH MEEKER C21															WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9828		PERF.10459		- 15209					
12	11253	X	10902	-0-	-351	-0-	-351	-0-		9674	3	1228	9	N	1116	1119	0	1	8			312								
01	11253	X	9955	-0-	-1298	-0-	-1298	-0-		8824	3	1131	9	N	1028	1084	0					256								
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	-1443	-0-		7848	3	873	9	N	794	810	0	3	8			237								
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12224	3	935	9	N	850	883	0	9	8			195								
04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8			260								
05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13472	3	1257	9	N	1143	1221	0	2	8			180								
RANGER															WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025		- 20645					
12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9374	3	409	9	Y	372	369	0	1	8			81								
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9434	3	421	9	Y	383	385	0					79								
02	T. A.		9717	-0-	9717	9717	9717	9717		9307	3	410	9	Y	373	370	0	5	8			77								
03	T. A.		8938	-0-	8938	18655	8938	18655		8346	3	592	9	Y	538	532	0	8	8			75								
04	T. A.		3411	-0-	3411	22066	3411	22066		3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8			75								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066	-0-	22066						Y	473	469	0					79								

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL		RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RANGER						//CONT.// 703352		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28662	3	2445	9	Y	2223		2205	0		4	8	45
01	28110 X	28110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25807	3	2303	9	Y	2094		2105	0				34
02	27691 X	27691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25462	3	2229	9	Y	2026		2025	0		14	8	21
03	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30008	3	2868	9	Y	2607		2582	0		30	8	16
04	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19031	3	2692	9	Y	2447		2426	0		19	8	18
05	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32997	3	3018	9	Y	2744		2714	0		6	8	42

RANGER						WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11311 - 20730							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RANGER						WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956							
12	4309 X	3463	-0-	-846	-0-	-0-	-0-		2837	3	626	9	Y	569		565	0				7
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3283	3	674	9	Y	613		616	0				4
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2786	3	581	9	Y	528		530	0		2	8	-0-
03	3472 X	2075	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-		1374	3	701	9	Y	637		636	0		1	8	-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4500	3	622	9	Y	565		560	0		4	8	1
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5863	3	646	9	Y	587		581	0		1	8	6

RANGER						WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11408 - 21039							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

RANGER						WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11307 - 20754							
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15	

RANGER						WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

NORTH ELEPHANT 2 UNIT						WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954							
12	13857 X	12069	-0-	-1788	-0-	-0-	-0-		11234	3	835	9	Y	759		774	0		2	8	84
01	13857 X	12036	-0-	-1821	-0-	-0-	-0-		11216	3	820	9	Y	745		763	0				66
02	12516 X	7650	-0-	-4866	-0-	-0-	-0-		7027	3	623	9	Y	566		563	0		6	8	63
03	13330 X	12467	-0-	-863	-0-	-0-	-0-		11825	3	642	9	Y	584		611	0		18	8	18
04	11670 X	9280	-0-	-2390	-0-	-0-	-0-		8792	3	488	9	Y	444		405	0		12	8	45
05	12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	-0-	-0-		10458	3	273	9	Y	248		273	0		2	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//		703352										
JOLLY				WELL #:		1201BH	RRCID ->		284475	COMPL.	DATE 01/20/2016	TOTAL	DEPTH 10052	PERF.10437	- 17958	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
12	01	12710 X	9121	-0-	-3589	-0-	8059	3	1062	9	Y	965	935	0	2 8	70
01	02	12710 X	12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	1025	0		68
02	03	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228	0	9 8	84
03	04	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480	0	16 8	116
04	05	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	1803	0	17 8	96
		14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011	9	Y	1828	1807	0	2 8	115
IRON CITY STATE				WELL #:		L 05H	RRCID ->		284479	COMPL.	DATE 06/09/2017	TOTAL	DEPTH 10169	PERF.10475	- 18080	
12	01	91894 X	91894	-0-	-0-	-0-	88697	3	3197	9	Y	2906	2944	0	13 8	179
01	02	76486 X	76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	2722	0		215
02	03	76229 X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646	0	39 8	286
03	04	93187 X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883	0	85 8	110
04	05	76276 X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	1862	0	63 8	145
		90873 X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238	9	Y	2944	2951	0	12 8	126
HARRISON STATE C20				WELL #:		1402H	RRCID ->		284480	COMPL.	DATE 12/18/2016	TOTAL	DEPTH 10984	PERF.11345	- 18298	
12	01	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	6506	3	2078	9	Y	1889	1855	0	1 8	227
01	02	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	1719	0		154
02	03	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684	0	3 8	151
03	04	8587 X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523	0	5 8	137
04	05	8310 X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	1552	0	5 8	176
		8897 X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736	9	Y	1578	1604	0	1 8	149
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		U 04H	RRCID ->		284481	COMPL.	DATE 04/07/2017	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11240	- 20142	
12	01	11780 X	9874	-0-	-1906	-0-	8523	3	1351	9	Y	1228	1227	0	1 8	55
01	02	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	1500	0		100
02	03	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026	0	5 8	101
03	04	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407	0	11 8	60
04	05	12150 X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	758	0	7 8	65
		12555 X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261	9	Y	1146	1114	0	2 8	95
QUEEN CITY				WELL #:		0302BH	RRCID ->		284491	COMPL.	DATE 02/26/2015	TOTAL	DEPTH 8182	PERF.11365	- 18670	
12	01	23715 X	15816	-0-	-7899	-0-	14666	3	1150	9	N	1045	1089	0	2 8	326
01	02	17856 X	9359	-0-	-8497	-0-	8641	3	718	9	N	653	685	0		294
02	03	16128 X	12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	914	0	5 8	337
03	04	17236 X	14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	1180	0	14 8	216
04	05	16050 X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	719	0	10 8	338
		15810 X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115	9	N	1014	1037	0	2 8	313
THUNDER CANYON				WELL #:		0204H	RRCID ->		284494	COMPL.	DATE 07/28/2016	TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10971	- 18294	
12	01	66330 X	66330	-0-	-0-	-0-	62626	3	3704	9	Y	3367	3389	0	10 8	325
01	02	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	47565	3	3077	9	Y	2797	2824	0		298
02	03	50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271	9	Y	2974	2887	0	35 8	350
03	04	64263 X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276	9	Y	3887	3809	0	81 8	347
04	05	60433 X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	69 8	339
		54668 X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773	9	Y	3430	3481	0	10 8	278
GREAT DIVIDE				WELL #:		1402BR	RRCID ->		284497	COMPL.	DATE 02/05/2015	TOTAL	DEPTH 10214	PERF.10400	- 15340	
12	01	7719 X	5588	-0-	-2131	-0-	5071	3	517	9	Y	470	455	0		29
01	02	7068 X	3789	-0-	-3279	-0-	3195	3	594	9	Y	540	527	0		42
02	03	5292 X	4074	-0-	-1218	-0-	3688	3	386	9	Y	351	355	0	1 8	37
03	04	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646	9	Y	2405	2342	0	3 8	97
04	05	5400 X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	2 8	72
		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913	9	Y	830	866	0		36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 10667		PERF.11080 - 19144			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	283	-0-	-833	-0-	283	3		N	-0-			170
01	1116 X	81	-0-	-1035	-0-	81	3		N	-0-			170
02	476 X	238	-0-	-238	-0-	238	3		N	-0-			170
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	170 0		-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10 9	N	9	8 0		1
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11038 - 12760			
12	4433 X	3193	-0-	-1240	-0-	2486	3	707 9	Y	643	597 0	1 8	94
01	4433 X	3105	-0-	-1328	-0-	2217	3	888 9	Y	807	737 0		164
02	4004 X	2803	-0-	-1201	-0-	2179	3	624 9	Y	567	641 0	2 8	88
03	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	2773	3	836 9	Y	760	768 0	5 8	75
04	3090 X	1233	-0-	-1857	-0-	559 3	674 9	Y	613	586 0	1 8		101
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3458 3	688 9	Y	625	666 0	1 8		59
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11249 - 18613			
12	16120 X	12354	-0-	-3766	-0-	11648	3	706 9	N	642	652 0	1 8	27
01	16120 X	3408	-0-	-12712	-0-	3283 3	125 9	N	114	128 0			13
02	14560 X	9531	-0-	-5029	-0-	8854 3	677 9	N	615	586 0	4 8		38
03	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14253 3	1218 9	N	1107	1011 0	14 8		120
04	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	13535 3	666 9	N	605	614 0	14 8		97
05	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	14809 3	812 9	N	738	777 0	2 8		56
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10115		PERF.10411 - 18040			
12	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	19713 3	2464 9	Y	2240	2264 0	3 8		138
01	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10085 3	744 9	Y	676	761 0			53
02	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	15303 3	2094 9	Y	1904	1748 0	10 8		199
03	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20732 3	2050 9	Y	1864	1963 0	25 8		75
04	21450 X	16180	-0-	-5270	-0-	14731 3	1449 9	Y	1317	1277 0	15 8		100
05	23387 X	23387	-0-	-0-	-0-	21020 3	2367 9	Y	2152	2156 0	4 8		92
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10910 - 18982			
12	8618 X	1205	-0-	-7413	-0-	878 3	327 9	N	297	302 0			78
01	8618 X	474	-0-	-8144	-0-	384 3	90 9	N	82	92 0			68
02	7784 X	1292	-0-	-6492	-0-	881 3	411 9	N	374	358 0			84
03	5704 X	2955	-0-	-2749	-0-	2095 3	860 9	N	782	778 0			86
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5206 3	1253 9	N	1139	1033 0	5 8		187
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	7809 3	1631 9	N	1483	1557 0	1 8		112
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11098 - 19040			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231 - 17833			
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1887 3	127 9	Y	115	142 0			7
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2465 3	40 9	Y	36	40 0			3
02	2408 X	1763	-0-	-645	-0-	1531 3	232 9	Y	211	191 0	1 8		22
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7308 3	194 9	Y	176	186 0	5 8		7
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2649 3	29 9	Y	26	29 0	2 8		2
05	2511 X	1743	-0-	-768	-0-	1622 3	121 9	Y	110	107 0			5

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
UINTA				WELL #:	L 04HR	RRCID -> 284627	COMPL.	DATE 08/19/2017	TOTAL	DEPTH 10695	PERF.11105	- 18614		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21080 X	9402	-0-	-11678	-0-	8179 3	1223 9	Y	1112	1073 0	1 8	115		
01	13671 X	11638	-0-	-2033	-0-	10661 3	977 9	Y	888	929 0		74		
02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	11258 3	1167 9	Y	1061	1042 0	4 8	89		
03	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10574 3	1192 9	Y	1084	1113 0	9 8	51		
04	11250 X	6774	-0-	-4476	-0-	6018 3	756 9	Y	687	661 0	3 8	74		
05	13764 X	10672	-0-	-3092	-0-	9554 3	1118 9	Y	1016	1006 0	1 8	83		

SANDLOT STATE				WELL #:	L 04H	RRCID -> 284667	COMPL.	DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.11175	- 16035		
12	13330 X	11395	-0-	-1935	-0-	11105 3	290 9	Y	264	264 0	1 8	18		
01	13330 X	11345	-0-	-1985	-0-	11073 3	272 9	Y	247	240 0		25		
02	11564 X	11067	-0-	-497	-0-	10772 3	295 9	Y	268	269 0	5 8	19		
03	12214 X	11323	-0-	-891	-0-	10986 3	337 9	Y	306	300 0	12 8	13		
04	11040 X	10270	-0-	-770	-0-	9976 3	294 9	Y	267	257 0	8 8	15		
05	12245 X	9770	-0-	-2475	-0-	9568 3	202 9	Y	184	193 0	1 8	5		

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID -> 284682	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:		RRCID -> 284683	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID -> 284684	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JAMES 02				WELL #:	1404	RRCID -> 284703	COMPL.	DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH 12114	PERF.10378	- 11882		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HARRISON STATE C20				WELL #:	1401	RRCID -> 284716	COMPL.	DATE 03/12/2013	TOTAL	DEPTH 16615	PERF.10446	- 12178		
12	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1156 3	226 9	Y	205	193 0		25		
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	991 3	169 9	Y	154	165 0		14		
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1149 3	211 9	Y	192	188 0	1 8	17		
03	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	964 3	184 9	Y	167	168 0	1 8	15		
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1447 3	241 9	Y	219	209 0	1 8	24		
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1377 3	219 9	Y	199	204 0		19		

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC STEAMWORKS															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: 0304H															ASSOCIATED RRCID -> 284719															CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2017															TOTAL DEPTH 10545															PERF.10900 - 18275															CNTY: WARD														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																				
12	01	02	03	04	05	16523	X	15080	-0-	-1443	-0-	-8856	-0-	-3654	-0-	-2762	-0-	-2667	-0-	-0-	13252	3	1828	9	Y	1662	1732	0	2	8	244																																																																									
						17670	X	8814	-0-	-8856	-0-	-7739	3	1075	9	Y	977	1022	0																	199																																																																				
						15960	X	12306	-0-	-3654	-0-	-10749	3	1557	9	Y	1415	1387	0																220																																																																					
						17670	X	14908	-0-	-2762	-0-	-13008	3	1900	9	Y	1727	1763	0																169																																																																					
						15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	-11873	3	1420	9	Y	1291	1238	0																210																																																																					
						15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	-13339	3	2017	9	Y	1834	1869	0																173																																																																					
SANDLOT STATE															WELL #: U 03H															RRCID -> 284864															COMPL. DATE 07/16/2018															TOTAL DEPTH 10291															PERF.10749 - 17041																													
12	01	02	03	04	05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	-11517	3	21	9	Y	19	18	0																	46																																																																				
						10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	-10583	3	15	9	Y	14	14	0																	46																																																																				
						T. A.		10295	-0-	10295	10295	-10272	3	23	9	Y	21	16	0																	46																																																																				
						T. A.		10507	-0-	10507	20802	-10476	3	31	9	Y	28	62	0																	1																																																																				
						T. A.		9815	-0-	9815	30617	-9789	3	26	9	Y	24	16	0																	1																																																																				
						T. A.		6248	-0-	6248	36865	-6149	3	99	9	Y	90	88	0																	2																																																																				
SANDLOT STATE															WELL #: L 02H															RRCID -> 284869															COMPL. DATE 07/17/2018															TOTAL DEPTH 10474															PERF.10975 - 17254																													
12	01	02	03	04	05	23188	X	19668	-0-	-3520	-0-	-19646	3	22	9	Y	20	18	0																	7																																																																				
						23188	X	17871	-0-	-5317	-0-	-17853	3	1	4	Y	15	14	0																	8																																																																				
						19992	X	17546	-0-	-2446	-0-	-17521	3	25	9	Y	23	16	0																	7																																																																				
						21328	X	18007	-0-	-3321	-0-	-17966	3	41	9	Y	37	24	0																	1																																																																				
						19020	X	15643	-0-	-3377	-0-	-15612	3	31	9	Y	28	15	0																	1																																																																				
						19654	X	2777	-0-	-16877	-0-	-2741	3	36	9	Y	33	33	0																	1																																																																				
SMR															WELL #: U 08H															RRCID -> 284894															COMPL. DATE 09/24/2018															TOTAL DEPTH 10832															PERF.11022 - 20516																													
12	01	02	03	04	05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	-3537	3	883	9	N	803	793	0																	31																																																																				
						0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-537				N	537	532	0																	36																																																																				
						3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	-2939	3	94	9	N	85	115	0																	4																																																																				
						2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	-2400	3	279	9	N	254	250	0																	5																																																																				
						4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	-3299	3	1091	9	N	992	968	0																	25																																																																				
						4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	-4496	3	397	9	N	361	369	0																	16																																																																				
SANDLOT STATE															WELL #: B103SL															RRCID -> 284895															COMPL. DATE 07/13/2018															TOTAL DEPTH 10662															PERF.10928 - 17385																													
12	01	02	03	04	05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT																	-0-																																																																				
SMR															WELL #: B108SL															RRCID -> 284934															COMPL. DATE 09/23/2018															TOTAL DEPTH 11052															PERF.11391 - 19804																													
12	01	02	03	04	05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																	-0-																																																																				
						0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT																	-0-																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 10991 - 21162														
12	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	18629	3	4995	9	N		4541	4561 0	175
01	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	16322	3	3587	9	N		3261	3219 0	217
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	13965	3	3801	9	N		3455	3499 0	166
03	25557 X	25557	-0-	-0-	-0-	20339	3	5218	9	N		4744	4787 0	102
04	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N		4069	4051 0	101
05	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	21426	3	4674	9	N		4249	4156 0	191
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10695 - 17096														
12	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	14511	3	504	9	Y		458	459 0	70
01	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	13430	3	418	9	Y		380	368 0	82
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11555	3	377	9	Y		343	346 0	73
03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510	9	Y		464	504 0	19
04	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y		414	400 0	23
05	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y		836	836 0	21
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 10732 - 18201														
12	4371 X	2731	-0-	-1640	-0-	2731	3				Y	-0-		-0-
01	3937 X	402	-0-	-3535	-0-	402	3				Y	-0-		-0-
02	2800 X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y		1	1 8	-0-
03	2728 X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y		8	7 0	-0-
04	2640 X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y		2	2 0	-0-
05	2976 X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3				Y	-0-		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 11173 - 21225														
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	20686	3	4378	9	N		3980	3944 0	154
01	20166 X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367	9	N		3061	3011 0	204
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N		3219	3261 0	155
03	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N		4012	4062 0	86
04	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N		3195	3187 0	79
05	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N		4452	4328 0	200
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 11415 - 21140														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE														
WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049														
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	22723	3	1328	9	Y	1207	1212	0	14
01	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	20853	3	1	4	Y	992	960	0	46
						1091	9							
02	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063	0	20
03	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151	0	50
04	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0	57
05	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0	20
SANDLOT STATE														
WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
12	14601 X	10402	-0-	-4199	-0-	8471	3	1931	9	Y	1755	1720	0	217
01	14601 X	13422	-0-	-1179	-0-	11102	3	2320	9	Y	2109	2035	0	291
02	8764 X	6693	-0-	-2071	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112	0	218
03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0	162
04	12990 X	8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0	163
05	13423 X	9071	-0-	-4352	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0	139
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
12	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	37427	3	3220	9	Y	2927	2934	0	131
01	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	40788	3	4098	9	Y	3725	3615	0	241
02	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542	0	251
03	44663 X	44663	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0	150
04	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0	246
05	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0	304
SANDLOT STATE														
WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054														
12	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	21579	3	1328	9	Y	1207	1212	0	42
01	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	17988	3	1	4	Y	854	827	0	69
						939	9							
02	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933	0	46
03	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0	43
04	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0	53
05	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0	29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT													
		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE													
		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE													
		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259					
12	19623 X	16395	-0-	-3228	-0-	15904	3	491 9	Y	446	446 0	2 8	9
01	19282 X	15016	-0-	-4266	-0-	14614	3	402 9	Y	365	354 0		20
02	16688 X	14616	-0-	-2072	-0-	14184	3	432 9	Y	393	395 0	7 8	11
03	17608 X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491 9	Y	446	424 0	15 8	18
04	15870 X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439 9	Y	399	384 0	11 8	22
05	16399 X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114 9	Y	104	121 0	2 8	3
SANDLOT STATE													
		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969					
12	30721 X	20949	-0-	-9772	-0-	20642	3	307 9	Y	279	279 0	2 8	39
01	28334 X	20235	-0-	-8099	-0-	19968	3	1 4	Y	242	234 0		47
						266	9						
02	24164 X	18432	-0-	-5732	-0-	18159	3	273 9	Y	248	245 0	9 8	41
03	25699 X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366 9	Y	333	338 0	23 8	13
04	20280 X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327 9	Y	297	277 0	17 8	16
05	20956 X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255 9	Y	232	240 0	2 8	6
SANDLOT STATE													
		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928					
12	16771 X	14027	-0-	-2744	-0-	13596	3	431 9	Y	392	392 0	2 8	40
01	16492 X	6512	-0-	-9980	-0-	6333	3	179 9	Y	163	158 0		45
02	14280 X	8488	-0-	-5792	-0-	8231	3	257 9	Y	234	236 0	4 8	39
03	15066 X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432 9	Y	393	403 0	13 8	16
04	13560 X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394 9	Y	358	344 0	10 8	20
05	14012 X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430 9	Y	391	399 0	2 8	10

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
UB														
WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	85	80	0		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99	100	0		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	115	113	0		10
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-	10	0		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	20	18	0		2
IRON CITY STATE														
WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHORT YUENGLING														
WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939														
12	37541 X	29012	-0-	-8529	-0-	-0-	27494	3	1518	9	Y	1380	1506	100
01	36270 X	31180	-0-	-5090	-0-	-0-	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	147
02	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	132
03	35569 X	35569	-0-	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	153
04	33810 X	33810	-0-	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	72
05	34875 X	33112	-0-	-1763	-0-	-0-	31535	3	1577	9	Y	1434	1410	90
SANDLOT STATE														
WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981														
12	20894 X	12465	-0-	-8429	-0-	-0-	12190	3	275	9	Y	250	251	8
01	16647 X	12961	-0-	-3686	-0-	-0-	12704	3	257	9	Y	234	226	16
02	14392 X	12608	-0-	-1784	-0-	-0-	12330	3	278	9	Y	253	253	10
03	15314 X	12963	-0-	-2351	-0-	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	12
04	12540 X	12242	-0-	-298	-0-	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	15
05	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	-0-	19781	3	254	9	Y	231	237	6
SANDLOT STATE														
WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866														
12	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	-0-	19625	3	1227	9	Y	1115	1119	7
01	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	-0-	20311	3	1	4	Y	1026	993	40
							1129	9						
02	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121	9	Y	1019	1036	14
03	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	53
04	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	63
05	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	-0-	24105	3	959	9	Y	872	910	22
BOUCHER 2														
WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114														
12	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-	-0-			Y	26	164	0		4
01	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-	-0-			Y	59	49	0		14
02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	645	486	0		173
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	2	175	0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	14	0		4
05	775 X	25	-0-	-750	-0-	-0-	8	4	Y	15	18	0		1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
SANDLOT STATE		WELL #:		B111SL	RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11302 - 17189
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDLOT STATE		WELL #:		U 09H	RRCID ->	286543	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10863 - 16747
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		34
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		34
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		34
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-	34 0	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
05	3100	N	6272	-0-	3172	3172	5533	3	739 9	Y	672 654 0 1 8	17
EAST CAPOTE		WELL #:		B101H	RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL	DEPTH	11149	PERF.11241 - 15971
12	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3174	3	375 9	Y	341 325 0 1 8	64
01	4402	X	3427	-0-	-975	-0-	3134	3	293 9	Y	266 275 0	55
02	3892	X	3232	-0-	-660	-0-	2846	3	386 9	Y	351 350 0 2 8	54
03	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447 9	Y	406 412 0 5 8	43
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625 9	Y	568 549 0 5 8	57
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3180	3	777 9	Y	706 662 0 1 8	100
SANDLOT STATE		WELL #:		B109SL	RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.11250 - 17235
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST CAPOTE		WELL #:		B107H	RRCID ->	286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.11194 - 15980
12	19251	X	18970	-0-	-281	-0-	17053	3	1917 9	Y	1743 1682 0 2 8	326
01	19778	X	18641	-0-	-1137	-0-	17386	3	1255 9	Y	1141 1230 0	237
02	17864	X	14213	-0-	-3651	-0-	12890	3	1323 9	Y	1203 1248 0 8 8	184
03	19778	X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575 9	Y	1432 1447 0 18 8	151
04	18360	X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368 9	Y	1244 1256 0 14 8	125
05	18972	X	15908	-0-	-3064	-0-	14437	3	1471 9	Y	1337 1270 0 2 8	190
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.10743 - 20420
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	7096	3	1612 9	N	1465 1477 0 1 8	29
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	4633	3	912 9	N	829 836 0	22
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4248	3	818 9	N	744 726 0 2 8	38
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366 9	N	1242 1204 0 4 8	72
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042 9	N	947 927 0 4 8	88
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742 9	N	1584 1500 0 1 8	171

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE			RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: L 15H		ASSOCIATED RRCID -> 288008		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10802 - 17147		CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52621	X	52621	-0-	-0-	-0-	-0-		51068	3		1553	9	Y	1412		1414	0		6	8	25
01	54672	X	54672	-0-	-0-	-0-	-0-		53222	3		2	4	Y	1316		1274	0				67
									1448	9												
02	53210	X	53210	-0-	-0-	-0-	-0-		51656	3		1554	9	Y	1413		1423	0		25	8	32
03	54749	X	54749	-0-	-0-	-0-	-0-		52967	3		1782	9	Y	1620		1529	0		56	8	67
04	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	-0-		50060	3		1627	9	Y	1479		1422	0		42	8	82
05	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	-0-		70104	3		2316	9	Y	2105		2125	0		9	8	53
SANDLOT STATE																						
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
SANDLOT STATE																						
WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928																						
12	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	-0-		33214	3		710	9	Y	645		644	0		4	8	12
01	35275	X	35275	-0-	-0-	-0-	-0-		34615	3		1	4	Y	599		580	0				31
									659	9												
02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	-0-		33597	3		713	9	Y	648		648	0		16	8	15
03	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	-0-		34449	3		823	9	Y	748		697	0		36	8	30
04	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	-0-		32559	3		750	9	Y	682		648	0		27	8	37
05	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	-0-		34502	3		1184	9	Y	1076		1081	0		5	8	27
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT																						
WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373																						
12	24726	X	24726	-0-	-0-	-0-	-0-		22041	3		2685	9	Y	2441		2484	0		4	8	173
01	21824	X	2322	-0-	-19502	-0-	-0-		3	4		2319	9	Y	2108		2051	0				230
02	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	-0-		20817	3		2541	9	Y	2310		2299	0		16	8	225
03	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	-0-		22389	3		2641	9	Y	2401		2351	0		31	8	244
04	23940	X	22138	-0-	-1802	-0-	-0-		19789	3		2349	9	Y	2135		2178	0		25	8	176
05	25854	X	23138	-0-	-2716	-0-	-0-		20595	3		1	4	Y	2311		2204	0		4	8	279
									2542	9												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT																						
WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645																						
12	9548	X	7007	-0-	-2541	-0-	-0-		6011	3		996	9	Y	905		934	0		1	8	64
01	9548	X	1036	-0-	-8512	-0-	-0-		1	4		1035	9	Y	941		902	0				103
02	7896	X	7016	-0-	-880	-0-	-0-		5980	3		1036	9	Y	942		949	0		4	8	92
03	8153	X	7410	-0-	-743	-0-	-0-		6335	3		1075	9	Y	977		961	0		8	8	100
04	7710	X	6860	-0-	-850	-0-	-0-		5830	3		1030	9	Y	936		953	0		6	8	77
05	7781	X	7147	-0-	-634	-0-	-0-		6002	3		1145	9	Y	1041		991	0		1	8	126
SANDLOT STATE																						
WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620																						
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL SOUTH ELEPHANT				RES. CO., LLC WOLFCAMP UNIT	//CONT.// 703352	WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL	DEPTH	11178	PERF.11269	- 18237			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15562 X	14701	-0-	-861	-0-	-861	-0-	13364	3	1337	9	Y	1215	1245	0	2	8	86	
01	15562 X	1220	-0-	-14342	-0-	-14342	-0-	2	4	1218	9	Y	1107	1072	0			121	
02	14056 X	13149	-0-	-907	-0-	-907	-0-	11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8	8	103	
03	15004 X	13858	-0-	-1146	-0-	-1146	-0-	12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99	
04	14220 X	13144	-0-	-1076	-0-	-1076	-0-	12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13	8	81	
05	14694 X	13468	-0-	-1226	-0-	-1226	-0-	12146	3	1322	9	Y	1202	1136	0	2	8	145	
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL	DEPTH	11218	PERF.11352	- 20194					
12	30504 X	26718	-0-	-3786	-0-	-3786	-0-	23751	3	2	4	Y	2695	2650	0	4	8	175	
								2965	9										
01	30504 X	26019	-0-	-4485	-0-	-4485	-0-	23122	3	74	4	Y	2566	1981	0	624	1	136	
								2823	9										
02	27160 X	26901	-0-	-259	-0-	-259	-0-	24166	3	2735	9	Y	2486	2458	0	19	8	145	
03	29450 X	26159	-0-	-3291	-0-	-3291	-0-	23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32	8	105	
04	28500 X	26457	-0-	-2043	-0-	-2043	-0-	23567	3	7	4	Y	2621	2541	0	29	8	156	
								2883	9										
05	29791 X	26309	-0-	-3482	-0-	-3482	-0-	23316	3	9	4	Y	2713	2659	0	5	8	205	
								2984	9										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329	- 21085					
12	16864 X	15618	-0-	-1246	-0-	-1246	-0-	13579	3	1	4	Y	1853	1813	0	3	8	120	
								2038	9										
01	16864 X	14311	-0-	-2553	-0-	-2553	-0-	12408	3	40	4	Y	1694	1311	0	413	1	90	
								1863	9										
02	15092 X	14189	-0-	-903	-0-	-903	-0-	12356	3	1833	9	Y	1666	1646	0	13	8	97	
03	16244 X	15276	-0-	-968	-0-	-968	-0-	13311	3	1965	9	Y	1786	1786	0	24	8	73	
04	15210 X	14328	-0-	-882	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20	8	100	
								1847	9										
05	15717 X	15206	-0-	-511	-0-	-511	-0-	13288	3	5	4	Y	1739	1705	0	2	8	132	
								1913	9										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296	- 21225					
12	21452 X	21440	-0-	-12	-0-	-12	-0-	19176	3	1	4	Y	2057	2010	0	3	8	133	
								2263	9										
01	21452 X	19400	-0-	-2052	-0-	-2052	-0-	17297	3	56	4	Y	1861	1441	0	454	1	99	
								2047	9										
02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17684	3	2074	9	Y	1885	1864	0	10	8	110	
03	21452 X	21239	-0-	-213	-0-	-213	-0-	19069	3	2170	9	Y	1973	1983	0	19	8	81	
04	20760 X	18912	-0-	-1848	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15	8	106	
								1956	9										
05	21886 X	19334	-0-	-2552	-0-	-2552	-0-	17281	3	7	4	Y	1860	1822	0	3	8	141	
								2046	9										
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984	- 19608					
12	10354 X	3546	-0-	-6808	-0-	-6808	-0-	2821	3	725	9	N	659	689	0			13	
01	10385 X	8649	-0-	-1736	-0-	-1736	-0-	7210	3	1439	9	N	1308	1287	0			34	
02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	3	1200	9	N	1091	1064	0	5	8	56	
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9588	3	1233	9	N	1121	1101	0	11	8	65	
04	8370 X	6438	-0-	-1932	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5	8	108	
05	10478 X	1090	-0-	-9388	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0			76	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL ARMSTRONG 16			RES. CO., LLC WELL #:			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 1			ASSOCIATED RRCID -> 289347			CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 11173			PERF. 9514 - 10996			CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-										N		-0-								60	
01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-										N		-0-								60	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								60	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								60	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-								60	
SOUTH GOAT 2 UNIT																											
					WELL #:	17H	RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF. 11876 - 20987														
12		42656 X	39931	-0-	-2725	-0-	35547	3	4384	9	N	3985	4098	0	7	8											79
01		42656 X	39200	-0-	-3456	-0-	34460	3	4740	9	N	4309	4276	0													112
02		38136 X	34901	-0-	-3235	-0-	31038	3	3863	9	N	3512	3423	0	21	8											180
03		42222 X	35287	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0	37	8											201
04		39420 X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35	8											337
05		39928 X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6	8											354
NORTH GOAT 2 UNIT																											
					WELL #:	13H	RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 10703 - 20609														
12		36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	32857	3	1	4	N	3465	3459	0	7	8											123
							3812	9																			
01		34443 X	34443	-0-	-0-	-0-	30908	3	5	4	N	3209	3224	0													108
							3530	9																			
02		30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	17	8											216
							3654	9																			
03		36934 X	36934	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0	35	8											95
							4701	9																			
04		37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8											339
							5500	9																			
05		40355 X	40355	-0-	-0-	-0-	34350	3	161	4	N	5313	5360	0	5	8											287
							5844	9																			
NORTH GOAT 2 UNIT																											
					WELL #:	11H	RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 10772 - 20652														
12		46983 X	46983	-0-	-0-	-0-	40503	3	1	4	N	5890	5863	0	7	8											209
							6479	9																			
01		46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	39467	3	6	4	N	6191	6192	0													208
							6810	9																			
02		33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	18	8											267
							4514	9																			
03		47227 X	47227	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0	46	8											114
							5618	9																			
04		43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8											267
							4356	9																			
05		44454 X	44454	-0-	-0-	-0-	39926	3	188	4	N	3945	3992	0	7	8											213
							4340	9																			
ARMSTRONG 14																											
					WELL #:	3	RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214		PERF. 9764 - 10436														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-														45

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
NORTH GOAT 2 UNIT										DATE 04/10/2020		10998 PERF.10999 - 21060		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT										DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434		
12	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	9296	3	1851	9	N	1683	1591	0	265
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0	309
02	9100 X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	237
03	10075 X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	111
04	9750 X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	343
05	10075 X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	260

UINTA										DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286		
12	14787 X	10076	-0-	-4711	-0-	8821	3	1255	9	Y	1141	1101	0	118
01	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0	69
02	9828 X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0	85
03	10881 X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0	50
04	10530 X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	91
05	10075 X	9319	-0-	-756	-0-	8102	3	1217	9	Y	1106	1106	0	90

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT										DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580		
12	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	4658	3	1450	9	N	1318	1246	0	207
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0	230
02	5348 X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	224
03	6107 X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	80
04	6600 X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	321
05	6820 X	5234	-0-	-1586	-0-	3798	3	1436	9	N	1305	1331	0	294

JAMES 02										DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

HARRISON STATE C20										DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629		
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025														

ARMSTRONG 14										DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
CAPPLETON WEST UNIT B																	
WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	38595 X	35489	-0-	-3106	-0-	31608	3	3881	9	Y	3528	3524	0			82	
01	37510 X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262	9	Y	2056	2112	0			26	
02	33628 X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0			49	
03	37231 X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0			76	
04	36030 X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0			117	
05	38656 X	38656	-0-	-0-	-0-	34228	3	4428	9	Y	4025	4046	0			96	

NORTH GOAT 2 UNIT																	
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770																	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CAPPLETON EAST UNIT G																	
WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523																	
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	2325	2284	0			54	
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2249	2275	0			28	
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110	0			68	
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182	0			70	
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152	0			84	
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2880	3	1327	9	Y	1206	1261	0			29	

CAPPLETON WEST UNIT E																	
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																	
12	40052 X	34583	-0-	-5469	-0-	30213	3	4370	9	Y	3973	3968	0			92	
01	38843 X	34358	-0-	-4485	-0-	29864	3	4494	9	Y	4085	4126	0			51	
02	33936 X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9	Y	3534	3474	0			111	
03	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9	Y	3615	3610	0			116	
04	34410 X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816	0			132	
05	36487 X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9	Y	4149	4182	0			99	

CAPPLETON WEST UNIT D																	
WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																	
12	67456 X	63494	-0-	-3962	-0-	59459	3	4035	9	Y	3668	3666	0			85	
01	66867 X	64325	-0-	-2542	-0-	60039	3	4286	9	Y	3896	3932	0			49	
02	59052 X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9	Y	3623	3558	0			114	
03	65224 X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9	Y	4119	4101	0			132	
04	62250 X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479	0			183	
05	64325 X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9	Y	4378	4456	0			105	

CAPPLETON EAST UNIT F																	
WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375																	
12	18228 X	11850	-0-	-6378	-0-	10397	3	1453	9	Y	1321	1325	0			31	
01	17267 X	13060	-0-	-4207	-0-	11685	3	1375	9	Y	1250	1265	0			16	
02	14812 X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9	Y	1036	1019	0			33	
03	16058 X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9	Y	1133	1130	0			36	
04	14130 X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903	0			67	
05	13051 X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9	Y	1098	1139	0			26	

CAPPLETON EAST UNIT I																	
WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL CAPPLETON EAST				RES. CO., LLC UNIT H	//CONT.// WELL #:	71052 900 703352	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
							RRCID -> 290353	COMPL. DATE 07/14/2021	TOTAL	DEPTH 11024	PERF.11282	- 20885					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	46841 X	39967	-0-	-6874	-0-		36109	3	3858	9	Y	3507	3498	0			81
01	36277 X	36277	-0-	-0-	-0-		32874	3	3403	9	Y	3094	3136	0			39
02	32200 X	28530	-0-	-3670	-0-		25295	3	3235	9	Y	2941	2887	0			93
03	39959 X	31975	-0-	-7984	-0-		28024	3	3951	9	Y	3592	3570	0			115
04	38670 X	18252	-0-	-20418	-0-		16540	3	1712	9	Y	1556	1559	0			112
05	39959 X	31464	-0-	-8495	-0-		28031	3	3433	9	Y	3121	3158	0			75
MAROON BELLS 13-14 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 294101	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11225	- 21156						
12	57443 X	52897	-0-	-4546	-0-		11	1	44649	3	Y	7488	7430	0	10	8	80
							8237	9									
01	55583 X	50912	-0-	-4671	-0-		21	1	43504	3	Y	6715	6704	0			91
							7387	9									
02	50204 X	43273	-0-	-6931	-0-		12	1	37269	3	Y	5447	5411	0	37	8	90
							5992	9									
03	55583 X	48110	-0-	-7473	-0-		10	1	41390	3	Y	6100	6066	0	72	8	52
							6710	9									
04	53100 X	41915	-0-	-11185	-0-		10	1	36035	3	Y	5336	5236	0	57	8	95
							5870	9									
05	52886 X	40226	-0-	-12660	-0-		8	1	34692	3	Y	5024	5054	0	9	8	56
							5526	9									
MAROON BELLS 13-14 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 294105	COMPL. DATE 03/01/2023	TOTAL	DEPTH 10624	PERF.10954	- 20817						
12	63695 X	63695	-0-	-0-	-0-		12	1	54300	3	Y	8530	8468	0	7	8	91
							9383	9									
01	60856 X	60856	-0-	-0-	-0-		23	1	52154	3	Y	7890	7874	0			107
							8679	9									
02	54404 X	47487	-0-	-6917	-0-		13	1	40826	3	Y	6044	6025	0	26	8	100
							6648	9									
03	60233 X	55342	-0-	-4891	-0-		11	1	48195	3	Y	6487	6477	0	54	8	56
							7136	9									
04	58290 X	48292	-0-	-9998	-0-		10	1	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105
							6481	9									
05	60233 X	45164	-0-	-15069	-0-		9	1	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64
							6269	9									
MAROON BELLS 13-14 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 294110	COMPL. DATE 03/13/2023	TOTAL	DEPTH 10647	PERF.10965	- 20788						
12	84227 X	71930	-0-	-12297	-0-		16	1	62210	3	Y	8822	8748	0	14	8	94
							9704	9									
01	84227 X	58906	-0-	-25321	-0-		29	1	51899	3	Y	6344	6352	0			86
							6978	9									
02	75236 X	65267	-0-	-9969	-0-		18	1	56672	3	Y	7797	7697	0	58	8	128
							8577	9									
03	83297 X	66673	-0-	-16624	-0-		14	1	57789	3	Y	8064	8018	0	105	8	69
							8870	9									
04	69600 X	51560	-0-	-18040	-0-		12	1	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123
							7575	9									
05	72261 X	60523	-0-	-11738	-0-		14	1	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83
							8216	9									

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1570

PHANTOM (WOLFCAMP)			RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		MAROON BELLS 13-14 UNIT G		//CONT.// 71052 900 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
							WELL #:		7H		RRCID -> 294111		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10935 - 20809							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
12	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	13 1	51994 3	Y	12938	12832 0	14 8	138												
01	63212 X	63212	-0-	-0-	-0-	14232 9	50740 3	Y	11314	11299 0	153													
02	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	12445 9	52477 3	Y	9972	9925 0	35 8	165												
03	72137 X	72137	-0-	-0-	-0-	18 1	60486 3	Y	10579	10588 0	65 8	91												
04	60360 X	60151	-0-	-209	-0-	10969 9	50384 3	Y	8868	8751 0	49 8	159												
05	70685 X	70685	-0-	-0-	-0-	14 1	59854 3	Y	9833	9867 0	15 8	110												
						11637 9																		
						12 1																		
						9755 9																		
						15 1																		
						10816 9																		
MAROON BELLS 13-14 UNIT D																								
WELL #:																	4H	RRCID -> 294180	COMPL. DATE 03/01/2023		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11173 - 20833	
12	54312 X	46352	-0-	-7960	-0-	11 1	39413 3	Y	6298	6251 0	7 8	67												
01	54312 X	46691	-0-	-7621	-0-	6928 9	40471 3	Y	5634	5625 0	76													
02	43848 X	37068	-0-	-6780	-0-	23 1	32375 3	Y	4255	4236 0	25 8	70												
03	48546 X	37185	-0-	-11361	-0-	6197 9	31637 3	Y	5036	5019 0	44 8	43												
04	46980 X	39581	-0-	-7399	-0-	12 1	34141 3	Y	4936	4848 0	43 8	88												
05	46686 X	41077	-0-	-5609	-0-	8 1	35639 3	Y	4935	4961 0	7 8	55												
						5540 9																		
						10 1																		
						5430 9																		
						9 1																		
						5429 9																		
MAROON BELLS 13-14 UNIT B																								
WELL #:																	2H	RRCID -> 295536	COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 11022		PERF.11301 - 21164	
12	51274 X	50177	-0-	-1097	-0-	10 1	42815 3	Y	6684	6633 0	9 8	71												
01	48949 X	45166	-0-	-3783	-0-	7352 9	39186 3	Y	5419	5417 0	73													
02	50932 X	35057	-0-	-15875	-0-	19 1	30464 3	Y	4166	4140 0	30 8	69												
03	56389 X	39452	-0-	-16937	-0-	5961 9	34313 3	Y	4663	4632 0	60 8	40												
04	54570 X	34628	-0-	-19942	-0-	10 1	29925 3	Y	4267	4184 0	47 8	76												
05	50189 X	33272	-0-	-16917	-0-	4583 9	28762 3	Y	4094	4117 0	7 8	46												
						9 1																		
						4694 9																		
						7 1																		
						4503 9																		
MAROON BELLS 13-14 UNIT A																								
WELL #:																	1H	RRCID -> 295537	COMPL. DATE 02/27/2023		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10939 - 20790	
12	58870 X	58870	-0-	-0-	-0-	760 1	55530 3	Y	2345	2320 0	13 8	25												
01	54437 X	54437	-0-	-0-	-0-	2580 9	47761 3	Y	5366	5318 0	73													
02	64036 X	58389	-0-	-5647	-0-	773 1	50645 3	Y	6413	6347 0	33 8	106												
03	75749 X	75749	-0-	-0-	-0-	5903 9	66949 3	Y	7309	7264 0	88 8	63												
04	56970 X	56718	-0-	-252	-0-	690 1	49514 3	Y	5884	5783 0	59 8	105												
05	67885 X	67885	-0-	-0-	-0-	7054 9	59376 3	Y	7048	7062 0	12 8	79												
						760 1																		
						8040 9																		
						732 1																		
						6472 9																		
						756 1																		
						7753 9																		

PHANTOM (WOLFCAMP) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC BUNIN 4				//CONT.// 71052 900 714221	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNIN 4				WELL #:	RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP FLEMING 13				875462 WELL #: 10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9878 - 14324				
12	16988 X	16625	-0-	-363	-0-	1860 1 290 9	14475 2	N	264	278 1			443
01	16988 X	15873	-0-	-1115	-0-	1860 1 331 9	13682 2	N	301	385 1			359
02	14868 X	14717	-0-	-151	-0-	1680 1 273 9	12764 2	N	248	145 1			462
03	16957 X	16599	-0-	-358	-0-	1860 1 358 9	14381 2	N	325	345 1			442
04	16200 X	15908	-0-	-292	-0-	1800 1 329 9	13779 2	N	299	252 1			489
05	16616 X	15806	-0-	-810	-0-	1860 1 305 9	13641 2	N	277	286 1			480

SANDHU STATE UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 285596	COMPL. DATE 07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9710 - 19709				
12	28396 X	26325	-0-	-2071	-0-	25021 2 10 1	1304 9	N	1185	1199 1			392
01	27869 X	25875	-0-	-1994	-0-	1333 9 99 1	24532 2	N	1212	1199 1			405
02	24836 X	23221	-0-	-1615	-0-	1150 9 164 1	21972 2	N	1045	1126 1			324
03	27032 X	25370	-0-	-1662	-0-	1225 9 22833 2	23981 2	N	1114	1075 1			363
04	25710 X	23978	-0-	-1732	-0-	23310 2 1144 9	1145 9	N	1041	1080 1			324
05	26319 X	24454	-0-	-1865	-0-		1144 9	N	1040	993 1			371

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				//CONT.//	875462									
WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10156	- 17532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	22650 X	19596	-0-	-3054	-0-	284	1	3439	2	N	1330	1833	1	217
						14410	4	1463	9					
*07	23405 X	3843	-0-	-19562	-0-	140	1	2804	2	N	43	236	1	24
						852	4	47	9					
*08	22475 X	3891	-0-	-18584	-0-	96	1	2393	2	N	43	43	1	24
						1355	4	47	9					
*09	34260 X	1016	-0-	-33244	-0-	96	1	88	2	N	1	6	1	19
						831	4	1	9					
*10	35402 X	450	-0-	-34952	-0-	52	1	376	4	N	20			39
						22	9							
*11	34260 X	869	-0-	-33391	-0-	99	1	769	4	N	1	1	1	39
						1	9							
*12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	4	N	-0-			39
*01	35402 X	-0-	-0-	-35402	-0-					N	-0-			39
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7302H	RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.11257	- 20345
*07	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-	20027	3	2597	9	Y	2361	2338	0	165
*08	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	16718	3	2189	9	Y	1990	1994	0	158
*09	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	18324	3	2385	9	Y	2168	2171	0	153
*10	17298 X	12040	-0-	-5258	-0-	10663	3	1377	9	Y	1252	1280	0	122
*11	16740 X	11735	-0-	-5005	-0-	9679	3	2056	9	Y	1869	1863	0	121
*12	17298 X	12135	-0-	-5163	-0-	10331	3	1804	9	Y	1640	1663	0	91
*01	17298 X	15383	-0-	-1915	-0-	12042	3	3341	9	Y	3037	2933	0	174
*02	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	14788	3	3260	9	Y	2964	2935	0	187
*03	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434	0	74
*04	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	14178	3	2	4	Y	2200	2174	0	100
						2420	9							
*05	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	15941	3	20	4	Y	1979	2004	0	75
						2177	9							

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7305H	RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.11280	- 22398
*07	32790 X	32790	-0-	-0-	-0-	29154	3	3636	9	Y	3305	3306	0	229
*08	31031 X	12212	-0-	-18819	-0-	10798	3	1414	9	Y	1285	1326	0	185
*09	30030 X	22576	-0-	-7454	-0-	19404	3	3172	9	Y	2884	2804	0	257
*10	31031 X	19391	-0-	-11640	-0-	16873	3	2518	9	Y	2289	2325	0	209
*11	30030 X	21994	-0-	-8036	-0-	19397	3	2597	9	Y	2361	2396	0	164
*12	31031 X	23330	-0-	-7701	-0-	20753	3	2577	9	Y	2343	2378	0	119
*01	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226	0	130
*02	26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	23032	3	3023	9	Y	2748	2711	0	152
*03	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966	0	193
*04	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	24687	3	3539	9	Y	3217	3246	0	164
*05	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	28463	3	3394	9	Y	3085	3087	0	162

WHATCHA WANT UNIT				WELL #:	7376H	RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.11530	- 22480
*07	25454 X	25454	-0-	-0-	-0-	23756	3	1698	9	Y	1544	1541	0	107
*08	53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	50180	3	3015	9	Y	2741	2445	0	394
*09	45634 X	45634	-0-	-0-	-0-	43195	3	2439	9	Y	2217	2406	0	197
*10	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	32622	3	2024	9	Y	1840	1855	0	167
*11	29289 X	29289	-0-	-0-	-0-	27015	3	2274	9	Y	2067	2076	0	143
*12	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	27548	3	2346	9	Y	2133	2152	0	108
*01	27931 X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659	0	96
*02	29484 X	14546	-0-	-14938	-0-	13368	3	1178	9	Y	1071	1094	0	59
*03	32643 X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294	0	85
*04	31590 X	9017	-0-	-22573	-0-	8249	3	768	9	Y	698	747	0	36
05	29884 X	1	-0-	-29883	-0-	1	3		Y	-0-	36	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				//CONT.//	875462									
SAM BIRD 6-3				WELL #:	1H	RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.10959 - 20253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	15159 X	11991	-0-	-3168	-0-		10370 3	1621 9	N	1474	1546 0	2 8	213	
*08	13764 X	7791	-0-	-5973	-0-		6749 3	1042 9	N	947	912 0		248	
*09	11730 X	5269	-0-	-6461	-0-		4293 3	976 9	N	887	971 0		164	
*10	12121 X	7762	-0-	-4359	-0-		6270 3	1492 9	N	1356	1345 0		175	
*11	11610 X	7275	-0-	-4335	-0-		6101 3	1174 9	N	1067	1018 0		224	
*12	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-		19192 3	6864 9	N	6240	5794 0		670	
*01	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-		18574 3	6250 9	N	5682	5898 0		454	
*02	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-		8242 3	2805 9	N	2550	2691 0		313	
*03	15159 X	13416	-0-	-1743	-0-		10093 3	3323 9	N	3021	3067 0		267	
04	14670 X	12112	-0-	-2558	-0-		8706 3	3406 9	N	3096	3200 0		163	
05	15159 X	12900	-0-	-2259	-0-		9955 3	2945 9	N	2677	2686 0		154	

SAM BIRD 6-3				WELL #:	2H	RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.10670 - 15364	
*07	5704 X	5625	-0-	-79	-0-		4173 3	1452 9	N	1320	1388 0		401	
*08	5704 X	5552	-0-	-152	-0-		4375 3	1177 9	N	1070	1097 0		374	
*09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		4224 3	1051 9	N	955	879 0		450	
*10	5611 X	3436	-0-	-2175	-0-		2763 3	673 9	N	612	780 0		282	
*11	5430 X	2892	-0-	-2538	-0-		2372 3	520 9	N	473	543 0		212	
*12	5611 X	2635	-0-	-2976	-0-		1800 3	835 9	N	759	619 0		352	
*01	5549 X	3533	-0-	-2016	-0-		2357 3	1176 9	N	1069	1012 0		409	
*02	4928 X	2445	-0-	-2483	-0-		1797 3	648 9	N	589	663 0		335	
*03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		2775 3	795 9	N	723	810 0		248	
04	3420 X	3339	-0-	-81	-0-		2556 3	783 9	N	712	668 0		292	
05	3534 X	3255	-0-	-279	-0-		2597 3	658 9	N	598	681 0		209	

SAM BIRD 6-3				WELL #:	71H	RRCID ->	292650	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	11093	PERF.11426 - 18909	
*07	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-		9337 3	2174 9	N	1976	2005 0	2 8	286	
*08	10075 X	8109	-0-	-1966	-0-		6546 3	1563 9	N	1421	1334 0		373	
*09	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-		12332 3	2333 9	N	2121	2101 0		393	
*10	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-		10923 3	1981 9	N	1801	1961 0		233	
*11	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-		6953 3	1397 9	N	1270	1236 0		267	
*12	15159 X	11918	-0-	-3241	-0-		9191 3	2727 9	N	2479	2480 0		266	
*01	15159 X	14308	-0-	-851	-0-		10859 3	3449 9	N	3135	3151 0		250	
*02	13692 X	11268	-0-	-2424	-0-		8478 3	2790 9	N	2536	2475 0		311	
*03	13578 X	8887	-0-	-4691	-0-		6826 3	2061 9	N	1874	2019 0		166	
04	13860 X	8051	-0-	-5809	-0-		6057 3	1994 9	N	1813	1883 0		96	
05	14322 X	8191	-0-	-6131	-0-		6631 3	1560 9	N	1418	1432 0		82	

JOHNNY RYALL UNIT				WELL #:	1151H	RRCID ->	292670	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.10955 - 21972	
*07	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-		25610 3	2877 9	N	2615	2640 0	1 8	97	
*08	28604 X	28604	-0-	-0-	-0-		25570 3	3034 9	N	2758	2716 0	5 8	134	
*09	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-		24491 3	2848 9	N	2589	2608 0	4 8	111	
*10	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-		26313 3	2906 9	N	2642	2625 0	9 8	119	
*11	27426 X	27426	-0-	-0-	-0-		24578 3	2848 9	N	2589	2573 0	8 8	127	
*12	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-		26560 3	2891 9	N	2628	2638 0	8 8	109	
*01	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-		25554 3	2849 9	N	2590	2558 0	16 8	125	
*02	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-		22718 3	2344 9	N	2131	2011 0	12 8	233	
*03	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-		17309 3	1865 9	N	1695	1813 0		115	
*04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-		23549 3	2395 9	N	2177	2211 0		81	
05	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-		25712 3	2372 9	N	2156	2135 0		102	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	7530	3	1739	9	N	1581	1597	0	58
*08	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	8081	3	1811	9	N	1646	1619	0	80
*09	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	8271	3	1690	9	N	1536	1546	0	66
*10	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	8647	3	1708	9	N	1553	1541	0	70
*11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	8027	3	1646	9	N	1496	1485	0	73
*12	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	8759	3	1650	9	N	1500	1503	0	62
*01	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	8490	3	1836	9	N	1669	1634	0	80
*02	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	7468	3	1561	9	N	1419	1332	0	155
*03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5617	3	1231	9	N	1119	1198	0	76
*04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	8279	3	1723	9	N	1566	1583	0	59
05	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	8086	3	1714	9	N	1558	1542	0	75
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150														
*07	24800 X	19460	-0-	-5340	-0-	16729	3	2731	9	N	2483	2506	0	92
*08	24769 X	19859	-0-	-4910	-0-	16979	3	2880	9	N	2618	2575	0	127
*09	22950 X	19225	-0-	-3725	-0-	16524	3	2701	9	N	2455	2471	0	105
*10	23715 X	20388	-0-	-3327	-0-	17635	3	2753	9	N	2503	2482	0	113
*11	19230 X	19136	-0-	-94	-0-	16442	3	2694	9	N	2449	2430	0	120
*12	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	17754	3	2729	9	N	2481	2485	0	103
*01	20398 X	19817	-0-	-581	-0-	17123	3	2694	9	N	2449	2407	0	118
*02	18424 X	17530	-0-	-894	-0-	15180	3	2350	9	N	2136	2004	0	233
*03	23715 X	13569	-0-	-10146	-0-	11578	3	1991	9	N	1810	1920	0	123
04	22950 X	19215	-0-	-3735	-0-	16676	3	2539	9	N	2308	2345	0	86
05	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	18658	3	2424	9	N	2204	2185	0	105
BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965														
*07	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	13182	3	935	9	N	850	875	0	76
*08	12927 X	11978	-0-	-949	-0-	11149	3	829	9	N	754	733	0	96
*09	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	12880	3	980	9	N	891	901	0	85
*10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	13193	3	937	9	N	852	856	0	79
*11	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	12972	3	958	9	N	871	884	0	64
*12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	12460	3	849	9	N	772	791	0	43
*01	12927 X	12803	-0-	-124	-0-	11933	3	870	9	N	791	781	0	47
*02	11676 X	10913	-0-	-763	-0-	10151	3	762	9	N	693	695	0	42
*03	12927 X	9636	-0-	-3291	-0-	8788	3	848	9	N	771	768	0	45
04	12510 X	8471	-0-	-4039	-0-	7695	3	776	9	N	705	712	0	38
05	12927 X	11420	-0-	-1507	-0-	10422	3	998	9	N	907	837	0	108
WHATCHA WANT UNIT														
WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603														
*07	16461 X	16415	-0-	-46	-0-	14546	3	1869	9	Y	1699	1694	0	118
*08	16771 X	6028	-0-	-10743	-0-	5316	3	712	9	Y	647	670	0	93
*09	16230 X	12328	-0-	-3902	-0-	10575	3	1753	9	Y	1594	1541	0	142
*10	16430 X	12118	-0-	-4312	-0-	10581	3	1537	9	Y	1397	1401	0	127
*11	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	17292	3	1755	9	Y	1595	1588	0	110
*12	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	19154	3	1813	9	Y	1648	1654	0	83
*01	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	28238	3	2422	9	Y	2202	2131	0	126
*02	35467 X	35467	-0-	-0-	-0-	32043	3	3424	9	Y	3113	3045	0	171
*03	34138 X	34138	-0-	-0-	-0-	31376	3	2762	9	Y	2511	2521	0	161
*04	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	28000	3	2618	9	Y	2380	2420	0	121
*05	31708 X	31708	-0-	-0-	-0-	28786	3	2922	9	Y	2656	2637	0	140

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	20119 X	12763	-0-	-7356	-0-	11541	3	1222	9	N	1111	1136	0	99
*08	20119 X	10922	-0-	-9197	-0-	9841	3	1081	9	N	983	954	0	125
*09	17340 X	12708	-0-	-4632	-0-	11467	3	1241	9	N	1128	1143	0	107
*10	17918 X	12943	-0-	-4975	-0-	11748	3	1195	9	N	1086	1086	0	100
*11	15330 X	12743	-0-	-2587	-0-	11496	3	1247	9	N	1134	1144	0	83
*12	13144 X	12424	-0-	-720	-0-	11293	3	1131	9	N	1028	1048	0	57
*01	13144 X	12020	-0-	-1124	-0-	10869	3	1151	9	N	1046	1028	0	61
*02	11900 X	10902	-0-	-998	-0-	9729	3	1173	9	N	1066	1055	0	64
*03	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	13781	3	1550	9	N	1409	1391	0	82
04	14010 X	13213	-0-	-797	-0-	12118	3	1095	9	N	995	1024	0	53
05	12431 X	11180	-0-	-1251	-0-	9952	3	1228	9	N	1116	1036	0	133
JOHNNY RYALL UNIT														
WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045														
*07	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	9307	3	2060	9	N	1873	1891	0	69
*08	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	9799	3	2154	9	N	1958	1928	0	95
*09	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	9865	3	2011	9	N	1828	1842	0	78
*10	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	10383	3	2021	9	N	1837	1827	0	83
*11	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9643	3	1959	9	N	1781	1771	0	88
*12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10395	3	1949	9	N	1772	1782	0	74
*01	12400 X	12023	-0-	-377	-0-	10106	3	1917	9	N	1743	1724	0	84
*02	11200 X	10696	-0-	-504	-0-	8956	3	1740	9	N	1582	1486	0	173
*03	12400 X	8367	-0-	-4033	-0-	6766	3	1601	9	N	1455	1529	0	99
*04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	10137	3	2028	9	N	1844	1875	0	68
05	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	12182	3	2176	9	N	1978	1953	0	93
BRASS MONKEY STATE UNIT														
WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384														
*07	22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	20465	3	1731	9	N	1574	1601	0	141
*08	21948 X	18354	-0-	-3594	-0-	16834	3	1520	9	N	1382	1345	0	176
*09	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	18955	3	1702	9	N	1547	1574	0	147
*10	22196 X	21040	-0-	-1156	-0-	19403	3	1637	9	N	1488	1493	0	138
*11	21480 X	21050	-0-	-430	-0-	19354	3	1696	9	N	1542	1563	0	113
*12	22196 X	20196	-0-	-2000	-0-	18690	3	1506	9	N	1369	1402	0	77
*01	21359 X	19455	-0-	-1904	-0-	17950	3	1505	9	N	1368	1358	0	81
*02	19656 X	17353	-0-	-2303	-0-	16114	3	1239	9	N	1126	1136	0	68
*03	22196 X	21301	-0-	-895	-0-	20079	3	1222	9	N	1111	1114	0	65
04	21480 X	18754	-0-	-2726	-0-	17750	3	1004	9	N	913	928	0	50
05	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	19432	3	1064	9	N	967	901	0	116
WHATCHA WANT UNIT														
WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519														
*07	15810 X	15415	-0-	-395	-0-	13810	3	1605	9	Y	1459	1455	0	101
*08	14601 X	5759	-0-	-8842	-0-	5148	3	611	9	Y	555	575	0	80
*09	14130 X	11631	-0-	-2499	-0-	10178	3	1453	9	Y	1321	1280	0	118
*10	14601 X	13423	-0-	-1178	-0-	11987	3	1436	9	Y	1305	1298	0	119
*11	30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	27669	3	2572	9	Y	2338	2287	0	163
*12	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	28525	3	2482	9	Y	2256	2295	0	115
*01	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3	2318	9	Y	2107	2075	0	121
*02	28224 X	17730	-0-	-10494	-0-	15862	3	1868	9	Y	1698	1706	0	93
*03	36208 X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3	1324	9	Y	1204	1220	0	77
04	35040 X	15545	-0-	-19495	-0-	14402	3	1143	9	Y	1039	1063	0	53
05	31000 X	22587	-0-	-8413	-0-	21187	3	1400	9	Y	1273	1259	0	67

PHANTOM (WOLFCAMP) U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP RIO HONDO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 875462 3H	ASSOCIATED RRCID -> 297412	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	53103 X	46013	-0-	-7090	-0-	390	1	41268	2	4	N	3937	3947	1				223	
01	51088 X	47711	-0-	-3377	-0-	24	4	4331	9										
02	44940 X	40291	-0-	-4649	-0-	43188	2	17	4	N	4096	4107	1				212		
03	49755 X	45664	-0-	-4091	-0-	4506	9												
04	48150 X	43519	-0-	-4631	-0-	35969	2	54	4	N	3880	3893	1				199		
05	46004 X	44554	-0-	-1450	-0-	4268	9												
						41553	2	26	4	N	3714	3700	1				213		
						4085	9												
						74	1	39499	2	N	3565	3575	1				203		
						24	4	3922	9										
						40348	2	325	4	N	3528	3429	1				302		
						3881	9												

RIO HONDO				WELL #:	1H	RRCID -> 297413	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	54157 X	49738	-0-	-4419	-0-	441	1	44972	2	4	N	3907	3920	1				134	
01	54157 X	49266	-0-	-4891	-0-	27	4	4298	9										
02	47964 X	44484	-0-	-3480	-0-	44996	2	18	4	N	3865	3882	1				117		
03	51212 X	47841	-0-	-3371	-0-	4252	9												
04	49530 X	45240	-0-	-4290	-0-	1	1	40856	2	N	3243	3266	1				94		
05	49724 X	46468	-0-	-3256	-0-	60	4	3567	9										
						43605	2	28	4	N	3825	3792	1				127		
						4208	9												
						78	1	41227	2	N	3554	3568	1				113		
						26	4	3909	9										
						42123	2	346	4	N	3635	3530	1				218		
						3999	9												

RIO HONDO				WELL #:	2H	RRCID -> 297415	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	50096 X	42786	-0-	-7310	-0-	374	1	38694	2	4	N	3359	3370	1				188	
01	47058 X	42924	-0-	-4134	-0-	23	4	3695	9										
02	41552 X	39299	-0-	-2253	-0-	39182	2	16	4	N	3387	3399	1				176		
03	44950 X	41479	-0-	-3471	-0-	3726	9												
04	43410 X	39427	-0-	-3983	-0-	36156	2	53	4	N	2809	2829	1				156		
05	42780 X	40305	-0-	-2475	-0-	3090	9												
						37914	2	25	4	N	3218	3193	1				181		
						3540	9												
						70	1	35986	2	N	3044	3054	1				171		
						23	4	3348	9										
						36454	2	303	4	N	3225	3129	1				267		
						3548	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
WESTWAY 2122														
WELL #: 2AH RRCID -> 299254														
COMPL. DATE 06/14/2024														
TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0		53828	-0-	53828	53828	557 1	18724 2		N	5970	5082 1		888
							27980 4	6567 9						
07	0		124789	-0-	124789	178617	779 1	107370 2		N	10820	11133 1		575
							4738 4	11902 9						
08	0		93509	-0-	93509	272126	510 1	77508 2		N	7504	7632 1		447
							7237 4	8254 9						
09	0		89930	-0-	89930	362056	516 1	77440 2		N	6830	6612 1		665
							4461 4	7513 9						
10	0		83582	-0-	83582	445638	606 1	72033 2		N	5998	6075 1		588
							4345 4	6598 9						
11	0		73964	-0-	73964	519602	579 1	63300 2		N	5095	5003 1		680
							4480 4	5605 9						
12	0		77971	-0-	77971	597573	697 1	66960 2		N	5377	5332 1		725
							4399 4	5915 9						
01	669018 X		71445	-0-	-597573	-0-	811 1	62961 2		N	4677	4591 1		811
							2528 4	5145 9						
02	74116 X		62021	-0-	-12095	-0-	859 1	56243 2		N	4000	4017 1		794
							519 4	4400 9						
03	82057 X		60369	-0-	-21688	-0-	913 1	55264 2		N	3703	3100 1		1397
							119 4	4073 9						
04	79410 X		56324	-0-	-23086	-0-	960 1	51437 2		N	3516	3570 1		1343
							59 4	3868 9						
05	82057 X		54500	-0-	-27557	-0-	853 1	49697 2		N	3311	3884 1		770
							308 4	3642 9						
WESTWAY 2122														
WELL #: 3AH RRCID -> 299300														
COMPL. DATE 06/14/2024														
TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715														
06	0		34391	-0-	34391	34391	359 1	12070 2		N	3569	3038 1		531
							18036 4	3926 9						
07	0		48030	-0-	48030	82421	321 1	40926 2		N	4391	4688 1		234
							1953 4	4830 9						
08	0		106228	-0-	106228	188649	635 1	86607 2		N	9073	8765 1		542
							9006 4	9980 9						
09	0		88853	-0-	88853	277502	588 1	75852 2		N	6668	6560 1		650
							5078 4	7335 9						
10	0		82209	-0-	82209	359711	581 1	71297 2		N	5607	5707 1		550
							4163 4	6168 9						
11	0		67493	-0-	67493	427204	522 1	58016 2		N	4465	4418 1		597
							4043 4	4912 9						
12	0		53560	-0-	53560	480764	532 1	45829 2		N	3495	3620 1		472
							3354 4	3845 9						
*01	509561 X		28797	-0-	-480764	-0-	429 1	25031 2		N	1819	1975 1		316
							1336 4	2001 9						
02	67396 X		2580	-0-	-64816	-0-	261 1	1863 2		N	271	533 1		54
							158 4	298 9						
03	74617 X		8892	-0-	-65725	-0-	327 1	7683 2		N	763	529 1		288
							43 4	839 9						
04	72210 X		2500	-0-	-69710	-0-	240 1	1846 2		N	362	511 1		139
							16 4	398 9						
05	74617 X	NO RPT		-0-	-74617	-0-				N	NO RPT			139

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44				//CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL	DEPTH	10176	PERF.10380	-	16240
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	2177 640	1 9	19408	2	Y	582	584	0		80
01	21297 X	20738	-0-	-559	-0-	20105	2	633	9	Y	575	596	0		59
02	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	18692	2	585	9	Y	532	504	0		87
03	21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	20430	2	667	9	Y	606	586	0		107
04	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	330 546	1 9	19996	2	Y	496	511	0		92
05	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	835 647	1 9	21108	2	Y	588	572	0		108
YORK STATE 33 1H				WELL #:	1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10200	-	16728
12	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	2098 44	1 4	18665	2	Y	885	902	0		101
01	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	17757	2	912	9	Y	829	832	0		98
02	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	18811	2	908	9	Y	825	826	0		97
03	21731 X	19303	-0-	-2428	-0-	18500	2	803	9	Y	730	751	0		76
04	21030 X	13785	-0-	-7245	-0-	215 296	1 4	12709	2	Y	514	529	0		61
05	21731 X	15244	-0-	-6487	-0-	550 38	1 4	13867	2	Y	717	698	0		80
WINKLER STATE 34				WELL #:	3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10469	-	19950
12	38657 X	29820	-0-	-8837	-0-	2751 58	1 4	24469	2	Y	2311	2342	0		262
01	38657 X	30462	-0-	-8195	-0-	27896	2	2566	9	Y	2333	2322	0		273
02	28693 X	28693	-0-	-0-	-0-	26452	2	2241	9	Y	2037	2066	0		244
03	32922 X	31330	-0-	-1592	-0-	28887	2	2443	9	Y	2221	2238	0		227
04	31860 X	26397	-0-	-5463	-0-	391 539	1 4	23148	2	Y	2108	2092	0		243
05	31775 X	25747	-0-	-6028	-0-	891 62	1 4	22477	2	Y	2106	2108	0		241
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	3H	RRCID ->	290329	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	9747	PERF. 9872	-	18204
12	29698 X	29104	-0-	-594	-0-	2704 2286	1 9	24114	2	Y	2078	2070	0		283
01	29698 X	1272	-0-	-28426	-0-	1198	2	74	9	Y	67	67	0		283
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				283
03	27869 X	5616	-0-	-22253	-0-	5616	2			Y	-0-	163	0		120
04	26970 X	8109	-0-	-18861	-0-	131 47	1 9	7931	2	Y	43	138	0		25
05	27869 X	10728	-0-	-17141	-0-	399 248	1 9	10081	2	Y	225	155	0		95
E STORM STATE 33				WELL #:	1H	RRCID ->	290430	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10193	-	15665
12	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	1596 1469	1 9	14231	2	N	1335	1489	0		729
01	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	16044	2	1684	9	N	1531	1442	0		818
02	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	15642	2	1189	9	N	1081	1201	0		698
03	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	17779	2	1667	9	N	1515	1348	0		865
04	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	249 39	1 4	15025	2	N	1012	1184	0		693
05	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	631 1591	1 9	15964	2	N	1446	1326	0		813

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	RRCID -> 290482	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10291 - 19348					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					97
01	19282 X	13748	-0-	-5534	-0-	13174	2	574	9	Y	522	554	0			65
02	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	17028	2	1478	9	Y	1344	1260	0			149
03	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	19399	2	1733	9	Y	1575	1566	0			158
04	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	271	1	16061	2	Y	1298	1305	0			151
						374	4	1428	9							
05	19251 X	18014	-0-	-1237	-0-	633	1	15960	2	Y	1252	1259	0			144
						44	4	1377	9							
MACKEY STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290484	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.11895 - 19959					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
B JOHNSON STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290492	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10015 - 19659					
12	27807 X	20973	-0-	-6834	-0-	1896	1	16862	2	Y	1977	1970	0			221
						40	4	2175	9							
01	27311 X	13168	-0-	-14143	-0-	11835	2	1333	9	Y	1212	1282	0			151
02	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	11286	2	1290	9	Y	1173	1184	0			140
03	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0			188
04	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	312	1	18498	2	Y	1680	1674	0			194
						431	4	1848	9							
05	20987 X	16348	-0-	-4639	-0-	569	1	14355	2	Y	1259	1304	0			149
						39	4	1385	9							
WINKLER STATE 34				WELL #:	2H	RRCID -> 290505	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10118 - 19689					
12	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	1589	1	14135	2	Y	1695	1702	0			191
						33	4	1865	9							
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14661	2	1618	9	Y	1471	1487	0			175
02	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	14992	2	1668	9	Y	1516	1513	0			178
03	17608 X	17431	-0-	-177	-0-	15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0			142
04	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	252	1	14924	2	Y	1396	1378	0			160
						347	4	1536	9							
05	18445 X	16993	-0-	-1452	-0-	588	1	14817	2	Y	1406	1406	0			160
						41	4	1547	9							
MARALO STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290524	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10512 - 19009					
12	36983 X	35068	-0-	-1915	-0-	3345	1	29758	2	Y	1723	1744	0			195
						70	4	1895	9							
01	36859 X	34648	-0-	-2211	-0-	32709	2	1939	9	Y	1763	1752	0			206
02	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	30729	2	1637	9	Y	1488	1515	0			179
03	34875 X	33767	-0-	-1108	-0-	31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0			167
04	33750 X	32331	-0-	-1419	-0-	497	1	29458	2	Y	1536	1526	0			177
						686	4	1690	9							
05	34875 X	33591	-0-	-1284	-0-	1210	1	30512	2	Y	1623	1616	0			184
						84	4	1785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC S. JOHNSON 19															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 878506 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601															CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	894 508	1 4	6813 2057	2 9	Y	1870	1848	0		28																			
01	55353 X	55353	-0-	-0-	-0-	8395 817	1 4	38867 7274	2 9	Y	6613	6551	0		90																			
02	49462 X	49462	-0-	-0-	-0-	4604 1131	1 4	38404 5323	2 9	Y	4839	4855	0		74																			
03	59399 X	59399	-0-	-0-	-0-	4332 1715	1 4	47640 5712	2 9	Y	5193	5204	0		63																			
04	51195 X	51195	-0-	-0-	-0-	1890 3221	1 4	41286 4798	2 9	Y	4362	4357	0		68																			
05	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	2953 364	1 4	26293 2866	2 9	Y	2605	2625	0		48																			
HERD 20															WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560																			
12	13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791 450	1 4	6034 1560	2 9	Y	1418	1415	0		22																			
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129 110	1 4	5229 1486	2 9	Y	1351	1354	0		19																			
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	629 155	1 4	5250 1217	2 9	Y	1106	1104	0		21																			
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	629 249	1 4	6918 1434	2 9	Y	1304	1309	0		16																			
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340 579	1 4	7427 1377	2 9	Y	1252	1249	0		19																			
05	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	1822 225	1 4	16227 1387	2 9	Y	1261	1257	0		23																			
EAST S JOHNSON 28															WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907																			
12	9982 X	6331	-0-	-3651	-0-	605 344	1 4	4611 771	2 9	Y	701	705	0		11																			
01	9982 X	7061	-0-	-2921	-0-	1082 105	1 4	5008 866	2 9	Y	787	787	0		11																			
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	34 8	1 4	281 728	2 9	Y	662	663	0		10																			
03	8122 X	4608	-0-	-3514	-0-	287 114	1 4	3161 1046	2 9	Y	951	950	0		11																			
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	353 602	1 4	7710 1139	2 9	Y	1035	1030	0		16																			
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1043 129	1 4	9291 1123	2 9	Y	1021	1018	0		19																			
WINKLER STATE 34															WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683																			
12	22971 X	15618	-0-	-7353	-0-	1385 29	1 4	12322 1882	2 9	Y	1711	1684	0		188																			
01	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	17177	2	2308	9	Y	2098	2046	0		240																			
02	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	14989	2	1822	9	Y	1656	1696	0		200																			
03	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	18870	2	2277	9	Y	2070	2061	0		209																			
04	18870 X	18219	-0-	-651	-0-	265 365	1 4	15689 1900	2 9	Y	1727	1735	0		201																			
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	723 50	1 4	18235 2135	2 9	Y	1941	1923	0		219																			

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MCGARY 16				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	1H	RRCID -> 291933	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 07/16/2019	TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10612	- 15202						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12772 X	4793	-0-	-7979	-0-	337 1 192 4	2572 2 1692 9	2	Y		1538	1547 0				24
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	643 1 63 4	2976 2 1731 9	2	Y		1574	1576 0				22
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	433 1 106 4	3613 2 1515 9	2	Y		1377	1378 0				21
03	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	626 1 248 4	6878 2 1933 9	2	Y		1757	1757 0				21
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	418 1 712 4	9123 2 1684 9	2	Y		1531	1528 0				24
05	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1419 1 175 4	12635 2 1623 9	2	Y		1475	1472 0				27
B HILL 18																
				WELL #:	1H	RRCID -> 291961	COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL	DEPTH 10227	PERF.10388	- 15065		
12	15004 X	10007	-0-	-4997	-0-	974 1 554 4	7430 2 1049 9	2	Y		954	958 0				15
01	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	2332 1 227 4	10799 2 1440 9	2	Y		1309	1306 0				18
02	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	1044 1 256 4	8711 2 1114 9	2	Y		1013	1016 0				15
03	14539 X	12562	-0-	-1977	-0-	918 1 363 4	10092 2 1189 9	2	Y		1081	1083 0				13
04	14310 X	11514	-0-	-2796	-0-	424 1 723 4	9267 2 1100 9	2	Y		1000	997 0				16
05	14787 X	12981	-0-	-1806	-0-	1175 1 145 4	10462 2 1199 9	2	Y		1090	1086 0				20
TEA TIME STATE WEST																
				WELL #:	2H	RRCID -> 293047	COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9915	- 18478		
12	17670 X	10794	-0-	-6876	-0-	897 1 1896 9	8001 2	2	Y		1724	1748 0				239
01	17670 X	13580	-0-	-4090	-0-	11737 2	1843 9	9	Y		1675	1741 0				173
02	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6431 2	1614 9	9	Y		1467	1398 0				242
03	14942 X	3139	-0-	-11803	-0-	1348 2	1791 9	9	Y		1628	1583 0				287
04	13140 X	5026	-0-	-8114	-0-	56 1 1579 9	3391 2	2	Y		1435	1459 0				263
05	13578 X	7971	-0-	-5607	-0-	232 1 1870 9	5869 2	2	Y		1700	1633 0				330
TEA TIME STATE EAST																
				WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH 9764	PERF. 9930	- 16902		
12	21545 X	13048	-0-	-8497	-0-	1076 1 2379 9	9593 2	2	Y		2163	2123 0				290
01	21545 X	13151	-0-	-8394	-0-	11113 2	2038 9	9	Y		1853	1950 0				193
02	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	9993 2	1982 9	9	Y		1802	1701 0				294
03	17732 X	12500	-0-	-5232	-0-	10090 2	2410 9	9	Y		2191	2103 0				382
04	13560 X	13453	-0-	-107	-0-	182 1 2258 9	11013 2	2	Y		2053	2063 0				372
05	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	438 1 2602 9	11079 2	2	Y		2365	2309 0				428

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC EDDIE GUNNER STATE 44			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:		1H	RRCID -> 294720	CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL	DEPTH	9768	PERF. 9768 - 19541	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14074 X	13724	-0-	-350	-0-	1232 1 1510 9	10982 2	Y	Y	1373	1363	0		187
01		14570 X	7662	-0-	-6908	-0-	7025 2	637 9	Y	Y	579	697	0		69
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				69
03		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	Y	-0-				69
04		10770 X	621	-0-	-10149	-0-	10 1	611 2	Y	Y	-0-	9	0		60
05		11129 X	2068	-0-	-9061	-0-	79 1	1989 2	Y	Y	-0-	10	0		50

PASSMORE-JOHNSON STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 294722	COMPL. DATE 02/14/2022				TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10102 - 22162	
12		43385 X	43385	-0-	-0-	-0-	4213 1 2395 4	32125 2 4652 9	Y	Y	4229	4244	0		65
01		44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	7009 1 682 4	32452 2 4589 9	Y	Y	4172	4180	0		57
02		40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	3793 1 931 4	31641 2 3917 9	Y	Y	3561	3564	0		54
03		43400 X	40721	-0-	-2679	-0-	2981 1 1180 4	32781 2 3779 9	Y	Y	3435	3447	0		42
04		42000 X	26352	-0-	-15648	-0-	980 1 1671 4	21416 2 2285 9	Y	Y	2077	2086	0		33
05		43400 X	23447	-0-	-19953	-0-	2119 1 261 4	18866 2 2201 9	Y	Y	2001	1997	0		37

HERD 20				WELL #:	2H	RRCID -> 295124	COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL	DEPTH	10019	PERF.10272 - 17589	
12		13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791 1 450 4	6034 2 1560 9	Y	Y	1418	1415	0		22
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129 1 110 4	5229 2 1486 9	Y	Y	1351	1354	0		19
02		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	629 1 155 4	5250 2 1217 9	Y	Y	1106	1104	0		21
03		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	629 1 249 4	6918 2 1434 9	Y	Y	1304	1309	0		16
04		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340 1 579 4	7427 2 1377 9	Y	Y	1252	1249	0		19
05		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	1822 1 224 4	16227 2 1387 9	Y	Y	1261	1257	0		23

WINKLER-HOWE STATE 34				WELL #:	5H	RRCID -> 295227	COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL	DEPTH	9797	PERF.10072 - 21772	
12	14B2	EXT	3870	-0-	3870	21544	415 1 236 4	3162 2 57 9	Y	Y	52	52	0		1
01		27851 X	6307	-0-	-21544	-0-	1098 1 107 4	5082 2 20 9	Y	Y	18	18	0		1
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	332 1 81 4	2770 2 29 9	Y	Y	26	27	0		-0-
03		5239 X	1265	-0-	-3974	-0-	102 1 40 4	1123 2	Y	Y	-0-				-0-
04		5070 X	1156	-0-	-3914	-0-	47 1 80 4	1025 2 4 9	Y	Y	4	4	0		-0-
05		5239 X	1428	-0-	-3811	-0-	142 1 18 4	1266 2 2 9	Y	Y	2	2	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B BOMB WEST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 295234	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10483	- 18808	CNTY: WARD		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-		3042	1	23195	2	Y	4306	4305	0			66
								1730	4	4737	9							
01	31620	X	30028	-0-	-1592	-0-		4399	1	20366	2	Y	4395	4401	0			60
								428	4	4835	9							
02	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-		2201	1	18357	2	Y	3175	3187	0			48
								540	4	3493	9							
03	29202	X	23151	-0-	-6051	-0-		1572	1	17291	2	Y	3333	3341	0			40
								622	4	3666	9							
04	28260	X	808	-0-	-27452	-0-		30	1	660	2	Y	60	98	0			2
								52	4	66	9							
05	29202	X	10682	-0-	-18520	-0-		856	1	7621	2	Y	1909	1877	0			34
								105	4	2100	9							
CHERRY HILL EAST					WELL #:	1H	RRCID -> 295235	COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10039	- 18577		
12	51708	X	38218	-0-	-13490	-0-		3660	1	27910	2	Y	4152	4152	0			64
								2081	4	4567	9							
01	40393	X	37229	-0-	-3164	-0-		5740	1	26575	2	Y	3959	3969	0			54
								559	4	4355	9							
02	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-		3045	1	25405	2	Y	3451	3452	0			53
								748	4	3796	9							
03	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-		2458	1	27030	2	Y	3682	3690	0			45
								973	4	4050	9							
04	31410	X	28893	-0-	-2517	-0-		1041	1	22752	2	Y	3023	3021	0			47
								1775	4	3325	9							
05	32457	X	32213	-0-	-244	-0-		2869	1	25549	2	Y	3128	3118	0			57
								354	4	3441	9							
B BOMB EAST					WELL #:	3H	RRCID -> 295375	COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10557	- 18884		
12	29543	X	711	-0-	-28832	-0-		74	1	566	2	Y	26	90	0			1
								42	4	29	9							
01	30628	X	25872	-0-	-4756	-0-		3827	1	17721	2	Y	3592	3544	0			49
								373	4	3951	9							
02	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-		1934	1	16136	2	Y	2795	2801	0			43
								475	4	3075	9							
03	29202	X	25384	-0-	-3818	-0-		1757	1	19322	2	Y	3282	3285	0			40
								695	4	3610	9							
04	28260	X	20741	-0-	-7519	-0-		717	1	15659	2	Y	2857	2853	0			44
								1222	4	3143	9							
05	25885	X	23886	-0-	-1999	-0-		2004	1	17849	2	Y	3442	3423	0			63
								247	4	3786	9							
CHERRY HILL WEST					WELL #:	2H	RRCID -> 295376	COMPL. DATE 07/24/2022				TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10125	- 18684		
12	29016	X	27871	-0-	-1145	-0-		2667	1	20333	2	Y	3050	3067	0			47
								1516	4	3355	9							
01	29016	X	27053	-0-	-1963	-0-		4163	1	19277	2	Y	2916	2923	0			40
								405	4	3208	9							
02	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-		2200	1	18357	2	Y	2536	2537	0			39
								540	4	2790	9							
03	30256	X	24895	-0-	-5361	-0-		1769	1	19456	2	Y	2700	2706	0			33
								700	4	2970	9							
04	29280	X	25462	-0-	-3818	-0-		917	1	20025	2	Y	2689	2680	0			42
								1562	4	2958	9							
05	27869	X	23483	-0-	-4386	-0-		2050	1	18254	2	Y	2660	2654	0			48
								253	4	2926	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC FIGHTEN KITTIES STATE 18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	55769 X	42925	-0-	-12844	-0-	2094 74	1 4	36883 3874	2 9	Y	3522	3511	0	112
01	53258 X	40285	-0-	-12973	-0-	2546 152	1 4	34239 3348	2 9	Y	3044	3072	0	84
02	45696 X	32722	-0-	-12974	-0-	2638 69	1 4	27094 2921	2 9	Y	2655	2656	0	83
03	48918 X	35635	-0-	-13283	-0-	2094 11	1 4	30034 3496	2 9	Y	3178	3137	0	124
04	43140 X	34833	-0-	-8307	-0-	2051 141	1 4	29269 3372	2 9	Y	3065	3057	0	132
05	42935 X	34490	-0-	-8445	-0-	1582 242	1 4	29464 3202	2 9	Y	2911	2922	0	121
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724														
12	60822 X	49217	-0-	-11605	-0-	2457 87	1 4	43282 3391	2 9	Y	3083	3073	0	96
01	56792 X	45655	-0-	-11137	-0-	2931 175	1 4	39417 3132	2 9	Y	2847	2867	0	76
02	38019 X	38019	-0-	-0-	-0-	3138 82	1 4	32224 2575	2 9	Y	2341	2343	0	74
03	44361 X	41712	-0-	-2649	-0-	2528 13	1 4	36243 2928	2 9	Y	2662	2632	0	104
04	42930 X	39268	-0-	-3662	-0-	2383 164	1 4	34005 2716	2 9	Y	2469	2466	0	107
05	44361 X	40952	-0-	-3409	-0-	1937 297	1 4	36082 2636	2 9	Y	2396	2404	0	99
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460														
12	71083 X	57528	-0-	-13555	-0-	2825 99	1 4	49763 4841	2 9	Y	4401	4389	0	139
01	66371 X	54368	-0-	-12003	-0-	3424 204	1 4	46037 4703	2 9	Y	4275	4300	0	114
02	56252 X	46767	-0-	-9485	-0-	3793 99	1 4	38950 3925	2 9	Y	3568	3570	0	112
03	61349 X	52280	-0-	-9069	-0-	3120 16	1 4	44735 4409	2 9	Y	4008	3964	0	156
04	57000 X	49794	-0-	-7206	-0-	2972 205	1 4	42415 4202	2 9	Y	3820	3811	0	165
05	57536 X	49707	-0-	-7829	-0-	2313 354	1 4	43081 3959	2 9	Y	3599	3614	0	150
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597														
*12	38161 X	30853	-0-	-7308	-0-	459 51	1 4	25946 4397	2 9	Y	3997	4007	0	20
*01	38161 X	29860	-0-	-8301	-0-	550 127	1 4	25021 4162	2 9	Y	3784	3787	0	17
*02	34468 X	21957	-0-	-12511	-0-	410 69	1 4	18307 3171	2 9	Y	2883	2881	0	19
*03	38161 X	24121	-0-	-14040	-0-	1 79	1 4	20619 3422	2 9	Y	3111	3111	0	19
*04	36930 X	5172	-0-	-31758	-0-	4349 818	2 9	5	4	Y	744	759	0	4
05	38161 X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-			4

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC JOHNSON STATE 19				//CONT.// 71052 900 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 299294	CAPACITY COMPL. DATE 05/31/2024				TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10157 - 17283	CNTY: WARD
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	0	W	46114	-0-	46114	46465	28505 17360 9	2	249	4	Y	15782	15197	0	590
*07	0	W	70701	-0-	70701	117166	47876	2	22825	9	Y	20750	20709	0	631
*08	0	W	81575	-0-	81575	198741	60864	2	20711	9	Y	18828	18775	0	684
*09	0	W	80282	-0-	80282	279023	1293 8510 4	1	52660	2	Y	16199	16258	0	625
*10	0	W	80949	-0-	80949	359972	1417 9915 4	1	53201	2	Y	14924	14924	0	625
*11	0	W	73360	-0-	73360	433332	2314 6764 4	1	50393	2	Y	12626	13024	0	227
*12	0	W	77215	-0-	77215	510547	6946 3950 4	1	52967	2	Y	12138	12178	0	187
*01	0	W	69624	-0-	69624	580171	10135 987 4	1	46928	2	Y	10522	10564	0	145
*02	0	W	57792	-0-	57792	637963	5062 1243 4	1	42232	2	Y	8414	8431	0	128
*03	0	W	62107	-0-	62107	700070	4265 1688 4	1	46902	2	Y	8411	8437	0	102
*04	0	W	57221	-0-	57221	757291	1996 3401 4	1	43599	2	Y	7477	7463	0	116
05	0	W	55648	-0-	55648	812939	4785 590 4	1	42609	2	Y	6967	6956	0	127
JOHNSON STATE 19B				WELL #:	3H	RRCID -> 299298	COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL	DEPTH	10341	PERF.10601 - 17181	
*06	0	W	51937	-0-	51937	53276	41088 10491 9	2	358	4	Y	9537	9193	0	357
*07	0	W	74368	-0-	74368	127644	62207	2	12161	9	Y	11055	11074	0	338
*08	0	W	84550	-0-	84550	212194	74214	2	10336	9	Y	9396	9392	0	342
*09	0	W	83991	-0-	83991	296185	1557 10249 4	1	63422	2	Y	7966	8000	0	308
*10	0	W	85797	-0-	85797	381982	1708 11950 4	1	64119	2	Y	7291	7294	0	305
*11	0	W	75648	-0-	75648	457630	2694 7875 4	1	58663	2	Y	5833	6033	0	105
*12	0	W	76650	-0-	76650	534280	7670 4362 4	1	58489	2	Y	5572	5591	0	86
*01	0	W	76479	-0-	76479	610759	12364 1204 4	1	57245	2	Y	5151	5166	0	71
*02	0	W	67610	-0-	67610	678369	6566 1613 4	1	54776	2	Y	4232	4238	0	65
*03	0	W	35660	-0-	35660	714029	2696 1067 4	1	29652	2	Y	2041	2081	0	25
*04	0	W	29189	-0-	29189	743218	1116 1902 4	1	24374	2	Y	1634	1634	0	25
05	0	W	52227	-0-	52227	795445	4814 593 4	1	42868	2	Y	3593	3553	0	65
WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7				900327 WELL #:	1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017				TOTAL	DEPTH	9377	PERF. 3405 - 5130	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC PECOS STATE 46			//CONT.//		71052 900 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		5H		RRCID -> 282460		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11251 - 16113					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	35929 X	26987	-0-	-8942	-0-		25098	3	1889	9	Y	1717	1518	1			793
		35929 X	26718	-0-	-9211	-0-		24800	3	1918	9	Y	1744	1823	1			714
02		29960 X	19644	-0-	-10316	-0-		18469	3	1175	9	Y	1068	1467	1	1	8	314
03		33170 X	7922	-0-	-25248	-0-		6587	3	1335	9	Y	1214	1051	1	1	8	476
04		30720 X	3128	-0-	-27592	-0-		1908	3	1220	9	Y	1109	1150	1	2	8	433
05		27001 X	9518	-0-	-17483	-0-		8031	3	1487	9	Y	1352	1611	1	1	8	173
COVINGTON 46			WELL #:		7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10152 - 14708					
12	01	5859 X	107	-0-	-5752	-0-		88	3	19	9	Y	17	8	0			9
		340 X	340	-0-	-0-	-0-		305	3	35	9	Y	32	31	0			10
02		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-		1420	3	337	9	Y	306	289	0			27
03		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-		6530	3	8	4	Y	1211	1189	0	1	8	48
								1332	9									
04		3000 N	7516	-0-	4516	4516		6301	3	2	4	Y	1103	1083	0	2	8	66
								1213	9									
05		3100 N	7891	-0-	4791	9307		6775	3	4	4	Y	1011	994	0	1	8	82
								1112	9									
COVINGTON 46			WELL #:		8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10267 - 14821					
12	01	9486 X	4412	-0-	-5074	-0-		3878	3	534	9	Y	485	529	0			262
		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		2735	3	805	9	Y	732	755	0			239
02		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-		4246	3	1099	9	Y	999	1148	0			90
03		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-		5197	3	1392	9	Y	1265	1303	0	1	8	51
04		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-		4831	3	1064	9	Y	967	958	0	2	8	58
05		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-		5171	3	5	4	Y	986	963	0	1	8	80
								1085	9									
COVINGTON 46			WELL #:		9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10146 - 14840					
12	01	9145 X	5605	-0-	-3540	-0-		5343	3	14	4	Y	225	227	0			26
								248	9									
01		9145 X	7274	-0-	-1871	-0-		6172	3	1102	9	Y	1002	962	0			66
02		6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-						Y	-0-	66	0			-0-
03		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-		9944	3	106	4	Y	50	48	0	1	8	1
								55	9									
04		7050 X	3572	-0-	-3478	-0-		3512	3	46	4	Y	13	10	0	3	8	1
								14	9									
05		7285 X	2562	-0-	-4723	-0-		2180	3	382	9	Y	347	286	0	1	8	61
MAISIE STATE 10			WELL #:		2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 10692		PERF.10942 - 15498					
12	01	6448 X	3375	-0-	-3073	-0-		140	1	2370	3	Y	786	800	0			248
								865	9									
01		5704 X	5271	-0-	-433	-0-		220	1	3563	3	Y	1328	1325	0			251
								27	4	1461	9							
02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		199	1	3135	3	Y	1056	1073	0			234
								1	4	1162	9							
03		4526 X	2597	-0-	-1929	-0-		114	1	1815	3	Y	607	657	0			184
								668	9									
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-						Y	-0-	184	0			-0-
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
FIVER STATE 18			WELL #:		2H	RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11719 - 16227					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-			948	1	16196	3	Y	1632	1573	0	79	8	163
								1795	9									
01	18414 X	13571	-0-	-4843	-0-			690	1	11222	3	Y	1499	1473	0	44	8	145
								10	4	1649	9							
02	17332 X	12555	-0-	-4777	-0-			666	1	10412	3	Y	1340	1238	0	59	8	188
								3	4	1474	9							
03	19189 X	16638	-0-	-2551	-0-			874	1	13850	3	Y	1740	1669	0	78	8	181
								1914	9									
04	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-			25583	3	1	4	Y	1677	1579	0	64	8	215
								1845	9									
05	28000 X	28000	-0-	-0-	-0-			26146	3	3	4	Y	1683	1715	0	8	8	175
								1851	9									
COVINGTON 46			WELL #:		10H	RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10016 - 14710					
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-			11353	3	1808	9	Y	1644	1562	0			189
01	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-			21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0			241
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-			21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	1	8	359
03	38701 X	38701	-0-	-0-	-0-			33214	3	5487	9	Y	4988	5210	0			136
04	25020 X	14013	-0-	-11007	-0-			11681	3	2332	9	Y	2120	2060	0	2	8	194
05	26226 X	7350	-0-	-18876	-0-			6298	3	1052	9	Y	956	980	0	1	8	169
YMC 9			WELL #:		1H	RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL	DEPTH	10864	PERF.11255 - 15997					
12	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-			17567	3	2589	9	Y	2354	2274	0			264
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-			11298	3	1870	9	Y	1700	1590	0			374
02	20160 X	16810	-0-	-3350	-0-			14546	3	2264	9	Y	2058	2303	0			129
03	22320 X	19936	-0-	-2384	-0-			17614	3	2322	9	Y	2111	2036	0	1	8	203
04	21600 X	17522	-0-	-4078	-0-			15479	3	2043	9	Y	1857	1891	0			168
05	20150 X	14809	-0-	-5341	-0-			13036	3	14	4	Y	1599	1580	0	1	8	186
								1759	9									
CIRCE STATE 28			WELL #:		2H	RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10722 - 15506					
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-			325	1	5553	3	Y	1212	1161	0	24	8	247
								1333	9									
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-			456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	18	8	165
								7	4	1459	9							
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-			394	1	6177	3	Y	1134	1038	0	34	8	227
								1	4	1247	9							
03	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-			486	1	7679	3	Y	1360	1352	0	43	8	192
								1496	9									
04	9030 X	8266	-0-	-764	-0-			7074	3	58	4	Y	1031	979	0	25	8	219
								1134	9									
05	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-			9932	3	17	4	Y	1512	1447	0	5	8	279
								1663	9									
PUMPERS PARADISE 10			WELL #:		2H	RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821 - 15185					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					311
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					311
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	166	1			145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					145
PLUGGED AND ABANDONED			06/23/2025															

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	1840 1	44556 3	Y	4832	4798 0				149
01	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	5 4	5315 9							
02	37076 X	37076	-0-	-0-	-0-	1834 1	40551 3	Y	4005	3986 0				168
03	48237 X	48237	-0-	-0-	-0-	19 4	4406 9							
04	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	1490 1	31740 3	Y	3472	3517 0	1 8			122
05	44352 X	44352	-0-	-0-	-0-	27 4	3819 9							
						1709 1	41957 3	Y	4153	4072 0	2 8			201
						3 4	4568 9							
						106 1	32441 3	Y	3315	3400 0	4 8			112
						4 4	3647 9							
						39703 3	341 4	Y	3916	3910 0	2 8			116
						4308 9								
LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411														
12	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	314 1	14277 3	Y	1699	1700 0				34
01	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	1869 9								
02	15400 X	7513	-0-	-7887	-0-	300 1	12795 3	Y	1417	1426 0				25
03	17050 X	11493	-0-	-5557	-0-	1559 9								
04	16500 X	13095	-0-	-3405	-0-	150 1	6296 3	Y	970	946 0				49
05	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	1067 9								
						208 1	9389 3	Y	1724	1748 0	1 8			24
						1896 9								
						19 1	11279 3	Y	1632	1591 0	2 8			63
						2 4	1795 9							
						15126 3	1870 9	Y	1700	1703 0	1 8			59
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213														
12	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	280 1	12705 3	Y	1591	1583 0				32
01	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1750 9								
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	300 1	12783 3	Y	1451	1458 0				25
03	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	31 4	1596 9							
04	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	246 1	10329 3	Y	1630	1572 0	1 8			82
05	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	1793 9								
						274 1	12375 3	Y	2419	2465 0	2 8			34
						2661 9								
						23 1	13685 3	Y	2234	2179 0	3 8			86
						2457 9								
						19850 3	2580 9	Y	2345	2348 0	2 8			81
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310														
12	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	763 1	10441 3	Y	1957	1876 0				187
01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	2153 9								
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	10540 3	2930 9	Y	2664	2591 0				260
03	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	938 1	7400 3	Y	1268	1385 0				143
04	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	1395 9								
05	13485 X	12227	-0-	-1258	-0-	978 1	13842 3	Y	2131	2116 0	1 8			157
						2344 9								
						12636 3	1414 9	Y	1285	1330 0	2 8			110
						10865 3	1362 9	Y	1238	1233 0	1 8			114

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-15F				WELL #:	19H	RRCID ->	283422	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.11957	- 19407	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	7719 X	5636	-0-	-2083	-0-		365 276	1 9	4995	3	Y	251	294	0	24
01	6665 X	6449	-0-	-216	-0-		6131	3	318	9	Y	289	285	0	28
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-		605	1	4771	3	Y	386	370	0	44
							425	9							
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-		362	1	5134	3	Y	407	421	0	30
							448	9							
04	6240 X	3709	-0-	-2531	-0-		3405	3	304	9	Y	276	281	0	24
05	6448 X	4129	-0-	-2319	-0-		3762	3	7	4	Y	327	321	0	30
							360	9							
LINDSAY 10-15G				WELL #:	20H	RRCID ->	283423	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.12430	- 17934	
12	65007 X	42318	-0-	-22689	-0-		851	1	38660	3	Y	2552	2546	0	51
							2807	9							
01	65007 X	44011	-0-	-20996	-0-		945	1	40327	3	Y	2477	2485	0	43
							14	4	2725	9					
02	58716 X	56928	-0-	-1788	-0-		1272	1	53378	3	Y	2059	1996	0	104
							13	4	2265	9					
03	79155 X	79155	-0-	-0-	-0-		1660	1	74975	3	Y	2272	2340	0	32
							21	4	2499	9					
04	64074 X	64074	-0-	-0-	-0-		106	1	61792	3	Y	1951	1902	0	75
							30	4	2146	9					
05	94971 X	94971	-0-	-0-	-0-		92440	3	2531	9	Y	2301	2293	0	80
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	7H	RRCID ->	283441	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11140	- 17442	
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-		60	1	6135	3	Y	432	409	0	63
							322	4	475	9					
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-		10893	3	880	4	Y	869	820	0	112
							956	9							
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-		6683	3	199	4	Y	457	519	0	50
							503	9							
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-		6692	3	45	4	Y	574	560	0	64
							631	9							
04	12330 X	9338	-0-	-2992	-0-		8625	3	173	4	Y	491	505	0	50
							540	9							
05	12741 X	2689	-0-	-10052	-0-		4	1	2477	3	Y	176	210	0	16
							14	4	194	9					
CBR 6-7F				WELL #:	7H	RRCID ->	283443	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.11205	- 16823	
12	11222 X	9903	-0-	-1319	-0-		8281	3	10	4	Y	1465	1467	0	24
							1612	9							
01	11222 X	5621	-0-	-5601	-0-		4376	3	11	4	Y	1122	1120	0	26
							1234	9							
02	10332 X	3187	-0-	-7145	-0-		2771	3	416	9	Y	378	382	0	21
03	11439 X	3767	-0-	-7672	-0-		2908	3	859	9	Y	781	764	0	37
04	11070 X	7895	-0-	-3175	-0-		6933	3	3	4	Y	872	856	0	52
							959	9							
05	9889 X	3617	-0-	-6272	-0-		3067	3	550	9	Y	500	510	0	42
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.10844	- 15400	
12	21855 X	4423	-0-	-17432	-0-		3484	3	939	9	Y	854	947	0	115
01	21855 X	2175	-0-	-19680	-0-		1259	3	916	9	Y	833	791	0	157
02	9296 X	2081	-0-	-7215	-0-		1093	3	988	9	Y	898	845	0	209
03	10292 X	2742	-0-	-7550	-0-		1602	3	1140	9	Y	1036	1146	0	98
04	8250 X	6587	-0-	-1663	-0-		5412	3	1175	9	Y	1068	1017	0	146
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-		7293	3	1052	9	Y	956	962	0	139

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
RED BLUFF 13				WELL #:	9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10561 - 15077		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	22	24	0		1
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	34	34	0		1
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-		482	3	209	9	190	179	0		12
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	207	207	0		12
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	18	0		10
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	38	30	0		18
RED BLUFF 13				WELL #:	8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662 - 15216		
12	8990 X	8495	-0-	-495	-0-		7568	3	34	4	Y	812	808	0	42
							893	9							
01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-		8671	3	29	4	Y	867	873	0	36
							954	9							
02	9240 X	8092	-0-	-1148	-0-		7142	3	31	4	Y	835	817	0	54
							919	9							
03	10230 X	8637	-0-	-1593	-0-		7518	3	97	4	Y	929	929	0	53
							1022	9						1	8
04	9900 X	4379	-0-	-5521	-0-		4131	3	6	4	Y	220	133	0	140
							242	9							
05	9641 X	1867	-0-	-7774	-0-		1703	3	164	9	Y	149	217	0	72
RED BLUFF 13				WELL #:	10H	RRCID ->	283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831 - 15201		
12	6014 X	5309	-0-	-705	-0-		4573	3	9	4	Y	661	660	0	34
							727	9							
01	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		4984	3	752	9	Y	684	690	0	28
02	6216 X	5540	-0-	-676	-0-		4761	3	779	9	Y	708	690	0	46
03	6882 X	5269	-0-	-1613	-0-		4448	3	821	9	Y	746	749	0	43
04	6660 X	2742	-0-	-3918	-0-		2545	3	197	9	Y	179	108	0	114
05	6138 X	4324	-0-	-1814	-0-		3760	3	8	4	Y	505	375	0	244
							556	9							
COVINGTON 46				WELL #:		RRCID ->	283508	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936 - 15588	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RED BLUFF 13				WELL #:	11H	RRCID ->	283519	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10642 - 15060		
12	4991 X	3399	-0-	-1592	-0-		2915	3	4	4	Y	436	443	0	22
							480	9							
01	4991 X	4273	-0-	-718	-0-		3698	3	575	9	Y	523	524	0	21
02	5908 X	4464	-0-	-1444	-0-		3844	3	620	9	Y	564	549	0	36
03	6541 X	2958	-0-	-3583	-0-		2492	3	4	4	Y	420	432	0	24
							462	9							
04	6330 X	204	-0-	-6126	-0-		187	3	17	9	Y	15	29	0	10
05	4929 X	15	-0-	-4914	-0-		11	4	4	9	Y	4	12	0	2

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MEDICINE BOW 56-1-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283520														
ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 05/29/2024														
TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	112902 X	61077	-0-	-51825	-0-		52353 3	6 4	Y		7925	7922 0		33
01	112902 X	53027	-0-	-59875	-0-		8718 9							
							45451 3	11 4	Y		6877	6882 0		28
02	81116 X	40754	-0-	-40362	-0-		7565 9							
03	75671 X	-0-	-0-	-75671	-0-		35240 3	5514 9	Y		5013	5008 0		33
04	66780 X	24120	-0-	-42660	-0-						-0-	33 0		-0-
							22836 3	1 4	Y		1166	1147 0	8 8	11
							1283 9							
05	61070 X	20113	-0-	-40957	-0-		17914 3	2199 9	Y		1999	1979 0	5 8	26
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 6H RRCID -> 283551														
COMPL. DATE 12/19/2017														
TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745														
12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-		120 1	12262 3	Y		1801	1786 0		261
							499 4	1981 9						
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		1853 3	183 4	Y		276	501 0		36
							304 9							
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-		5729 3	361 4	Y		1022	946 0		112
							1124 9							
03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-		10124 3	107 4	Y		1954	1848 0		218
							2149 9							
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		8661 3	273 4	Y		1308	1392 0		134
							1439 9							
05	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-		16 1	10002 3	Y		1150	1177 0		107
							270 4	1265 9						
LINDSAY 10-15E														
WELL #: 18H RRCID -> 283567														
COMPL. DATE 02/14/2018														
TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556														
12	10044 X	8562	-0-	-1482	-0-		515 1	7046 3	Y		910	1094 0		87
							1001 9							
01	9579 X	7034	-0-	-2545	-0-		6178 3	856 9	Y		778	789 0		76
02	7812 X	6856	-0-	-956	-0-		689 1	5423 3	Y		676	676 0		76
							744 9							
03	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-		586 1	8299 3	Y		760	779 0	1 8	56
							836 9							
04	8280 X	7501	-0-	-779	-0-		6735 3	766 9	Y		696	691 0	1 8	60
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-		8197 3	3 4	Y		799	785 0		74
							879 9							
CBR 6-7C														
WELL #: 4H RRCID -> 283572														
COMPL. DATE 02/01/2018														
TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267														
12	26133 X	19594	-0-	-6539	-0-		17158 3	37 4	Y		2181	2189 0		35
							2399 9							
01	26133 X	14315	-0-	-11818	-0-		12718 3	26 4	Y		1428	1429 0		34
							1571 9							
02	23604 X	18003	-0-	-5601	-0-		15736 3	309 4	Y		1780	1713 0	1 8	100
							1958 9							
03	22134 X	17667	-0-	-4467	-0-		15791 3	94 4	Y		1620	1642 0	1 8	77
							1782 9							
04	21420 X	12276	-0-	-9144	-0-		11320 3	13 4	Y		857	882 0	1 8	51
							943 9							
05	19933 X	8346	-0-	-11587	-0-		7407 3	11 4	Y		844	823 0	1 8	71
							928 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 6-7E				WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL.	DATE 03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	74741	X	60255	-0-	-14486	-0-	54358	3	54	4	Y	5312	5313	0	1	8	85
01	77810	X	45834	-0-	-31976	-0-	5843	9									
							41438	3	4	4	Y	3993	3984	0			94
							4392	9									
02	70280	X	55198	-0-	-15082	-0-	50283	3	4915	9	Y	4468	4308	0	3	8	251
03	77810	X	48005	-0-	-29805	-0-	43772	3	4233	9	Y	3848	3913	0	3	8	183
04	74040	X	42586	-0-	-31454	-0-	39036	3	37	4	Y	3194	3182	0	6	8	189
							3513	9									
05	61101	X	35615	-0-	-25486	-0-	32440	3	3175	9	Y	2886	2829	0	3	8	243
CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL.	DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806			
12	18104	X	16640	-0-	-1464	-0-	14611	3	9	4	Y	1836	1835	0			29
							2020	9									
01	18104	X	10756	-0-	-7348	-0-	9521	3	1235	9	Y	1123	1126	0			26
02	16352	X	11880	-0-	-4472	-0-	10352	3	1528	9	Y	1389	1336	0	1	8	78
03	16647	X	10653	-0-	-5994	-0-	9279	3	1374	9	Y	1249	1267	0	1	8	59
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	632	653	0	1	8	37
05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	24	59	0			2
CBR 6-7B				WELL #:	3H	RRCID ->	283581	COMPL.	DATE 01/24/2018	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202			
12	19220	X	16010	-0-	-3210	-0-	13612	3	12	4	Y	2169	2178	0			35
							2386	9									
01	19220	X	13628	-0-	-5592	-0-	11679	3	1949	9	Y	1772	1765	0			42
02	20608	X	18173	-0-	-2435	-0-	15449	3	11	4	Y	2466	2368	0	1	8	139
							2713	9									
03	22816	X	16028	-0-	-6788	-0-	14119	3	11	4	Y	1725	1781	0	1	8	82
							1898	9									
04	22080	X	8853	-0-	-13227	-0-	7745	3	9	4	Y	999	1021	0	1	8	59
							1099	9									
05	20119	X	6979	-0-	-13140	-0-	6016	3	963	9	Y	875	859	0	1	8	74
CBR 6-7D				WELL #:	5H	RRCID ->	283582	COMPL.	DATE 09/04/2017	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11142	- 21170			
12	24397	X	23870	-0-	-527	-0-	21258	3	79	4	Y	2303	2303	0			37
							2533	9									
01	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	22255	3	5	4	Y	2525	2503	0			59
							2778	9									
02	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	22329	3	2409	9	Y	2190	2125	0	1	8	123
03	25730	X	20782	-0-	-4948	-0-	19011	3	1771	9	Y	1610	1655	0	1	8	77
04	24900	X	19792	-0-	-5108	-0-	18395	3	1397	9	Y	1270	1270	0	2	8	75
05	27404	X	16461	-0-	-10943	-0-	14637	3	1824	9	Y	1658	1592	0	1	8	140
BIG HORN 56-1-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL.	DATE 09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
MONROE STATE 32			WELL #:		2H		RRCID -> 283596				COMPL. DATE 11/13/2017			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		12152 X	2761	-0-	-9391	-0-	123 1	2097 3	Y	463	283 0			193
							32 4	509 9						
01		12152 X	2583	-0-	-9569	-0-	110 1	1796 3	Y	426	456 0			163
							208 4	469 9						
02		10976 X	2854	-0-	-8122	-0-	138 1	2180 3	Y	409	383 0			189
							86 4	450 9						
03		11594 X	2913	-0-	-8681	-0-	147 1	2322 3	Y	377	416 0			150
							29 4	415 9						
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2626 3	192 4	Y	417	415 0			152
							459 9							
05		3162 X	507	-0-	-2655	-0-	417 3	10 4	Y	73	99 0			126
							80 9							
BEVO 15-56-1			WELL #:		1H		RRCID -> 283617				COMPL. DATE 12/11/2023			
12		40114 X	29338	-0-	-10776	-0-	24506 3	4832 9	Y	4393	4391 0			13
01		33449 X	26853	-0-	-6596	-0-	22735 3	4118 9	Y	3744	3744 0			13
02		30212 X	21863	-0-	-8349	-0-	18247 3	3616 9	Y	3287	3284 0			16
03		32891 X	15616	-0-	-17275	-0-	13124 3	2492 9	Y	2265	2269 0	1 8		11
04		31830 X	14362	-0-	-17468	-0-	13134 3	44 4	Y	1076	1072 0	8 8		7
							1184 9							
05		29326 X	22526	-0-	-6800	-0-	18704 3	18 4	Y	3458	3452 0	4 8		9
							3804 9							
LINDSAY 10-15C			WELL #:		16H		RRCID -> 283641				COMPL. DATE 03/11/2018			
12		25451 X	21498	-0-	-3953	-0-	431 1	19593 3	Y	1340	1330 0			27
							1474 9							
01		23311 X	23311	-0-	-0-	-0-	497 1	21220 3	Y	1446	1448 0			25
							3 4	1591 9						
02		16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	352 1	14789 3	Y	1335	1292 0	1 8		67
							5 4	1469 9						
03		21483 X	18452	-0-	-3031	-0-	360 1	16232 3	Y	1691	1733 0	1 8		24
							1860 9							
04		22560 X	15221	-0-	-7339	-0-	23 1	13674 3	Y	1377	1346 0	2 8		53
							9 4	1515 9						
05		23312 X	21349	-0-	-1963	-0-	19671 3	1678 9	Y	1525	1524 0	1 8		53
COVINGTON 46			WELL #:		11H		RRCID -> 283694				COMPL. DATE 10/14/2017			
12		15221 X	14070	-0-	-1151	-0-	12618 3	1452 9	Y	1320	1278 0			152
01		17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	15820 3	1588 9	Y	1444	1501 0			95
02		15120 X	5177	-0-	-9943	-0-	4348 3	829 9	Y	754	723 0	1 8		125
03		16740 X	8959	-0-	-7781	-0-	7868 3	1091 9	Y	992	1088 0	2 8		27
04		16860 X	7605	-0-	-9255	-0-	6640 3	965 9	Y	877	821 0	3 8		80
05		17422 X	4655	-0-	-12767	-0-	4361 3	294 9	Y	267	299 0	1 8		47
PUMPERS PARADISE 10			WELL #:		3H		RRCID -> 283720				COMPL. DATE 04/29/2017			
12		14074 X	13307	-0-	-767	-0-	12577 3	730 9	Y	664	733 1			182
01		21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	20762 3	1221 9	Y	1110	770 1			522
02		19236 X	15826	-0-	-3410	-0-	15005 3	3 4	Y	744	736 1			530
							818 9							
03		21514 X	11279	-0-	-10235	-0-	10687 3	592 9	Y	538	365 1			703
04		21270 X	8415	-0-	-12855	-0-	7961 3	454 9	Y	413	376 1			740
05		21979 X	9719	-0-	-12260	-0-	9204 3	58 4	Y	415	1089 1			66
							457 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	8H	RRCID	-> 283729	COMPL.	DATE 12/24/2017	TOTAL	DEPTH 10732	PERF.11179	- 17481		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	16430 X	13484	-0-	-2946	-0-	111	1	11275	3	Y	1434	1432	0	208	
						521	4	1577	9						
01	16430 X	13519	-0-	-2911	-0-	11270	3	621	4	Y	1480	1497	0	191	
						1628	9								
02	14476 X	12868	-0-	-1608	-0-	11185	3	366	4	Y	1197	1257	0	131	
						1317	9								
03	15841 X	14535	-0-	-1306	-0-	1	1	12691	3	Y	1589	1543	0	177	
						95	4	1748	9						
04	15240 X	14958	-0-	-282	-0-	13300	3	302	4	Y	1233	1284	0	126	
						1356	9								
05	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	22	1	14025	3	Y	1784	1744	0	166	
						69	4	1962	9						
BUNIN 4				WELL #:	9H	RRCID	-> 283732	COMPL.	DATE 12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10156	PERF.10424	- 14932		
12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	10472	3	2256	9	Y	2051	2429	0	257	
01	11160 X	3001	-0-	-8159	-0-	2358	3	2	4	Y	583	683	0	157	
						641	9								
02	10248 X	6825	-0-	-3423	-0-	5572	3	1253	9	Y	1139	963	0	332	
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9848	3	2067	9	Y	1879	2066	0	143	
04	10980 X	8996	-0-	-1984	-0-	7500	3	4	4	Y	1356	1317	0	179	
						1492	9								
05	11346 X	5386	-0-	-5960	-0-	4439	3	19	4	Y	844	606	0	416	
						928	9								
RED BLUFF 13				WELL #:	7H	RRCID	-> 283735	COMPL.	DATE 12/29/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10628	- 15046		
12	7998 X	6353	-0-	-1645	-0-	5284	3	14	4	Y	959	959	0	49	
						1055	9								
01	7998 X	2618	-0-	-5380	-0-	1880	3	738	9	Y	671	692	0	28	
02	6916 X	6385	-0-	-531	-0-	5116	3	41	4	Y	1116	1071	0	72	
						1228	9								
03	7657 X	4736	-0-	-2921	-0-	3778	3	9	4	Y	863	884	0	49	
						949	9								
04	7410 X	738	-0-	-6672	-0-	605	3	133	9	Y	121	93	0	77	
05	7068 X	124	-0-	-6944	-0-	94	4	30	9	Y	27	91	0	13	
RED BLUFF 13				WELL #:	13H	RRCID	-> 283736	COMPL.	DATE 12/23/2017	TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10761	- 15269		
12	10478 X	6847	-0-	-3631	-0-	6088	3	759	9	Y	690	695	0	35	
01	10354 X	10143	-0-	-211	-0-	9220	3	923	9	Y	839	840	0	34	
02	9464 X	7054	-0-	-2410	-0-	6232	3	822	9	Y	747	733	0	48	
03	10478 X	7646	-0-	-2832	-0-	7013	3	633	9	Y	575	589	0	33	
04	10140 X	1830	-0-	-8310	-0-	1718	3	112	9	Y	102	70	0	65	
05	10137 X	2785	-0-	-7352	-0-	2538	3	6	4	Y	219	178	0	106	
						241	9								
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	9H	RRCID	-> 283746	COMPL.	DATE 12/28/2017	TOTAL	DEPTH 11054	PERF.11503	- 17752		
12	6572 X	4358	-0-	-2214	-0-	34	1	3476	3	Y	279	286	0	40	
						541	4	307	9						
01	6572 X	3758	-0-	-2814	-0-	3237	3	343	4	Y	162	181	0	21	
						178	9								
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	-0-	21	0	-0-	
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-	
04	5220 X	2897	-0-	-2323	-0-	2399	3	49	4	Y	408	366	0	42	
						449	9								
05	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0	115	
						112	4	1356	9						

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1595

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 22H			ASSOCIATED RRCID -> 283818			CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	16859	-0-	-1679	-0-			14779	3	2080	9	Y	1891	1982	0			133
01	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-			16126	3	1987	9	Y	1806	1892	0			47
02	15400	X	11297	-0-	-4103	-0-			10228	3	1069	9	Y	972	962	0			57
03	17050	X	13196	-0-	-3854	-0-			11801	3	1395	9	Y	1268	1266	0	1	8	58
04	17520	X	15853	-0-	-1667	-0-			14491	3	69	4	Y	1175	1146	0	2	8	85
									1293	9									
05	18104	X	14353	-0-	-3751	-0-			11949	3	30	4	Y	2158	2088	0	1	8	154
									2374	9									
CBR 22			WELL #:			21H	RRCID -> 283819	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10663 - 15357									
12	15221	X	11733	-0-	-3488	-0-			9909	3	1824	9	Y	1658	1662	0			117
01	15221	X	11361	-0-	-3860	-0-			8935	3	286	4	Y	1945	2011	0			51
									2140	9									
02	13748	X	4304	-0-	-9444	-0-			3272	3	1032	9	Y	938	934	0			55
03	11718	X	10368	-0-	-1350	-0-			8594	3	57	4	Y	1561	1543	0	1	8	72
									1717	9									
04	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-			10797	3	124	4	Y	1485	1448	0	2	8	107
									1634	9									
05	11718	X	9280	-0-	-2438	-0-			8765	3	50	4	Y	423	499	0	1	8	30
									465	9									
BOYD 21			WELL #:			3H	RRCID -> 283822	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11868 - 16523									
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-			35	1	2839	3	Y	1283	1283	0	3	8	99
									1411	9									
01	4526	X	2419	-0-	-2107	-0-			1309	3	1110	9	Y	1009	937	0	14	8	102
02	5432	X	2584	-0-	-2848	-0-			1066	3	1518	9	Y	1380	1312	0	5	8	160
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-			5139	3	1406	9	Y	1278	1344	0	19	8	75
04	4140	X	2492	-0-	-1648	-0-			163	1	1350	3	Y	890	854	0	51	8	60
									979	9									
05	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-			79	1	847	3	Y	547	544	0	1	8	62
									24	4	602	9							
CBR 22			WELL #:			23H	RRCID -> 283823	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 10766	PERF.11036 - 15558									
12	20088	X	10487	-0-	-9601	-0-			9784	3	703	9	Y	639	670	0			135
01	17112	X	11658	-0-	-5454	-0-			10647	3	1011	9	Y	919	915	0			139
02	11984	X	9898	-0-	-2086	-0-			8883	3	1015	9	Y	923	914	0			148
03	13268	X	12264	-0-	-1004	-0-			11633	3	631	9	Y	574	619	0			103
04	12840	X	11844	-0-	-996	-0-			11170	3	674	9	Y	613	570	0	1	8	145
05	11656	X	11297	-0-	-359	-0-			10620	3	677	9	Y	615	619	0			141
MAC STATE 20			WELL #:			3H	RRCID -> 283838	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10741	PERF.10745 - 15540									
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-			1075	1	4056	3	Y	981	1080	0	51	8	112
									1079	9									
01	3968	X	3038	-0-	-930	-0-			580	1	1612	3	Y	768	717	0	24	8	139
									1	4	845	9							
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-			734	1	2384	3	Y	980	901	0	48	8	170
									1078	9									
03	6200	X	6157	-0-	-43	-0-			993	1	3953	3	Y	1101	1040	0	63	8	168
									1211	9									
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-			895	1	5373	3	Y	1146	1074	0	45	8	195
									1261	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-			6933	3	1	4	Y	996	994	0	5	8	192
									1096	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15H			WELL #: 21H			RRCID -> 283842			COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B			WELL #: 2H			RRCID -> 283891			COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061				
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	243	1	5892	3	Y	996	992	0			31
						1096	9									
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	236	1	5216	3	Y	894	888	0			37
						983	9									
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	303	1	6457	3	Y	730	741	0			26
						803	9									
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	340	1	8356	3	Y	1007	983	0	1	8	49
						2	4	1108	9							
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	28	1	8552	3	Y	876	894	0	1	8	30
						964	9									
05	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	11150	3	1137	9	Y	1034	1032	0	1	8	31

PISTOL PETE 21-56-1			WELL #: 2H			RRCID -> 283901			COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11			WELL #: 1HR			RRCID -> 283912			COMPL. DATE 12/10/2023			TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630				
12	30504 X	11105	-0-	-19399	-0-	9104	3	2	4	Y	1817	1847	0			31
						1999	9									
01	33666 X	23449	-0-	-10217	-0-	19148	3	4301	9	Y	3910	3866	0			75
02	30408 X	7979	-0-	-22429	-0-	6488	3	1491	9	Y	1355	1385	0	1	8	44
03	33666 X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	22680 X	12984	-0-	-9696	-0-	10782	3	2	4	Y	2000	1944	0	14	8	42
						2200	9									
05	23436 X	16186	-0-	-7250	-0-	13234	3	2952	9	Y	2684	2670	0	7	8	49

BIG HORN 56-1-45			WELL #: 1H			RRCID -> 283925			COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10681	-	14636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28458 X	20477	-0-	-7981	-0-	16546 3	3931 9	Y	3574	3574 0					41
01	25761 X	17698	-0-	-8063	-0-	14169 3	57 4	Y	3156	3130 0					67
						3472 9									
02	20496 X	16119	-0-	-4377	-0-	12949 3	3170 9	Y	2882	2873 0					76
03	22692 X	17024	-0-	-5668	-0-	13989 3	3035 9	Y	2759	2808 0			3 8		24
04	20490 X	15951	-0-	-4539	-0-	12745 3	1 4	Y	2914	2904 0			6 8		28
						3205 9									
05	20491 X	14786	-0-	-5705	-0-	11755 3	3031 9	Y	2755	2745 0			3 8		35
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11358	-	16013
12	47120 X	37058	-0-	-10062	-0-	32092 3	6 4	Y	4509	4492 0			1 8		78
						4960 9									
01	44082 X	32344	-0-	-11738	-0-	27841 3	4503 9	Y	4094	4093 0					79
02	37604 X	8547	-0-	-29057	-0-	7443 3	1104 9	Y	1004	1050 0					33
03	41633 X	375	-0-	-41258	-0-	295 3	80 9	Y	73	104 0					2
04	35850 X	16057	-0-	-19793	-0-	14967 3	2 4	Y	989	957 0			13 8		21
						1088 9									
05	37045 X	21998	-0-	-15047	-0-	18801 3	3197 9	Y	2906	2866 0			8 8		53
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10817	-	15235
12	9796 X	9616	-0-	-180	-0-	8827 3	4 4	Y	714	712 0					37
						785 9									
01	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	10347 3	856 9	Y	778	783 0					32
02	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9056 3	870 9	Y	791	772 0					51
03	10664 X	2579	-0-	-8085	-0-	2033 3	7 4	Y	490	512 0			1 8		28
						539 9									
04	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11435 3	448 9	Y	407	175 0			1 8		259
05	11191 X	5480	-0-	-5711	-0-	5096 3	6 4	Y	344	437 0					166
						378 9									
QUINN 37-36F				WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12402	-	22458
12	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	3160 3	3592 9	Y	3265	3223 0			54 8		227
01	5921 X	5348	-0-	-573	-0-	2001 3	16 4	Y	3028	2897 0			121 8		237
						3331 9									
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	1870 3	9 4	Y	2975	2808 0			57 8		347
						3273 9									
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	2781 3	8 4	Y	2942	2832 0			94 8		363
						3236 9									
04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	462 1	3817 3	Y	2782	2566 0			195 8		384
						38 4	3060 9								
05	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	345 1	3990 3	Y	3509	3123 0			359 8		411
						94 4	3860 9								
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10884	-	17462
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E.COYOTE STATE 40														
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WILE E.COYOTE STATE 40														
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557														
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-		160	1	16249	3	Y	1589	1544 0	230
							1529	4	1748	9				
01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-		17127	3	1044	4	Y	1281	1346 0	165
							1409	9						
02	18222 X	18222	-0-	-0-	-0-		16176	3	495	4	Y	1410	1420 0	155
							1551	9						
03	23350 X	23350	-0-	-0-	-0-		1	1	21461	3	Y	1624	1598 0	181
							102	4	1786	9				
04	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-		15461	3	529	4	Y	1221	1277 0	125
							1343	9						
05	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-		15	1	9256	3	Y	845	891 0	79
							44	4	930	9				
CBR 22														
WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512														
12	19375 X	7293	-0-	-12082	-0-		6473	3	820	9	Y	745	728 0	157
01	19375 X	15101	-0-	-4274	-0-		14039	3	1062	9	Y	965	976 0	146
02	23772 X	13972	-0-	-9800	-0-		13125	3	847	9	Y	770	792 0	124
03	20274 X	12516	-0-	-7758	-0-		11346	3	1170	9	Y	1064	997 0	191
04	14820 X	8658	-0-	-6162	-0-		7832	3	826	9	Y	751	764 0	178
05	15469 X	7907	-0-	-7562	-0-		7083	3	824	9	Y	749	755 0	172
LINDSAY 10-3E														
WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026														
12	18414 X	15344	-0-	-3070	-0-		261	1	14060	3	Y	930	930 0	21
							1023	9						
01	18414 X	4206	-0-	-14208	-0-		81	1	3813	3	Y	280	295 0	6
							4	4	308	9				
02	17388 X	-0-	-0-	-17388	-0-						Y	-0-	6 0	-0-
03	19251 X	9018	-0-	-10233	-0-		163	1	7939	3	Y	750	740 0	9
							91	4	825	9				
04	18630 X	9278	-0-	-9352	-0-		179	1	8427	3	Y	611	615 0	3
							672	9						
05	15345 X	2880	-0-	-12465	-0-		17	1	2526	3	Y	306	304 0	5
							337	9						
LINDSAY 10-3G														
WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093														
12	18693 X	16512	-0-	-2181	-0-		270	1	14572	3	Y	1518	1514 0	34
							1670	9						
01	18693 X	16556	-0-	-2137	-0-		314	1	14719	3	Y	1381	1384 0	31
							4	4	1519	9				
02	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-		293	1	13560	3	Y	1261	1246 0	45
							1387	9						
03	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-		333	1	16213	3	Y	1325	1352 0	17
							1458	9						
04	16020 X	10769	-0-	-5251	-0-		206	1	9682	3	Y	801	812 0	5
							881	9						
05	16864 X	8238	-0-	-8626	-0-		51	1	7366	3	Y	746	737 0	13
							821	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																								
WILE E. COYOTE STATE 40																								
//CONT.// 71052 900																								
//CONT.// 942623																								
WELL #: 11H																								
RRCID -> 284190																								
COMPL. DATE 03/25/2018																								
TOTAL DEPTH 11142													PERF.11229 - 17853											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
12	9052	X	8710	-0-	-342	-0-		72	1	7309	3	Y		939	918	0				136				
								296	4	1033	9													
01	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-		6161	3	300	4	Y		911	930	0				117				
								1002	9															
02	8120	X	6483	-0-	-1637	-0-		5603	3	165	4	Y		650	696	0				71				
								715	9															
03	8990	X	8134	-0-	-856	-0-		1	1	7142	3	Y		871	845	0				97				
								33	4	958	9													
04	8700	X	4801	-0-	-3899	-0-		4087	3	86	4	Y		571	610	0				58				
								628	9															
05	8711	X	6426	-0-	-2285	-0-		9	1	5645	3	Y		603	605	0				56				
								109	4	663	9													
LINDSAY 10-3A													WELL #: 1SL		RRCID -> 284210				COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11806 - 19106	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-				
LINDSAY 10-3C													WELL #: 3H		RRCID -> 284211				COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11467		PERF.11957 - 19257	
12	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-		638	1	15446	3	Y		1451	1423	0				45				
								1596	9															
01	19189	X	16257	-0-	-2932	-0-		646	1	14285	3	Y		1194	1189	0				50				
								13	4	1313	9													
02	17332	X	15645	-0-	-1687	-0-		642	1	13664	3	Y		1217	1224	0				43				
								1339	9															
03	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-		737	1	18087	3	Y		1694	1654	0		1	8	82				
								3	4	1863	9													
04	18030	X	12640	-0-	-5390	-0-		38	1	11504	3	Y		998	1045	0		1	8	34				
								1098	9															
05	17670	X	13919	-0-	-3751	-0-		12699	3	1220	9	Y		1109	1109	0		1	8	33				
LINDSAY 10-3F													WELL #: 6H		RRCID -> 284238				COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11967 - 19049	
12	15407	X	12709	-0-	-2698	-0-		213	1	11491	3	Y		899	900	0				20				
								16	4	989	9													
01	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-		387	1	18165	3	Y		870	870	0				20				
								542	4	957	9													
02	15652	X	14402	-0-	-1250	-0-		289	1	13367	3	Y		507	509	0				18				
								188	4	558	9													
03	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-		353	1	17198	3	Y		524	534	0		1	8	7				
								576	9															
04	19410	X	14099	-0-	-5311	-0-		279	1	13126	3	Y		631	633	0		1	8	4				
								694	9															
05	20057	X	11306	-0-	-8751	-0-		74	1	10554	3	Y		616	608	0		1	8	11				
								678	9															

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-3D				WELL #:	4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.12115	-	19415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	708	1	17118	3	Y	1421	1420	0		44
						1563	9								
01	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	713	1	15769	3	Y	1322	1311	0		55
						1454	9								
02	17864 X	15979	-0-	-1885	-0-	662	1	14093	3	Y	1113	1129	0		39
						1224	9								
03	19778 X	17630	-0-	-2148	-0-	643	1	15788	3	Y	1088	1073	0	1 8	53
						2	4	1197	9						
04	19140 X	16042	-0-	-3098	-0-	49	1	14996	3	Y	904	925	0	1 8	31
						3	4	994	9						
05	19375 X	16763	-0-	-2612	-0-	15679	3	1084	9	Y	985	986	0	1 8	29
GEORGE 1				WELL #:	1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11192	-	22200
12	20336 X	14355	-0-	-5981	-0-	1781	1	11372	3	Y	1033	1004	0		68
						66	4	1136	9						
01	18848 X	16618	-0-	-2230	-0-	1551	1	14132	3	Y	764	754	0		78
						95	4	840	9						
02	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1899	1	13039	3	Y	805	829	0		54
						28	4	886	9						
03	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	2400	1	14371	3	Y	918	913	0		59
						10	4	1010	9						
04	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	15068	3	23	4	Y	888	887	0		60
						977	9								
05	15965 X	15379	-0-	-586	-0-	14454	3	11	4	Y	831	843	0		48
						914	9								
HERC STATE 6				WELL #:	1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11246	-	15783
12	18569 X	13910	-0-	-4659	-0-	704	1	12049	3	Y	1052	1018	0	72 8	22
						1157	9								
01	17484 X	10020	-0-	-7464	-0-	516	1	8389	3	Y	1006	968	0	29 8	31
						8	4	1107	9						
02	18648 X	10322	-0-	-8326	-0-	497	1	7785	3	Y	1853	1756	0	76 8	52
						2	4	2038	9						
03	20646 X	17601	-0-	-3045	-0-	959	1	15201	3	Y	1310	1234	0	87 8	41
						1441	9								
04	19980 X	12699	-0-	-7281	-0-	11119	3	1	4	Y	1435	1365	0	51 8	60
						1579	9								
05	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	14373	3	1	4	Y	1468	1458	0	7 8	63
						1615	9								
HATTIE 3				WELL #:	1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.11180	-	21580
12	5394 X	3538	-0-	-1856	-0-	391	1	2497	3	Y	573	577	0		22
						20	4	630	9						
01	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	342	1	3117	3	Y	580	573	0		29
						21	4	638	9						
02	4004 X	3961	-0-	-43	-0-	392	1	2692	3	Y	458	463	0		24
						373	4	504	9						
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	528	1	3159	3	Y	450	450	0		24
						2	4	495	9						
04	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5597	3	12	4	Y	411	414	0		21
						452	9								
05	4371 X	4045	-0-	-326	-0-	3611	3	3	4	Y	392	386	0		27
						431	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
WENDY STATE 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11043	-	15699
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	566	1	9675	3	N	1335	1353	0		141
						1469	9								
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80	81	0		140
02	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	724	1	11316	3	N	1361	1361	0		140
						7	4	1497	9						
03	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	827	1	13100	3	N	1864	1665	0		339
						2050	9								
04	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	13823	3	8	4	N	1783	1946	0		176
						1961	9								
05	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	14229	3	1	4	N	1526	1483	0		219
						1679	9								
BOYD 21				WELL #:	5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11774	PERF.12210	-	16536
12	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	29	1	2273	3	Y	1204	1162	0	40 8	89
						1324	9								
01	5425 X	2084	-0-	-3341	-0-	1260	3	824	9	Y	749	750	0	13 8	75
02	4900 X	1609	-0-	-3291	-0-	838	3	771	9	Y	701	692	0	3 8	81
03	5425 X	2112	-0-	-3313	-0-	1472	3	640	9	Y	582	616	0	14 8	33
04	3510 X	1895	-0-	-1615	-0-	108	1	887	3	Y	818	766	0	29 8	56
						900	9								
05	3627 X	1488	-0-	-2139	-0-	77	1	815	3	Y	542	464	0	81 8	53
						596	9								
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10981	-	15776
12	7719 X	6093	-0-	-1626	-0-	5177	3	916	9	Y	833	875	0		112
01	9858 X	6955	-0-	-2903	-0-	5823	3	1132	9	Y	1029	947	0		194
02	8904 X	8120	-0-	-784	-0-	8689	3	1251	9	Y	1137	1066	0		265
03	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	8686	3	1448	9	Y	1316	1455	0	1 8	125
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	6960	3	1037	9	Y	943	938	0	1 8	129
05	8990 X	8118	-0-	-872	-0-	6868	3	1250	9	Y	1136	1099	0	1 8	165
BIG HORN 56-1-19				WELL #:	3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.10863	-	15662
12	11532 X	8254	-0-	-3278	-0-	7544	3	710	9	Y	645	691	0		87
01	12741 X	8393	-0-	-4348	-0-	7577	3	816	9	Y	742	689	0		140
02	12348 X	8562	-0-	-3786	-0-	8088	3	474	9	Y	431	470	0	1 8	100
03	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	17247	3	1695	9	Y	1541	1493	0	2 8	146
04	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	11973	3	1125	9	Y	1023	1026	0	3 8	140
05	9486 X	7232	-0-	-2254	-0-	6269	3	963	9	Y	875	887	0	1 8	127
CBR 9-4D				WELL #:	4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11276	-	21409
12	36177 X	28201	-0-	-7976	-0-	25100	3	3101	9	Y	2819	2809	0		44
01	30752 X	28201	-0-	-2551	-0-	24827	3	451	4	Y	2657	2635	0		66
						2923	9								
02	27776 X	21457	-0-	-6319	-0-	18834	3	6	4	Y	2379	2364	0	1 8	80
						2617	9								
03	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	31656	3	3	4	Y	2830	2858	0	1 8	51
						3113	9								
04	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	26764	3	60	4	Y	2322	2321	0	2 8	50
						2554	9								
05	29971 X	29971	-0-	-0-	-0-	27432	3	27	4	Y	2284	2286	0	1 8	47
						2512	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11298 - 16014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	12702	3	1569 9	Y	1426	1364 0	160
01	9517 X	9341	-0-	-176	-0-	8497	3	844 9	Y	767	758 0	169
02	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	19020	3	1418 9	Y	1289	1377 0	81
03	15252 X	13988	-0-	-1264	-0-	12489	3	1499 9	Y	1363	1312 0	131
04	14760 X	13628	-0-	-1132	-0-	12269	3	30 4	Y	1208	1229 0	109
						1329	9					
05	22630 X	14370	-0-	-8260	-0-	13005	3	1365 9	Y	1241	1206 0	144
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL.	DATE 09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11087 - 21191
12	19778 X	17851	-0-	-1927	-0-	15330	3	2521 9	Y	2292	2277 0	36
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	20106	3	468 4	Y	1134	1142 0	28
						1247	9					
02	17864 X	17393	-0-	-471	-0-	15938	3	1455 9	Y	1323	1305 0	45
03	17856 X	8335	-0-	-9521	-0-	6945	3	1390 9	Y	1264	1285 0	23
04	21120 X	7858	-0-	-13262	-0-	6374	3	2 4	Y	1347	1338 0	29
						1482	9					
05	21824 X	5710	-0-	-16114	-0-	4835	3	875 9	Y	795	807 0	16
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036 - 21160
12	20832 X	16875	-0-	-3957	-0-	14874	3	2001 9	Y	1819	1841 0	22
01	20801 X	16172	-0-	-4629	-0-	14074	3	2098 9	Y	1907	1907 0	22
02	18788 X	9469	-0-	-9319	-0-	7892	3	187 4	Y	1264	1269 0	16
						1390	9					
03	20801 X	12565	-0-	-8236	-0-	10286	3	2279 9	Y	2072	2064 0	23
04	16620 X	12884	-0-	-3736	-0-	10825	3	341 4	Y	1562	1547 0	36
						1718	9					
05	16864 X	6297	-0-	-10567	-0-	5308	3	3 4	Y	896	912 0	19
						986	9					
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101 - 21221
12	20770 X	18150	-0-	-2620	-0-	16211	3	1939 9	Y	1763	1752 0	28
01	20770 X	15217	-0-	-5553	-0-	13439	3	306 4	Y	1338	1333 0	33
						1472	9					
02	18760 X	13584	-0-	-5176	-0-	12289	3	1295 9	Y	1177	1169 0	40
03	20057 X	15868	-0-	-4189	-0-	14286	3	1582 9	Y	1438	1451 0	26
04	18870 X	13065	-0-	-5805	-0-	11924	3	1141 9	Y	1037	1039 0	22
05	18135 X	14792	-0-	-3343	-0-	13590	3	1202 9	Y	1093	1092 0	22
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287 - 21395
12	28365 X	24520	-0-	-3845	-0-	22328	3	2192 9	Y	1993	1990 0	31
01	28365 X	24267	-0-	-4098	-0-	21571	3	345 4	Y	2137	2115 0	53
						2351	9					
02	25620 X	23141	-0-	-2479	-0-	20960	3	2181 9	Y	1983	1968 0	67
03	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	26278	3	2482 9	Y	2256	2280 0	41
04	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	24485	3	28 4	Y	2250	2240 0	48
						2475	9					
05	25606 X	23388	-0-	-2218	-0-	21496	3	1892 9	Y	1720	1732 0	35
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL.	DATE 09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426 - 21473
12	32178 X	24735	-0-	-7443	-0-	22633	3	2102 9	Y	1911	1919 0	23
01	29109 X	22485	-0-	-6624	-0-	20595	3	1890 9	Y	1718	1721 0	20
02	26292 X	20886	-0-	-5406	-0-	19179	3	1707 9	Y	1552	1551 0	20
03	29109 X	21926	-0-	-7183	-0-	20192	3	1734 9	Y	1576	1577 0	18
04	23940 X	16088	-0-	-7852	-0-	14560	3	1528 9	Y	1389	1374 0	32
05	24738 X	21196	-0-	-3542	-0-	19305	3	1891 9	Y	1719	1714 0	36

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
ROADRUNNER STATE 2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	29574 X	22062	-0-	-7512	-0-	2666 1	17021 3	Y	1908	2000	0			117
01	28923 X	24056	-0-	-4867	-0-	276 4	2099 9							
02	23072 X	15796	-0-	-7276	-0-	2159 1	19676 3	Y	1557	1494	0			180
03	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	508 4	1713 9							
04	23280 X	22547	-0-	-733	-0-	1841 1	12641 3	Y	730	709	0			201
05	24056 X	21969	-0-	-2087	-0-	511 4	803 9							
						3564 1	21346 3	Y	1923	1965	0			159
						14 4	2115 9							
						20540 3	135 4	Y	1702	1641	0			220
						1872 9								
						19751 3	25 4	Y	1994	2037	0			177
						2193 9								
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010														
12	19809 X	9867	-0-	-9942	-0-	981 1	6264 3	Y	1577	1676	0			97
01	18910 X	15331	-0-	-3579	-0-	887 4	1735 9							
02	15764 X	15028	-0-	-736	-0-	1272 1	11594 3	Y	2170	2016	0			251
03	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	78 4	2387 9							
04	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	1748 1	11999 3	Y	859	873	0			237
05	16647 X	15055	-0-	-1592	-0-	336 4	945 9							
						2391 1	14315 3	Y	1797	1885	0			149
						10 4	1977 9							
						13320 3	108 4	Y	1415	1381	0			183
						1557 9								
						13513 3	11 4	Y	1392	1452	0			123
						1531 9								
PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330														
12	23343 X	19240	-0-	-4103	-0-	16849 3	2391 9	Y	2174	2167	0			57
01	23591 X	13650	-0-	-9941	-0-	11975 3	1675 9	Y	1523	1529	0			51
02	21308 X	16221	-0-	-5087	-0-	14031 3	2190 9	Y	1991	1967	0	1 8		74
03	23591 X	20214	-0-	-3377	-0-	17776 3	2438 9	Y	2216	2236	0	2 8		52
04	18630 X	18479	-0-	-151	-0-	16284 3	7 4	Y	1989	1977	0	3 8		61
05	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	2188 9								
						18380 3	2296 9	Y	2087	2086	0	2 8		60
PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026														
12	26567 X	20820	-0-	-5747	-0-	18812 3	2008 9	Y	1825	1825	0			48
01	28489 X	17856	-0-	-10633	-0-	16076 3	1780 9	Y	1618	1611	0			55
02	25732 X	17589	-0-	-8143	-0-	15693 3	1896 9	Y	1724	1714	0	1 8		64
03	28489 X	23585	-0-	-4904	-0-	21294 3	2291 9	Y	2083	2097	0	1 8		49
04	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	19420 3	1788 9	Y	1625	1621	0	3 8		50
05	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	23466 3	2021 9	Y	1837	1832	0	2 8		53
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671														
12	7595 X	4630	-0-	-2965	-0-	4083 3	547 9	Y	497	506	0			35
01	7595 X	4114	-0-	-3481	-0-	3721 3	393 9	Y	357	348	0			44
02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	9452 3	1025 9	Y	932	725	0			251
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	197 1	5245 3	Y	835	985	0			101
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	10 4	919 9							
05	6138 X	5117	-0-	-1021	-0-	3867 3	740 9	Y	673	670	0			104
						4191 3	926 9	Y	842	839	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
PECOS STATE 39-46C				WELL #:	3H	RRCID -> 285541	COMPL.	DATE 11/18/2018	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10750	- 20922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	11646 3	1845 9	Y	1677	1666 0			44	
01	11625 X	10216	-0-	-1409	-0-	8830 3	1386 9	Y	1260	1262 0			42	
02	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	9397 3	1715 9	Y	1559	1542 0	1 8		58	
03	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	12255 3	1966 9	Y	1787	1801 0	2 8		42	
04	13050 X	11587	-0-	-1463	-0-	9956 3	1631 9	Y	1483	1476 0	4 8		45	
05	13485 X	9964	-0-	-3521	-0-	8415 3	9 4	Y	1400	1403 0	2 8		40	
						1540 9								

PECOS STATE 39-46D				WELL #:	4H	RRCID -> 285544	COMPL.	DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.11061	- 20924		
12	21793 X	17752	-0-	-4041	-0-	16538 3	1214 9	Y	1104	1104 0			29	
01	22289 X	14773	-0-	-7516	-0-	13870 3	903 9	Y	821	822 0			28	
02	20132 X	13378	-0-	-6754	-0-	12304 3	1074 9	Y	976	967 0	1 8		36	
03	22289 X	17407	-0-	-4882	-0-	15713 3	1694 9	Y	1540	1538 0	2 8		36	
04	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	15632 3	1679 9	Y	1526	1512 0	3 8		47	
05	17763 X	17434	-0-	-329	-0-	15747 3	1687 9	Y	1534	1535 0	2 8		44	

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID -> 285558	COMPL.	DATE 11/13/2018	TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11271	- 20850		
12	15190 X	9347	-0-	-5843	-0-	1062 1	6777 3	Y	715	769 0			44	
						721 4	787 9							
01	14570 X	11149	-0-	-3421	-0-	944 1	8605 3	Y	976	907 0			113	
						526 4	1074 9							
02	9632 X	903	-0-	-8729	-0-	37 1	256 3	Y	235	283 0			65	
						351 4	259 9							
03	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	-0-	65 0			-0-	
04	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	12395 3	85 4	Y	1456	1268 0			188	
						1602 9								
05	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	12248 3	90 4	Y	1424	1486 0			126	
						1566 9								

BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID -> 285585	COMPL.	DATE 02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10965	- 14787		
12	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	13425 3	2 4	Y	1529	1543 0	186 1		410	
						1682 9								
01	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5342 3	553 9	Y	503	350 0			563	
02	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10033 3	897 9	Y	815	538 0	188 1		651	
										1 8				
03	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	9930 3	1577 9	Y	1434	1325 0	372 1		387	
										1 8				
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	7001 3	1448 9	Y	1316	1060 0	2 8		641	
05	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	9064 3	3 4	Y	1092	605 0	377 1		750	
						1201 9				1 8				

RED BLUFF 13				WELL #:	3H	RRCID -> 285586	COMPL.	DATE 06/07/2014	TOTAL	DEPTH 11205	PERF.11563	- 15379		
12	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	13940 3	27 4	Y	1146	810 0	757 1		297	
						1261 9								
01	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	8060 3	1401 9	Y	1274	891 0	383 1		297	
02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	13851 3	3 4	Y	1441	699 0	582 1		456	
						1585 9				1 8				
03	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	7157 3	8 4	Y	945	537 0	759 1		104	
						1040 9				1 8				
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4173 3	221 9	Y	201	48 0	1 8		256	
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4381 3	8 4	Y	212	55 0	1 8		412	
						233 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
PECOS 39																	
//CONT.// 71052 900																	
//CONT.// 942623																	
WELL #: 2H RRCID -> 285630																	
COMPL. DATE 11/22/2018																	
TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	11284 X	8921	-0-	-2363	-0-	7440	3	1481	9	Y	1346	1301	0			95	
01	11811 X	4610	-0-	-7201	-0-	3738	3	80	4	Y	720	726	0			89	
						792	9										
02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-	89	0			-0-	
03	11811 X	8288	-0-	-3523	-0-	271	1	7206	3	Y	643	565	0			78	
						104	4	707	9								
04	8640 X	8184	-0-	-456	-0-	7584	3	76	4	Y	476	480	0			74	
						524	9										
05	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	8810	3	893	9	Y	812	783	0			103	
RED BLUFF 13																	
WELL #: 3SL RRCID -> 285638																	
COMPL. DATE 12/22/2017																	
TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BUNIN 4																	
WELL #: 3SL RRCID -> 285646																	
COMPL. DATE 12/08/2017																	
TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862																	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BUNIN 4																	
WELL #: 4H RRCID -> 285687																	
COMPL. DATE 02/17/2015																	
TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577																	
12	3317 X	2870	-0-	-447	-0-	2493	3	377	9	N	343	348	1			299	
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2754	3	331	9	N	301	347	1			253	
02	2660 X	2326	-0-	-334	-0-	2015	3	311	9	N	283	384	1			152	
03	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	2424	3	386	9	N	351	185	1			318	
04	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2565	3	329	9	N	299	365	1	1	8	251	
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	2717	3	344	9	N	313	349	1			215	
BUNIN 4																	
WELL #: 2H RRCID -> 285691																	
COMPL. DATE 02/23/2014																	
TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700																	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400	
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024																	
CBR 18																	
WELL #: 3H RRCID -> 285706																	
COMPL. DATE 03/10/2014																	
TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337																	
12	6541 X	4494	-0-	-2047	-0-	4019	3	475	9	N	432	558	1			229	
01	6541 X	4182	-0-	-2359	-0-	3735	3	447	9	N	406	369	1			266	
02	5908 X	4636	-0-	-1272	-0-	4154	3	482	9	N	438	188	1			516	
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	4839	3	540	9	N	491	738	1			269	
04	5130 X	3447	-0-	-1683	-0-	3187	3	260	9	N	236	370	1			135	
05	5146 X	2798	-0-	-2348	-0-	2717	3	81	9	N	74					209	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BUNIN 4														
WELL #: 7H RRCID -> 285711														
COMPL. DATE 04/19/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	5244	3	883	9	Y	803	631	1	385
01	8091 X	5110	-0-	-2981	-0-	4408	3	702	9	Y	638	756	1	267
02	7308 X	2456	-0-	-4852	-0-	1580	3	876	9	Y	796	944	1	119
03	8091 X	1870	-0-	-6221	-0-	1549	3	321	9	Y	292	273	1	138
04	5940 X	3233	-0-	-2707	-0-	2140	3	1093	9	Y	994	863	1	247
												2	8	
05	6138 X	2009	-0-	-4129	-0-	1525	3	5	4	Y	435	624	1	58
						479	9							
BUNIN 4														
WELL #: 8H RRCID -> 285712														
COMPL. DATE 04/18/2016														
TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080														
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	2657	3	1792	9	Y	1629	1289	1	781
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1712	3	1384	9	Y	1258	1512	1	527
02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	10084	3	1411	9	Y	1283	1618	1	191
03	4464 X	1631	-0-	-2833	-0-	1145	3	486	9	Y	442	424	1	208
*04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	9665	3	2296	9	Y	2087	1762	1	530
05	12741 X	3016	-0-	-9725	-0-	2228	3	788	9	Y	716	1150	1	95
CBR 10														
WELL #: 3H RRCID -> 285718														
COMPL. DATE 05/22/2014														
TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904														
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	2529	3	3	4	N	816	760	1	403
						898	9							
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	3172	3	1210	9	N	1100	935	1	568
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	2635	3	927	9	N	843	723	1	687
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	537	1	206
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2016	3	759	9	N	690	553	1	342
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	1465	3	666	9	N	605	374	1	572
CBR 10														
WELL #: 4H RRCID -> 285719														
COMPL. DATE 05/27/2015														
TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403														
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	3515	3	847	9	N	770	749	1	590
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	2715	3	755	9	N	686	550	1	726
02	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1488	3	398	9	N	362	736	1	352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			352
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3365	3	22	9	N	20	2	8	370
05	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2012	3	267	9	N	243	190	1	423
CBR 12														
WELL #: 3H RRCID -> 285720														
COMPL. DATE 09/09/2014														
TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381														
12	5208 X	1179	-0-	-4029	-0-	860	3	319	9	N	290	379	1	140
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			140
02	3108 X	1153	-0-	-1955	-0-	758	3	395	9	N	359	171	1	328
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	2782	3	740	9	N	673	568	1	433
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1261	3	369	9	N	335	188	1	580
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1920	3	629	9	N	572	700	1	452
CBR 12														
WELL #: 4H RRCID -> 285721														
COMPL. DATE 07/02/2015														
TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020														
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2323	3	581	9	N	528	756	1	460
01	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	7860	3	1256	9	N	1142	951	1	651
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	4	N	1171	1682	1	140
						1288	9							
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			140
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	4455	3	965	9	N	877	189	1	827
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3081	3	710	9	N	645	1308	1	164

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623						
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928 PERF.11266 - 15454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	436 1	4188 3	N	1083	378
						1191 9				
01	5704 X	2869	-0-	-2835	-0-	249 1	1939 3	N	619	450
						681 9				
02	5152 X	3925	-0-	-1227	-0-	289 1	2782 3	N	776	494
						854 9				
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	422 1	4165 3	N	1087	456
						12 4	1196 9			
04	5520 X	5334	-0-	-186	-0-	422 1	3681 3	N	1000	712
						131 4	1100 9			
05	5704 X	4180	-0-	-1524	-0-	403 1	2832 3	N	848	305
						12 4	933 9			

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989 PERF.11313 - 15739
12	11315 X	9385	-0-	-1930	-0-	7723 3	1662 9	N	1511	509
01	8618 X	2187	-0-	-6431	-0-	1793 3	394 9	N	358	277
02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-			N	-0-	277
03	9393 X	4806	-0-	-4587	-0-	3759 3	1047 9	N	952	92
04	9090 X	3042	-0-	-6048	-0-	2788 3	254 9	N	231	319
05	9393 X	1394	-0-	-7999	-0-	1188 3	206 9	N	187	141

CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165 PERF.11661 - 15781
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024										

CBR 2		WELL #:		4H	RRCID ->	285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL DEPTH	11119 PERF.11609 - 15797
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	2974 3	917 9	N	834	565
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4032 3	1069 9	N	972	379
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	879 3	199 9	N	181	188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188

CBR 16		WELL #:		2H	RRCID ->	285728	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10842 PERF.11288 - 15104
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	4883 3	1340 9	N	1218	137
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2251 3	646 9	N	587	129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	618	39
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1006	97
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	4571 3	1007 9	N	915	83
05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4280 3	1015 9	N	923	107

PECOS 39 PILOT		WELL #:		1	RRCID ->	285744	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11077 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623								
CBR 22				WELL #:	5H	RRCID ->	285763	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.10896 - 15264
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4		N	-0-			117
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	30 4	26 9	N	24			141
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			141

GEORGE 1				WELL #:	3H	RRCID ->	285795	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.10879 - 21718
12	22878 X	16290	-0-	-6588	-0-	-0-	1975 1	12606 3	Y	704	689 0		46
							935 4	774 9					
01	22878 X	19894	-0-	-2984	-0-	-0-	1855 1	16908 3	Y	711	685 0		72
							349 4	782 9					
02	21119 X	21119	-0-	-0-	-0-	-0-	2539 1	17432 3	Y	632	661 0		43
							453 4	695 9					
03	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	-0-	2548 1	15257 3	Y	509	519 0		33
							98 4	560 9					
04	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	-0-	19066 3	30 4	Y	276	290 0		19
							304 9						
05	22103 X	19862	-0-	-2241	-0-	-0-	19420 3	18 4	Y	385	382 0		22
							424 9						

GEORGE 1				WELL #:	2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11260 - 22457
12	33480 X	26324	-0-	-7156	-0-	-0-	3224 1	20582 3	Y	1474	1445 0		97
							897 4	1621 9					
01	33480 X	31181	-0-	-2299	-0-	-0-	2899 1	26418 3	Y	1298	1263 0		132
							436 4	1428 9					
02	29987 X	29987	-0-	-0-	-0-	-0-	3591 1	24657 3	Y	1261	1308 0		85
							352 4	1387 9					
03	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	-0-	4358 1	26099 3	Y	1339	1338 0		86
							106 4	1473 9					
04	30180 X	28197	-0-	-1983	-0-	-0-	26866 3	66 4	Y	1150	1159 0		77
							1265 9						
05	33201 X	28441	-0-	-4760	-0-	-0-	27165 3	109 4	Y	1061	1077 0		61
							1167 9						

GEORGE 1				WELL #:	4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11130 - 22000
12	25668 X	14845	-0-	-10823	-0-	-0-	1835 1	11721 3	Y	991	975 0		65
							199 4	1090 9					
01	22165 X	15868	-0-	-6297	-0-	-0-	1457 1	13280 3	Y	940	909 0		96
							97 4	1034 9					
02	17556 X	16430	-0-	-1126	-0-	-0-	1941 1	13328 3	Y	1008	1036 0		68
							52 4	1109 9					
03	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	-0-	2587 1	15490 3	Y	1205	1195 0		78
							11 4	1326 9					
04	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	-0-	14696 3	23 4	Y	1401	1385 0		94
							1541 9						
05	18197 X	16550	-0-	-1647	-0-	-0-	14880 3	25 4	Y	1495	1503 0		86
							1645 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10826 - 15610							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	6329	-0-	6329	6329	5185	3	1144	9	Y	1040	996	0			44	
03	T. A.	11276	-0-	11276	17605	9747	3	1529	9	Y	1390	1387	0			47	
04	T. A.	13478	-0-	13478	31083	11929	3	390	4	Y	1054	1032	0	1	8	68	
						1159	9										
05	T. A.	8831	-0-	8831	39914	7859	3	972	9	Y	884	921	0			31	
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 15597							
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	4	Y	1049	1092	0			111	
						1154	9										
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	5339	3	158	4	Y	1348	1329	0			130	
						1483	9										
02	7224 X	7097	-0-	-127	-0-	6053	3	80	4	Y	876	969	0			37	
						964	9										
03	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	7956	3	1211	9	Y	1101	1101	0			37	
04	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	9845	3	779	9	Y	708	698	0	1	8	46	
05	7905 X	7128	-0-	-777	-0-	6381	3	747	9	Y	679	701	0			24	
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10747 - 15531							
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5420	3	311	9	Y	283	292	0			30	
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	6799	3	482	9	Y	438	426	0			42	
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9222	3	121	9	Y	110	147	0			5	
03	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	9940	3	150	9	Y	136	136	0			5	
04	7050 X	4492	-0-	-2558	-0-	4409	3	6	4	Y	70	70	0			5	
						77	9										
05	10354 X	6682	-0-	-3672	-0-	6359	3	323	9	Y	294	289	0			10	
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10978		PERF.11362 - 15553							
12	6975 X	6675	-0-	-300	-0-	5005	3	1670	9	N	1518	1873	1			427	
01	6944 X	4704	-0-	-2240	-0-	3422	3	1282	9	N	1165	1299	1			293	
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	5171	3	1472	9	N	1338	758	1	1	8	872	
03	6975 X	3525	-0-	-3450	-0-	2822	3	703	9	N	639	947	1			564	
04	6750 X	6545	-0-	-205	-0-	5129	3	1416	9	N	1287	1129	1	2	8	720	
05	6975 X	4682	-0-	-2293	-0-	3562	3	1120	9	N	1018	1300	1	1	8	437	
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10766 - 15550							
12	5425 X	4271	-0-	-1154	-0-	3328	3	943	9	Y	857	845	0			122	
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	8478	3	1020	9	Y	927	951	0			98	
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	5626	3	705	9	Y	641	644	0			95	
03	6820 X	6263	-0-	-557	-0-	5437	3	826	9	Y	751	725	0			121	
04	8970 X	6186	-0-	-2784	-0-	5731	3	455	9	Y	414	447	0	1	8	87	
05	9269 X	4121	-0-	-5148	-0-	3510	3	611	9	Y	555	555	0	1	8	86	

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22			//CONT.// 71052 900 942623 WELL #: 16H			ASSOCIATED RRCID -> 285900			CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-			5481	3	384	9	Y	349	390	0			50
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-			2975	3	1155	9	Y	1050	989	0			111
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-			4271	3	810	9	Y	736	738	0			109
03	5859 X	5854	-0-	-5	-0-			5131	3	723	9	Y	657	660	0			106
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-			5341	3	87	4	Y	726	679	0			153
								799	9									
05	5859 X	4812	-0-	-1047	-0-			4370	3	442	9	Y	402	492	0	1	8	62
TITAN STATE 16																		
WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970																		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2025																		
BUNIN 4																		
WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861																		
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-							N	-0-					546
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-							N	-0-					546
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-							N	-0-					546
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					546
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					546
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-					546
CBR 4																		
WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680																		
12	8184 X	7754	-0-	-430	-0-			6786	3	968	9	N	880	373	1			709
01	8184 X	8028	-0-	-156	-0-			7015	3	1013	9	N	921	1338	1			292
02	8456 X	5914	-0-	-2542	-0-			5200	3	714	9	N	649	746	1			195
03	9362 X	1128	-0-	-8234	-0-			861	3	267	9	N	243					438
04	9060 X	12	-0-	-9048	-0-			12	3			N	-0-					438
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-							N	-0-					438
BUNIN 4																		
WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020																		
12	6262 X	4710	-0-	-1552	-0-			3729	3	981	9	Y	892	715	1			428
01	9207 X	4065	-0-	-5142	-0-			3111	3	954	9	Y	867	932	1			363
02	8316 X	1845	-0-	-6471	-0-			422	3	1423	9	Y	1294	1464	1			193
03	9207 X	2082	-0-	-7125	-0-			1596	3	486	9	Y	442	426	1			209
*04	4560 X	3394	-0-	-1166	-0-			1911	3	1483	9	Y	1348	1211	1	4	4	342
05	4712 X	2312	-0-	-2400	-0-			1732	3	580	9	Y	527	799	1			70
CBR 22																		
WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720																		
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-			4995	3	945	9	Y	859	827	0			91
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-			4851	3	1163	9	Y	1057	1046	0			102
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-			6180	3	986	9	Y	896	960	0			38
03	5952 X	5564	-0-	-388	-0-			4861	3	703	9	Y	639	655	0			22
04	5820 X	5051	-0-	-769	-0-			4153	3	898	9	Y	816	784	0	1	8	53
05	7936 X	2856	-0-	-5080	-0-			1062	3	1794	9	Y	1631	1626	0			58

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 11203				
								PERF.10905 - 15690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6977 3	3 4	Y	634	607 0		90
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	697 9						
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5475 3	497 9	Y	452	494 0		48
03	7688 X	7213	-0-	-475	-0-	5915 3	466 9	Y	424	409 0		63
04	7440 X	6266	-0-	-1174	-0-	6695 3	518 9	Y	471	458 0		76
						5466 3	152 4	Y	589	541 0		124
						648 9						
05	7688 X	6024	-0-	-1664	-0-	5581 3	18 4	Y	386	449 0	1 8	60
						425 9						

HATTIE 3				WELL #:	2H	RRCID -> 286025	COMPL. DATE 02/05/2019		TOTAL DEPTH 10799	PERF.11107 - 21300		
12	36704 X	20748	-0-	-15956	-0-	2345 1	14974 3	Y	2870	2890 0		110
						272 4	3157 9					
01	36704 X	25207	-0-	-11497	-0-	2155 1	19642 3	Y	2854	2821 0		143
						271 4	3139 9					
02	25424 X	24517	-0-	-907	-0-	2757 1	18929 3	Y	2493	2505 0		131
						89 4	2742 9					
03	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	3385 1	20270 3	Y	2672	2658 0		145
						67 4	2939 9					
04	24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	21707 3	47 4	Y	2613	2626 0		132
						2874 9						
05	27156 X	23768	-0-	-3388	-0-	20905 3	62 4	Y	2546	2506 0		172
						2801 9						

FIVER STATE 18				WELL #:	1H	RRCID -> 286084	COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10920	PERF.11306 - 15988		
12	21049 X	19600	-0-	-1449	-0-	981 1	16786 3	Y	1666	1627 0	57 8	169
						1833 9						
01	20398 X	17866	-0-	-2532	-0-	933 1	15151 3	Y	1598	1577 0	34 8	156
						24 4	1758 9					
02	18424 X	16020	-0-	-2404	-0-	865 1	13537 3	Y	1468	1368 0	48 8	208
						3 4	1615 9					
03	20398 X	17088	-0-	-3310	-0-	911 1	14446 3	Y	1574	1565 0	51 8	166
						1731 9						
04	19620 X	16161	-0-	-3459	-0-	14554 3	1607 9	Y	1461	1395 0	43 8	189
05	19592 X	15245	-0-	-4347	-0-	13690 3	1 4	Y	1413	1450 0	5 8	147
						1554 9						

CBR 6				WELL #:	1H	RRCID -> 286093	COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 10710	PERF.11301 - 15437		
12	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	1			77
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			77
02	8344 X	-0-	-0-	-8344	-0-			N	-0-			77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			82

MAC STATE 20				WELL #:	1H	RRCID -> 286127	COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 10966	PERF.11282 - 15930		
12	15314 X	14821	-0-	-493	-0-	697 1	11948 3	Y	1978	1728 0	100 8	227
						2176 9						
01	15314 X	5440	-0-	-9874	-0-	272 1	4412 3	Y	684	765 0	22 8	124
						4 4	752 9					
02	18340 X	6227	-0-	-12113	-0-	316 1	4941 3	Y	881	802 0	51 8	152
						1 4	969 9					
03	16926 X	15760	-0-	-1166	-0-	803 1	12717 3	Y	2036	1737 0	145 8	306
						2240 9						
04	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	14890 3	2470 9	Y	2245	2067 0	105 8	379
05	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	18991 3	2 4	Y	2435	2331 0	13 8	470
						2679 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 3H				ASSOCIATED RRCID -> 286180				CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
12	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9960	3		1084	9	N	985		757	1		481
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3		187	1		297
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6138	3		682	9	N	620		186	1		731
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6058	3		751	9	N	683		936	1		478
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1509	3		272	9	N	247		375	1		350
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2680	3		659	9	N	599		373	1		576
CBR 6				WELL #: 2H				RRCID -> 286181				COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				01/08/2025												
CBR 41-44H				WELL #: 4HR				RRCID -> 286212				COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692				
12	28832 X	28832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26956	3		1876	9	Y	1705		1703	0		78
01	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24567	3		33	4	Y	984		1045	0		17
									1082	9										
02	24108 X	15073	-0-	-9035	-0-	-0-	-0-		14530	3		3	4	Y	491		488	0	1 8	19
									540	9										
03	28830 X	20328	-0-	-8502	-0-	-0-	-0-		1003	1		18370	3	Y	864		850	0	1 8	32
									5	4		950	9							
04	27900 X	19648	-0-	-8252	-0-	-0-	-0-		18645	3		6	4	Y	906		885	0	1 8	52
									997	9										
05	28830 X	23868	-0-	-4962	-0-	-0-	-0-		22655	3		8	4	Y	1095		1081	0	1 8	65
									1205	9										
HATTIE 3				WELL #: 3H				RRCID -> 286240				COMPL. DATE 07/06/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639				
12	28210 X	20196	-0-	-8014	-0-	-0-	-0-		2368	1		15119	3	Y	2358		2359	0		90
									115	4		2594	9							
01	28117 X	25874	-0-	-2243	-0-	-0-	-0-		2268	1		20661	3	Y	2464		2430	0		124
									235	4		2710	9							
02	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2772	1		19040	3	Y	2138		2150	0		112
									80	4		2352	9							
03	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3408	1		20411	3	Y	2313		2300	0		125
									40	4		2544	9							
04	25050 X	23484	-0-	-1566	-0-	-0-	-0-		20876	3		37	4	Y	2337		2344	0		118
									2571	9										
05	26846 X	23450	-0-	-3396	-0-	-0-	-0-		21080	3		17	4	Y	2139		2112	0		145
									2353	9										
LINDSAY 2				WELL #: 3H				RRCID -> 286271				COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					135
				PLUGGED AND ABANDONED_____				03/28/2024												

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 28				WELL #:	3H	RRCID ->	286282	COMPL.	DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.10976 - 14792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	3668	3	1128	9	N	1025	1120 1	248		
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	4	N	614	572 1	290		
						675	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		290		
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	4	N	-0-		290		
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3459	3	236	4	N	404	1 8	693		
						444	9								
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	4	N	774	1107 1	359		
						851	9					1 8			
CBR 32				WELL #:	6H	RRCID ->	286283	COMPL.	DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10941 - 14943	
12	5580 X	4648	-0-	-932	-0-	3545	3	1103	9	N	1003	947 1	438		
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6231	3	1211	9	N	1101	763 1	776		
02	6272 X	2229	-0-	-4043	-0-	1320	3	909	9	N	826	902 1	700		
03	6944 X	5695	-0-	-1249	-0-	4751	3	944	9	N	858	1089 1	468		
04	6720 X	6005	-0-	-715	-0-	5060	3	945	9	N	859	929 1	397		
05	6944 X	5686	-0-	-1258	-0-	4912	3	774	9	N	704	915 1	186		
COVINGTON 46				WELL #:	2H	RRCID ->	286298	COMPL.	DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.10422 - 14238	
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-		
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-		
02	T. A.	3034	-0-	3034	3034	2245	3	4	4	Y	714	650 0	64		
						785	9								
03	T. A.	320	-0-	320	3354	10	4	310	9	Y	282	335 0	11		
04	T. A.	2633	-0-	2633	5987	2398	3	235	9	Y	214	211 0	13		
05	T. A.	1854	-0-	1854	7841	1644	3	210	9	Y	191	188 0	16		
LINDSAY 10				WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL.	DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11883 - 15953	
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2882	3	253	9	Y	230	232 0	150		
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	3	Y	181	259 0	72		
						199	9								
02	2212 X	1661	-0-	-551	-0-	1441	3	220	9	Y	200	237 0	35		
03	3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1536	3	272	9	Y	247	228 0	54		
04	3030 X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95 0	18		
05	3131 X	1704	-0-	-1427	-0-	1317	3	103	4	Y	258	224 0	49		
						284	9					3 8			
CBR 22				WELL #:	17H	RRCID ->	286300	COMPL.	DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11021 - 15805	
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10359	3	564	9	Y	513	490 0	73		
01	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7642	3	458	9	Y	416	445 0	44		
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5745	3	373	9	Y	339	333 0	50		
03	10912 X	5878	-0-	-5034	-0-	5473	3	405	9	Y	368	359 0	59		
04	10560 X	7131	-0-	-3429	-0-	6802	3	329	9	Y	299	295 0	63		
05	10912 X	7738	-0-	-3174	-0-	7035	3	703	9	Y	639	602 0	99		
												1 8			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
RED BLUFF 13				WELL #:	5H	RRCID ->	286303	COMPL.	DATE 01/25/2015	TOTAL	DEPTH 10468	PERF.10969	- 14841		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3255 X	2207	-0-	-1048	-0-	1704	3	503	9	N	457	188	1	608	
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2863	3	745	9	N	677	756	1	529	
02	2828 X	1505	-0-	-1323	-0-	1237	3	4	4	N	240			769	
						264	9								
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2003	3	392	9	N	356	754	1	371	
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			371	
05	3255 X	72	-0-	-3183	-0-	59	3	3	4	N	9			380	
						10	9								
ROBINSON 5				WELL #:	6H	RRCID ->	286304	COMPL.	DATE 03/20/2016	TOTAL	DEPTH 10987	PERF.11062	- 15388		
12	8649 X	1985	-0-	-6664	-0-	1674	3	311	9	N	283	390	1	328	
01	8649 X	6828	-0-	-1821	-0-	5581	3	14	4	N	1121	959	1	490	
						1233	9								
02	7056 X	6961	-0-	-95	-0-	5747	3	1214	9	N	1104	1333	1	260	
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	7117	3	1055	9	N	959	1113	1	106	
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			106	
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			106	
RED BLUFF 7				WELL #:	1H	RRCID ->	286305	COMPL.	DATE 11/05/2014	TOTAL	DEPTH 10684	PERF.10972	- 14602		
12	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7361	3	1146	9	N	1042	974	1	345	
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188	1	160	
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			160	
03	3720 X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-			160	
04	3600 X	438	-0-	-3162	-0-	332	3	106	9	N	96			256	
05	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	2806	3	560	9	N	509	378	1	387	
LINDSAY 9				WELL #:	3H	RRCID ->	286306	COMPL.	DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11369	PERF.11738	- 15362		
12	1736 X	174	-0-	-1562	-0-	106	3	68	9	Y	62	92	0	8	
01	2325 X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17	0	1	
02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391	0	19	
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2776	3	657	9	Y	597	609	0	7	
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1410	3	382	9	Y	347	327	0	27	
05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3387	3	794	9	Y	722	703	0	46	
LINDSAY 9				WELL #:	4H	RRCID ->	286307	COMPL.	DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11846	- 15848		
12	1798 X	1092	-0-	-706	-0-	797	3	295	9	Y	268	233	0	35	
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	3796	3	849	9	Y	772	748	0	59	
02	T. A.	5674	-0-	5674	-0-	4743	3	931	9	Y	846	866	0	39	
03	T. A.	5921	-0-	5921	-0-	11595	3	923	9	Y	839	868	0	10	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	10	0	-0-	
05	T. A.	674	-0-	674	-0-	12269	2	672	9	Y	611	572	0	39	
LINDSAY 9				WELL #:	5H	RRCID ->	286308	COMPL.	DATE 12/09/2015	TOTAL	DEPTH 11553	PERF.12093	- 16086		
12	4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3113	3	19	4	Y	539	536	0	71	
						593	9								
01	6975 X	5092	-0-	-1883	-0-	40	1	4300	3	Y	678	697	0	52	
						6	4	746	9						
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	221	1	5993	3	Y	1032	1036	0	48	
						1135	9								
03	6975 X	6724	-0-	-251	-0-	240	1	5494	3	Y	890	927	0	11	
						11	4	979	9						
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	Y	726	681	0	56	
						18	4	799	9						
05	8122 X	1614	-0-	-6508	-0-	1358	3	15	4	Y	219	261	0	14	
						241	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
PECOS STATE 46																
WELL #: 3H RRCID -> 286309																
COMPL. DATE 05/15/2014																
TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	4818	3	920	9	Y	836	930	1			140
01	6479 X	3844	-0-	-2635	-0-	3068	3	776	9	Y	705	379	1			466
02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	2743	3	773	9	Y	703	558	1			611
03	5735 X	3246	-0-	-2489	-0-	2569	3	677	9	Y	615	919	1			307
04	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	9739	3	3175	9	Y	2886	2415	1	1	8	777
05	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	10654	3	3249	9	Y	2954	3142	1			589
PECOS STATE 46																
WELL #: 4H RRCID -> 286310																
COMPL. DATE 05/13/2014																
TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900																
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					192
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					192
02	T. A.	803	-0-	803	803	656	3	3	4	Y	131					323
						144	9									
03	T. A.	4143	-0-	4143	4946	3591	3	552	9	Y	502	361	1	1	8	463
04	T. A.	6075	-0-	6075	11021	5196	3	29	4	Y	773	908	1	1	8	327
						850	9									
05	T. A.	3793	-0-	3793	14814	3129	3	9	4	Y	595	554	1	2	8	366
						655	9									
CBR 41-44A																
WELL #: 1H RRCID -> 286320																
COMPL. DATE 01/12/2019																
TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645																
12	25079 X	12195	-0-	-12884	-0-	9674	3	2521	9	Y	2292	2217	0			104
01	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4878	4897	0			85
						5366	9									
02	19124 X	8576	-0-	-10548	-0-	7059	3	3	4	Y	1376	1407	0	1	8	53
						1514	9									
03	21018 X	6958	-0-	-14060	-0-	306	1	5599	3	Y	957	973	0	2	8	35
						1053	9									
04	25320 X	5232	-0-	-20088	-0-	4374	3	858	9	Y	780	768	0	3	8	44
05	26164 X	8597	-0-	-17567	-0-	7210	3	1387	9	Y	1261	1228	0	2	8	75
LOUIS STATE 24																
WELL #: 1H RRCID -> 286343																
COMPL. DATE 12/10/2016																
TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420																
12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1254	1	21465	3	Y	941	1044	0			131
						1035	9									
01	25358 X	19834	-0-	-5524	-0-	1084	1	17635	3	Y	894	812	0			213
						132	4	983	9							
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0			190
						42	4	1042	9							
03	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	1634	1	25903	3	Y	1165	1139	0			216
						1282	9									
04	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	25828	3	36	4	Y	654	625	0			245
						719	9									
05	27497 X	16240	-0-	-11257	-0-	15381	3	4	4	Y	777	873	0			149
						855	9									
CBR 41-44C																
WELL #: 3H RRCID -> 286360																
COMPL. DATE 03/26/2019																
TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829																
12	25203 X	23078	-0-	-2125	-0-	20848	3	2230	9	Y	2027	2043	0			92
01	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	22077	3	2581	9	Y	2346	2397	0			41
02	20272 X	11435	-0-	-8837	-0-	9775	3	1660	9	Y	1509	1491	0	1	8	58
03	23064 X	21924	-0-	-1140	-0-	1009	1	18476	3	Y	2217	2192	0	1	8	82
						2439	9									
04	23850 X	16225	-0-	-7625	-0-	14727	3	9	4	Y	1354	1357	0	2	8	77
						1489	9									
05	24645 X	22632	-0-	-2013	-0-	20245	3	2387	9	Y	2170	2117	0	1	8	129

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
COVINGTON 46															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	1698	-0-	-4099	-0-	1258	3	440	9	Y	400	366	0		216
01	5797 X	1955	-0-	-3842	-0-	1358	3	597	9	Y	543	582	0		177
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4083	3	1211	9	Y	1101	1178	0	1 8	99
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	4195	3	1293	9	Y	1175	1226	0	1 8	47
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3551	3	1030	9	Y	936	925	0	2 8	56
05	5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	3290	3	1112	9	Y	1011	984	0	1 8	82
CIRCE STATE 28															
WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050															
12	5084 X	3872	-0-	-1212	-0-	183	1	3122	3	Y	515	537	0	15 8	104
						567	9								
01	5084 X	4305	-0-	-779	-0-	212	1	3452	3	Y	580	602	0	10 8	72
						3	4	638	9						
02	4368 X	435	-0-	-3933	-0-	20	1	334	3	Y	74	129	0	2 8	15
						81	9								
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	282	1	4467	3	Y	772	647	0	32 8	108
						849	9								
04	4170 X	3197	-0-	-973	-0-	2665	3	532	9	Y	484	482	0	6 8	104
05	4309 X	3561	-0-	-748	-0-	2981	3	580	9	Y	527	532	0	2 8	97
LINDSAY 16															
WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964															
12	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	32	1	12572	3	Y	475	335	0		282
						523	9								
01	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	249	1	15899	3	Y	1155	913	0		524
						1271	9								
02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	225	1	14525	3	Y	924	1085	0	1 8	362
						1016	9								
03	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	248	1	18493	3	Y	651	795	0	2 8	216
						716	9								
04	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	3	1	16171	3	Y	780	674	0	3 8	319
						36	4	858	9						
05	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	18912	3	36	4	Y	878	715	0	2 8	480
						966	9								
CY 41															
WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593															
12	13268 X	8515	-0-	-4753	-0-	6642	3	1873	9	N	1703	1562	0	1 8	203
01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	10183	3	3142	9	N	2856	2987	0		72
02	10724 X	9664	-0-	-1060	-0-	7316	3	4	4	N	2131	1766	0	1 8	436
						2344	9								
03	11873 X	7145	-0-	-4728	-0-	5364	3	1781	9	N	1619	1725	0	1 8	329
04	12900 X	5017	-0-	-7883	-0-	3767	3	1250	9	N	1136	1009	0	1 8	455
05	13330 X	6528	-0-	-6802	-0-	5078	3	1450	9	N	1318	1706	0	1 8	66
GOLDEN 68															
WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950															
12	23033 X	18166	-0-	-4867	-0-	13188	3	101	4	N	4434	3828	1		1191
						4877	9								
01	23591 X	14561	-0-	-9030	-0-	10454	3	388	4	N	3381	3863	1		709
						3719	9								
02	21308 X	9931	-0-	-11377	-0-	6688	3	425	4	N	2562	2366	1		905
						2818	9								
03	23591 X	18148	-0-	-5443	-0-	13769	3	203	4	N	3796	4288	1		413
						4176	9								
04	17580 X	8815	-0-	-8765	-0-	5937	3	468	4	N	2191	1635	1		969
						2410	9								
05	18166 X	17109	-0-	-1057	-0-	12889	3	267	4	N	3594	4271	1		292
						3953	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HATTIE 3														
WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	28613 X	17893	-0-	-10720	-0-	2264 1	14454 3	1019 9	Y	926	939 0			35
01	27249 X	20826	-0-	-6423	-0-	156 4	18029 3	697 9	Y	634	637 0			32
02	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	122 4	17647 3	779 9	Y	708	703 0			37
03	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	2570 1	17816 3	926 9	Y	842	833 0			46
04	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	38 4	30 4		Y	679	691 0			34
05	23281 X	18929	-0-	-4352	-0-	2975 1	14 4		Y	912	884 0			62
						12 4								
						19444 3								
						747 9								
						17912 3								
						1003 9								
CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813														
12	18569 X	16302	-0-	-2267	-0-	14496 3	1806 9	Y	1642	1642 0				75
01	18569 X	17930	-0-	-639	-0-	15333 3	2597 9	Y	2361	2395 0				41
02	15848 X	13993	-0-	-1855	-0-	12161 3	1832 9	Y	1665	1641 0	1 8			64
03	17546 X	15813	-0-	-1733	-0-	727 1	13308 3	Y	1616	1619 0	1 8			60
						1778 9								
04	17340 X	10995	-0-	-6345	-0-	10016 3	979 9	Y	890	898 0	1 8			51
05	17918 X	16180	-0-	-1738	-0-	14436 3	1744 9	Y	1585	1541 0	1 8			94
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943														
12	17050 X	16459	-0-	-591	-0-	1987 1	12686 3	Y	1538	1547 0				59
						94 4	1692 9							
01	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1715 1	15626 3	Y	1574	1554 0				79
						174 4	1731 9							
02	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	2266 1	15561 3	Y	1319	1329 0				69
						65 4	1451 9							
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	2616 1	15669 3	Y	1399	1392 0				76
						18 4	1539 9							
04	18630 X	17647	-0-	-983	-0-	16059 3	25 4	Y	1421	1425 0				72
						1563 9								
05	21421 X	17362	-0-	-4059	-0-	15873 3	12 4	Y	1343	1324 0				91
						1477 9								
CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770														
12	10168 X	1545	-0-	-8623	-0-	1223 3	322 9	N	293	187 1				379
01	10168 X	4002	-0-	-6166	-0-	3177 3	825 9	N	750	558 1				571
02	7252 X	5970	-0-	-1282	-0-	4934 3	1036 9	N	942	1137 1				376
03	8029 X	7802	-0-	-227	-0-	6484 3	1318 9	N	1198	1102 1				472
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	732	736 1	1 8			467
05	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	5471 3	1185 9	N	1077	1294 1	1 8			249
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283														
12	4123 X	1416	-0-	-2707	-0-	1253 3	163 9	N	148					191
01	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	11126 3	1198 9	N	1089	746 1				534
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6852 3	666 9	N	605	938 1	1 8			200
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	981	751 1	2 8			428
04	9930 X	4472	-0-	-5458	-0-	3239 3	10 4	N	1112	1124 1	1 8			415
						1223 9								
05	10261 X	5784	-0-	-4477	-0-	4432 3	1352 9	N	1229	1321 1	1 8			322

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
LINDSAY 10-15K-55-1				WELL #:	402H	RRCID ->	286520	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH 11261	PERF.11626	- 18882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	30411 X	22878	-0-	-	-7533	-0-	20788	3	2090	9	Y	1900	1883	0			46
01	27187 X	9480	-0-	-	-17707	-0-	8949	3	531	9	Y	483	508	0			21
02	24556 X	13785	-0-	-	-10771	-0-	12534	3	1	4	Y	1136	1132	0	1	8	24
							1250	9									
03	24056 X	21051	-0-	-	-3005	-0-	19306	3	1745	9	Y	1586	1576	0	2	8	32
04	22920 X	15172	-0-	-	-7748	-0-	14065	3	1107	9	Y	1006	1014	0	4	8	20
05	22878 X	17931	-0-	-	-4947	-0-	16425	3	1506	9	Y	1369	1361	0	2	8	26
CBR 41-44E				WELL #:	5H	RRCID ->	286533	COMPL.	DATE 03/23/2019	TOTAL	DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981				
12	38998 X	7350	-0-	-	-31648	-0-	5703	3	1647	9	Y	1497	1480	0			68
01	38998 X	11924	-0-	-	-27074	-0-	9996	3	1928	9	Y	1753	1791	0			30
02	26824 X	18881	-0-	-	-7943	-0-	16774	3	27	4	Y	1891	1847	0	1	8	73
							2080	9									
03	29698 X	13607	-0-	-	-16091	-0-	624	1	11420	3	Y	1421	1441	0	1	8	52
							1563	9									
04	11550 X	4122	-0-	-	-7428	-0-	3584	3	112	4	Y	387	416	0	1	8	22
							426	9									
05	20894 X	8123	-0-	-	-12771	-0-	7717	3	91	4	Y	286	291	0			17
							315	9									
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID ->	286548	COMPL.	DATE 03/30/2019	TOTAL	DEPTH 10368	PERF.10815	- 20860				
12	22585 X	22585	-0-	-	-0-	-0-	20242	3	2343	9	Y	2130	2120	0			97
01	22134 X	17512	-0-	-	-4622	-0-	15584	3	113	4	Y	1650	1718	0			29
							1815	9									
02	17248 X	14844	-0-	-	-2404	-0-	13329	3	1515	9	Y	1377	1352	0	1	8	53
03	22599 X	18097	-0-	-	-4502	-0-	847	1	15509	3	Y	1583	1576	0	2	8	58
							1741	9									
04	21870 X	11737	-0-	-	-10133	-0-	10646	3	1091	9	Y	992	991	0	2	8	57
05	22599 X	17322	-0-	-	-5277	-0-	15902	3	1420	9	Y	1291	1270	0	1	8	77
CBR 41-44G				WELL #:	7H	RRCID ->	286549	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH 10245	PERF.10783	- 20814				
12	20615 X	12345	-0-	-	-8270	-0-	11727	3	618	9	Y	562	565	0			26
01	23374 X	13960	-0-	-	-9414	-0-	13302	3	658	9	Y	598	614	0			10
02	21112 X	13019	-0-	-	-8093	-0-	12394	3	625	9	Y	568	555	0	1	8	22
03	23374 X	16639	-0-	-	-6735	-0-	2218	1	13728	3	Y	630	628	0	1	8	23
							693	9									
04	15930 X	13497	-0-	-	-2433	-0-	12977	3	520	9	Y	473	468	0	1	8	27
05	18784 X	18784	-0-	-	-0-	-0-	18195	3	7	4	Y	529	524	0	1	8	31
							582	9									
LINDSAY 10-15I-55-1				WELL #:	424H	RRCID ->	286613	COMPL.	DATE 02/21/2019	TOTAL	DEPTH 11538	PERF.11723	- 19231				
12	16864 X	16234	-0-	-	-630	-0-	14992	3	1242	9	Y	1129	1122	0			27
01	17081 X	9395	-0-	-	-7686	-0-	8677	3	718	9	Y	653	652	0			28
02	15988 X	12125	-0-	-	-3863	-0-	11283	3	842	9	Y	765	776	0	1	8	16
03	17701 X	15367	-0-	-	-2334	-0-	14335	3	1032	9	Y	938	934	0	1	8	19
04	17130 X	15983	-0-	-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	2	8	19
							1084	9									
05	17315 X	17315	-0-	-	-0-	-0-	16009	3	1306	9	Y	1187	1182	0	1	8	23
CBR 4				WELL #:	2H	RRCID ->	286673	COMPL.	DATE 04/24/2015	TOTAL	DEPTH 10876	PERF.11398	- 15270				
12	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					N	5	374	1			85
01	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	315 X	315	-0-	-	-0-	-0-	225	3	90	9	N	82					167
03	7994 X	7994	-0-	-	-0-	-0-	7141	3	853	9	N	775	378	1	1	8	563
04	1463 X	1463	-0-	-	-0-	-0-	1019	3	444	9	N	404	703	1	1	8	263
05	1790 X	1790	-0-	-	-0-	-0-	1573	3	217	9	N	197	370	1	1	8	89

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623															WELL #: 411H															RRCID -> 286681															COMPL. DATE 02/17/2019															TOTAL DEPTH 10762															PERF.11120 - 15505														
TITAN STATE 16																																																																																																								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																												
12	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		573	1	9802	3	Y				2161	2101	0	61	8				131																																																																											
01	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2377	9																																																																																										
02	10584	X	9745	-0-	-839	-0-	-839	-0-	-0-	-0-	-0-		604	1	9805	3	Y				1654	1582	0	33	8				170																																																																											
03	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	4	1819	9																																																																																								
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		466	1	7279	3	Y				1816	1818	0	31	8				137																																																																											
05	11718	X	11087	-0-	-631	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	1998	9																																																																																								
													610	1	9680	3	Y				2095	2059	0	34	8				139																																																																											
													2305	9																																																																																										
													10043	3		3	4	Y			1992	1956	0	40	8				135																																																																											
													2191	9																																																																																										
													8994	3		6	4	Y			1897	1908	0	4	8				120																																																																											
													2087	9																																																																																										
TITAN STATE 16															WELL #: 421H															RRCID -> 286682															COMPL. DATE 02/16/2019															TOTAL DEPTH 10847															PERF.11231 - 15595																													
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		422	1	7230	3	Y				1290	1255	0	39	8				78																																																																											
01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1419	9																																																																																										
02	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		917	1	14928	3	Y				1028	979	0	22	8				105																																																																											
03	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	4	1131	9																																																																																								
04	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		866	1	13554	3	Y				1300	1289	0	17	8				99																																																																											
05	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	4	1430	9																																																																																								
													1399	1	22187	3	Y				1459	1436	0	25	8				97																																																																											
													3	4	1605	9																																																																																								
													22508	3		4	4	Y			1349	1327	0	28	8				91																																																																											
													1484	9																																																																																										
													20488	3		5	4	Y			1283	1290	0	3	8				81																																																																											
													1411	9																																																																																										
TITAN STATE 16															WELL #: 422H															RRCID -> 286683															COMPL. DATE 02/18/2019															TOTAL DEPTH 10845															PERF.11269 - 15663																													
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	4145	3	Y				957	939	0	21	8				58																																																																											
01	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	-0-		134	4	1053	9																																																																																								
02	4956	X	4709	-0-	-247	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	-0-		232	1	3776	3	Y				804	768	0	11	8				83																																																																											
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88	4	884	9																																																																																								
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		224	1	3510	3	Y				878	882	0	12	8				67																																																																											
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	4	966	9																																																																																								
													281	1	4445	3	Y				1009	997	0	12	8				67																																																																											
													1110	9																																																																																										
													4868	3	1130	9	Y				1027	1010	0	14	8				70																																																																											
													8622	3	1083	4	Y				2154	2084	0	4	8				136																																																																											
													2369	9																																																																																										
MAC STATE 20															WELL #: 432H															RRCID -> 286684															COMPL. DATE 02/23/2019															TOTAL DEPTH 11026															PERF.11100 - 15779																													
12	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2524	1	9538	3	N				1450	1345	0	64	8				236																																																																											
01	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	4	1595	9																																																																																								
02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2803	1	7789	3	N				1466	1417	0	35	8				250																																																																											
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		600	4	1613	9																																																																																								
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2463	1	7986	3	N				1506	1520	0	61	8				175																																																																											
05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68	4	1657	9																																																																																								
													2753	1	10950	3	N				1672	1464	0	82	8				301																																																																											
													4	4	1839	9																																																																																								
													1820	1	10930	3	N				1630	1571	0	53	8				307																																																																											
													33	4	1793	9																																																																																								
													13068	3		4	4	N			1598	1433	0	6	8				466																																																																											
													1758	9																																																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
ROBINSON 5				WELL #:	7H	RRCID ->	286686	COMPL.	DATE 06/22/2016	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11302	- 15675		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8060 X	3765	-0-	-4295	-0-	2647	3	9	4	N	1008	1497	1		248
01	8060 X	4964	-0-	-3096	-0-	1109	9								
02	5684 X	5523	-0-	-161	-0-	3645	3	1319	9	N	1199	948	1		499
						4248	3	14	4	N	1146	1147	1		498
						1261	9								
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	6662	3	5	4	N	1305	1097	1	1 8	705
						1436	9								
04	6090 X	2961	-0-	-3129	-0-	2426	3	535	9	N	486	1114	1		77
05	6107 X	4899	-0-	-1208	-0-	3374	3	128	4	N	1270	935	1	1 8	411
						1397	9								

WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	1H	RRCID ->	286687	COMPL.	DATE 01/15/2015	TOTAL	DEPTH 11297	PERF.11600	- 15760		
12	7006 X	4687	-0-	-2319	-0-	32	1	3280	3	Y	1131	1085	0		164
						131	4	1244	9						
01	7006 X	4968	-0-	-2038	-0-	3448	3	168	4	Y	1229	1235	0		158
						1352	9								
02	5628 X	4040	-0-	-1588	-0-	3219	3	95	4	Y	660	746	0		72
						726	9								
03	6231 X	4145	-0-	-2086	-0-	3115	3	15	4	Y	923	892	0		103
						1015	9								
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-	1784	3	31	4	Y	664	699	0		68
						730	9								
05	4960 X	4248	-0-	-712	-0-	5	1	3264	3	Y	844	833	0		79
						51	4	928	9						

MONROE STATE 32				WELL #:	1H	RRCID ->	286689	COMPL.	DATE 04/02/2015	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.11120	- 15520		
12	9114 X	1642	-0-	-7472	-0-	61	1	1023	3	Y	496	507	0		207
						12	4	546	9						
01	8959 X	3351	-0-	-5608	-0-	156	1	2539	3	Y	392	449	0		150
						225	4	431	9						
02	7700 X	2235	-0-	-5465	-0-	106	1	1683	3	Y	402	366	0		186
						4	4	442	9						
03	8525 X	2468	-0-	-6057	-0-	124	1	1950	3	Y	352	398	0		140
						7	4	387	9						
04	3240 X	2582	-0-	-658	-0-	2046	3	90	4	Y	405	398	0		147
						446	9								
05	3348 X	362	-0-	-2986	-0-	260	3	102	9	Y	93	96	0		144

CBR 18				WELL #:	5H	RRCID ->	286690	COMPL.	DATE 02/03/2016	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276		
12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	9789	3	1081	9	N	983	1121	1		548
01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	6884	3	861	9	N	783	940	1		391
02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4090	3	850	9	N	773	748	1		416
03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	869	3	606	9	N	551	742	1		225
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323				548
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4582	3	584	9	N	531	741	1		338

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID	-> 286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11755	PERF.12144	-	16470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	*	EOM BALANCE	
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-		1533 3	6	4	Y	16	16	0	237	
01	11749 X	1726	-0-	-10023	-0-		187 9			Y	170			407	
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		201 1	6391	3	Y	2969	2951	0	1 8	424
03	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-		3266 9								
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		248 1	8085	3	Y	4427	4475	0		376
05	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-		2 4	4870	9						
							3 1	5360	3	Y	3183	3049	0		510
							3 4	3501	9						
										Y	-0-				510
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	3H	RRCID	-> 286692	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11960	-	18200	
12	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-		182 1	18481	3	Y	2514	2401	0		364
01	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-		753 4	2765	9						
02	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-		17530 3	853	4	Y	1957	2069	0		252
03	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-		2153 9								
04	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-		14108 3	421	4	Y	1669	1738	0		183
05	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-		1836 9								
							17146 3	60	4	Y	2216	2152	0		247
							2438 9								
							20087 3	347	4	Y	2396	2398	0		245
							2636 9								
							32 1	20387	3	Y	2107	2156	0		196
							122 4	2318	9						
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	5SL	RRCID	-> 286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11020	-	17470	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LINDSAY 10-15J-55-1				WELL #:	414H	RRCID	-> 286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11992	-	18976	
12	19871 X	16688	-0-	-3183	-0-		15623 3	1065	9	Y	968	961	0		23
01	15996 X	8364	-0-	-7632	-0-		7893 3	471	9	Y	428	433	0		18
02	14840 X	10543	-0-	-4297	-0-		9961 3	582	9	Y	529	535	0	1 8	11
03	16678 X	10515	-0-	-6163	-0-		9835 3	680	9	Y	618	615	0	2 8	12
04	16140 X	10206	-0-	-5934	-0-		9627 3	32	4	Y	497	496	0	3 8	10
05	16678 X	13640	-0-	-3038	-0-		547 9								
							12679 3	53	4	Y	825	817	0	2 8	16
							908 9								
CBR 33-28D-56-1				WELL #:	402H	RRCID	-> 286758	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10671	-	20975	
12	11098 X	6692	-0-	-4406	-0-		6037 3	16	4	Y	581	578	0		21
01	11098 X	10154	-0-	-944	-0-		639 9								
02	9996 X	9692	-0-	-304	-0-		8741 3	12	4	Y	1274	1269	0		26
03	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-		1401 9								
04	9930 X	9922	-0-	-8	-0-		8389 3	34	4	Y	1154	1159	0	1 8	20
05	10726 X	8683	-0-	-2043	-0-		1269 9								
							9829 3	7	4	Y	1383	1387	0	1 8	15
							1521 9								
							8565 3	100	4	Y	1143	1142	0	3 8	13
							1257 9								
							7381 3	55	4	Y	1134	1134	0	1 8	12
							1247 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 33-28F-56-1																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 942623																
WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	65596 X	28452	-0-	-37144	-0-	26314	3	2138	9	Y	1944	1924	0			72
01	65596 X	57018	-0-	-8578	-0-	52683	3	4335	9	Y	3941	3931	0			82
02	53732 X	46299	-0-	-7433	-0-	42703	3	3596	9	Y	3269	3293	0	3	8	55
03	53010 X	50534	-0-	-2476	-0-	46729	3	3805	9	Y	3459	3472	0	4	8	38
04	55170 X	46215	-0-	-8955	-0-	42581	3	3634	9	Y	3304	3299	0	7	8	36
05	57009 X	38976	-0-	-18033	-0-	35490	3	39	4	Y	3134	3135	0	2	8	33
						3447	9									
CBR 33-28C-56-1																
WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012																
12	22599 X	7201	-0-	-15398	-0-	6922	3	24	4	Y	232	245	0			9
						255	9									
01	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	14090	3	1706	9	Y	1551	1528	0			32
02	14588 X	14479	-0-	-109	-0-	12965	3	7	4	Y	1370	1378	0	1	8	23
						1507	9									
03	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	14907	3	1706	9	Y	1551	1556	0	1	8	17
04	15630 X	15409	-0-	-221	-0-	13835	3	3	4	Y	1428	1427	0	2	8	16
						1571	9									
05	16027 X	13937	-0-	-2090	-0-	12314	3	27	4	Y	1451	1451	0	1	8	15
						1596	9									
CBR 33-28A-56-1																
WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982																
12	18755 X	11003	-0-	-7752	-0-	9953	3	4	4	Y	951	928	0			35
						1046	9									
01	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	15862	3	1960	9	Y	1782	1780	0			37
02	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	15341	3	2822	9	Y	2565	2557	0	2	8	43
03	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	16982	3	2930	9	Y	2664	2676	0	2	8	29
04	17250 X	15680	-0-	-1570	-0-	13236	3	2444	9	Y	2222	2223	0	4	8	24
05	20119 X	13008	-0-	-7111	-0-	10709	3	2299	9	Y	2090	2091	0	1	8	22
CBR 32																
WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981																
12	6541 X	1931	-0-	-4610	-0-	1625	3	8	4	Y	271	190	1			268
						298	9									
01	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3761	3	646	9	Y	587	179	1			676
02	4172 X	3673	-0-	-499	-0-	2999	3	674	9	Y	613	555	1			734
03	4619 X	4126	-0-	-493	-0-	3554	3	572	9	Y	520	920	1	1	8	333
04	4470 X	3305	-0-	-1165	-0-	2690	3	99	4	Y	469	364	1	1	8	437
						516	9									
05	4402 X	3820	-0-	-582	-0-	3243	3	3	4	Y	522	710	1	1	8	248
						574	9									
CBR 32																
WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969																
12	8556 X	6867	-0-	-1689	-0-	5897	3	970	9	Y	882	939	1			257
01	8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	5065	3	952	9	Y	865	757	1			365
02	6384 X	5466	-0-	-918	-0-	4751	3	715	9	Y	650	376	1			639
03	7037 X	6309	-0-	-728	-0-	5396	3	913	9	Y	830	929	1	1	8	539
04	6660 X	646	-0-	-6014	-0-	554	3	92	9	Y	84	187	1			436
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					436

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 32				WELL #:	7H	RRCID ->	286874	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10912	- 15032	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	1539	3	499	9	Y	454	737	1	121	
01	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	3685	3	6	4	Y	1041	761	1	401	
						1145	9								
02	4732 X	3716	-0-	-1016	-0-	3374	3	5	4	Y	306	193	1	1 8	513
						337	9								
03	5239 X	4526	-0-	-713	-0-	4183	3	343	9	Y	312	375	1	2 8	448
04	4680 X	4345	-0-	-335	-0-	3298	3	203	4	Y	767	567	1	2 8	646
						844	9								
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	4907	3	903	9	Y	821	1289	1	1 8	177
PECOS STATE 46				WELL #:	6H	RRCID ->	286876	COMPL.	DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10133	- 14908	
12	10261 X	1556	-0-	-8705	-0-	766	3	790	9	Y	718	751	1	332	
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1395	3	1090	9	Y	991	917	1	406	
02	2016 X	1685	-0-	-331	-0-	830	3	855	9	Y	777	954	1	1 8	228
03	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	19231	3	2	4	Y	1196	954	1	1 8	469
						1316	9								
04	3000 N	16699	-0-	13699	13699	15618	3	32	4	Y	954	1049	1	1 8	373
						1049	9								
05	3100 N	17358	-0-	14258	27957	16528	3	53	4	Y	706	988	1	1 8	90
						777	9								
CBR 33-28B-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	286892	COMPL.	DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.11031	- 21237	
12	35743 X	21124	-0-	-14619	-0-	19198	3	5	4	Y	1746	1728	0	64	
						1921	9								
01	27683 X	23586	-0-	-4097	-0-	21306	3	2280	9	Y	2073	2094	0	43	
02	25004 X	23627	-0-	-1377	-0-	20534	3	7	4	Y	2805	2799	0	1 8	48
						3086	9								
03	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	23772	3	3301	9	Y	3001	3015	0	1 8	33
04	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	Y	2730	2730	0	3 8	30
						3003	9								
05	26164 X	23981	-0-	-2183	-0-	20890	3	22	4	Y	2790	2789	0	1 8	30
						3069	9								
CBR 18-19F				WELL #:	6H	RRCID ->	286923	COMPL.	DATE 09/13/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10937	- 21134	
12	16771 X	12519	-0-	-4252	-0-	9590	3	2929	9	Y	2663	2676	0	64	
01	12245 X	10180	-0-	-2065	-0-	8356	3	3	4	Y	1655	1690	0	29	
						1821	9								
02	11060 X	6631	-0-	-4429	-0-	4714	3	16	4	Y	1728	1670	0	1 8	86
						1901	9								
03	12524 X	11266	-0-	-1258	-0-	8455	3	2811	9	Y	2555	2541	0	1 8	99
04	12120 X	9660	-0-	-2460	-0-	6932	3	37	4	Y	2446	2430	0	2 8	113
						2691	9								
05	12524 X	8351	-0-	-4173	-0-	5899	3	70	4	Y	2165	2178	0	1 8	99
						2382	9								
MEDICINE BOW 56-1-23				WELL #:	1H	RRCID ->	286940	COMPL.	DATE 06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11405	- 15377	
12	11780 X	10261	-0-	-1519	-0-	8110	3	2151	9	N	1955	2077	1	368	
01	11780 X	9829	-0-	-1951	-0-	7797	3	2032	9	N	1847	1880	1	335	
02	9100 X	3309	-0-	-5791	-0-	2692	3	617	9	N	561	737	1	159	
03	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	8330	3	2457	9	N	2234	1866	1	1 8	526
04	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	8662	3	2053	9	N	1866	2042	1	3 8	347
05	10261 X	9252	-0-	-1009	-0-	7306	3	1946	9	N	1769	1877	1	1 8	238

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 11716			
								PERF.11758 - 13866			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	8928 X	5305	-0-	-3623	-0-	606 1	3867 3	Y	632	619 0	42
						137 4	695 9				
01	8835 X	6552	-0-	-2283	-0-	575 1	5245 3	Y	602	583 0	61
						70 4	662 9				
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	735 1	5048 3	Y	584	606 0	39
						32 4	642 9				
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	846 1	5067 3	Y	594	595 0	38
						13 4	653 9				
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5764 3	11 4	Y	589	587 0	40
						648 9					
05	7161 X	6609	-0-	-552	-0-	5914 3	25 4	Y	609	614 0	35
						670 9					

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019		TOTAL DEPTH 10466		PERF.10759 - 21043	
12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	14729 3	1913 9	Y	1739	1738 0	42
01	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	13361 3	22 4	Y	1406	1423 0	25
						1547 9					
02	16240 X	14565	-0-	-1675	-0-	12963 3	18 4	Y	1440	1392 0	72
						1584 9				1 8	
03	17980 X	14249	-0-	-3731	-0-	12493 3	1756 9	Y	1596	1604 0	62
04	17070 X	11553	-0-	-5517	-0-	9892 3	1661 9	Y	1510	1499 0	70
05	16647 X	11127	-0-	-5520	-0-	9476 3	1651 9	Y	1501	1501 0	69

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11102 - 21202	
12	14446 X	13837	-0-	-609	-0-	11442 3	2395 9	Y	2177	2156 0	52
01	15934 X	13301	-0-	-2633	-0-	11253 3	12 4	Y	1851	1870 0	33
						2036 9					
02	14392 X	11939	-0-	-2453	-0-	10209 3	29 4	Y	1546	1501 0	77
						1701 9				1 8	
03	15934 X	6674	-0-	-9260	-0-	5700 3	10 4	Y	876	918 0	34
						964 9					
04	15090 X	14418	-0-	-672	-0-	12600 3	1818 9	Y	1653	1608 0	77
05	13826 X	13497	-0-	-329	-0-	12053 3	41 4	Y	1275	1293 0	58
						1403 9					

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11800 - 16150	
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63 1	1090 3	Y	177	133 0	56
						195 9					
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	78 1	1286 3	Y	233	245 0	44
						1 4	256 9				
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80 1	1246 3	Y	220	215 0	49
						242 9					
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88 1	1383 3	Y	248	222 0	75
						273 9					
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1379 3	265 9	Y	241	133 0	183
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1356 3	359 9	Y	326	181 0	328

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10672	
								PERF.10926 - 21238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	14302 3	1787	1814 0	43
						1966 9			
01	17081 X	16031	-0-	-1050	-0-	14152 3	1705	1718 0	30
						1876 9			
02	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	15411 3	1572	1522 0	79
						1729 9			
03	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	17497 3	1915	1919 0	74
						2107 9			
04	18300 X	17365	-0-	-935	-0-	15595 3	1561	1561 0	72
						1717 9			
05	19034 X	16356	-0-	-2678	-0-	14794 3	1400	1407 0	64
						1540 9			

PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 10698	
								PERF.10893 - 15766	
12	10075 X	5226	-0-	-4849	-0-	253 1	531	508 0	23
						4 4			
01	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	537 1	778	752 0	49
						856 9			
02	7700 X	5839	-0-	-1861	-0-	309 1	549	563 0	35
						604 9			
03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	461 1	737	739 0	32
						811 9			
04	10860 X	8242	-0-	-2618	-0-	367 1	693	688 0	36
						762 9			
05	11222 X	8273	-0-	-2949	-0-	374 1	665	668 0	32
						10 4			

PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10374	
								PERF.10640 - 15513	
12	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	910 1	1212	1233 0	52
						1333 9			
01	22165 X	18125	-0-	-4040	-0-	873 1	1149	1129 0	72
						1264 9			
02	20020 X	15626	-0-	-4394	-0-	855 1	1037	1042 0	66
						1141 9			
03	22165 X	17021	-0-	-5144	-0-	860 1	1242	1254 0	53
						1366 9			
04	18420 X	16196	-0-	-2224	-0-	742 1	953	955 0	49
						1048 9			
05	18135 X	16380	-0-	-1755	-0-	759 1	1005	1005 0	48
						14 4			

PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 10311	
								PERF.10366 - 20700	
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-		23	24 0	1
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-		19	19 0	1
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-		40	38 0	3
03	2976 X	355	-0-	-2621	-0-	18 1	19	21 0	1
						21 9			
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		45	44 0	2
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	164 1	859	819 0	41
						5 4			
						945 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS STATE 39-46G-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	287430	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10949	- 20987
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	22010 X	20473	-0-	-1537	-0-	920	1	16195	3	Y	3053	3086	0		131
01	23312 X	18624	-0-	-4688	-0-	3358	9								160
02	21056 X	16584	-0-	-4472	-0-	811	1	15004	3	Y	2554	2525	0		138
03	23312 X	18159	-0-	-5153	-0-	2809	9	13398	3	Y	2157	2179	0		100
04	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	813	1	14772	3	Y	2317	2354	0	1 8	164
05	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	2373	9	17970	3	Y	3189	3123	0	2 8	158
						838	1								
						2549	9								
						932	1								
						3508	9								
						978	1	19234	3	Y	3325	3330	0	1 8	
						4	4	3658	9						
PECOS STATE 39-46E-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287444	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10736	- 20861
12	24273 X	16764	-0-	-7509	-0-	797	1	14044	3	Y	1748	1824	0		75
01	24273 X	14993	-0-	-9280	-0-	1923	9								122
02	17556 X	12599	-0-	-4957	-0-	659	1	12200	3	Y	1940	1893	0		99
03	19437 X	15087	-0-	-4350	-0-	2134	9	10277	3	Y	1544	1567	0		78
04	18810 X	15508	-0-	-3302	-0-	624	1	12401	3	Y	1803	1823	0	1 8	105
05	16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	1698	9	12594	3	Y	2055	2026	0	2 8	93
						703	1								
						1983	9								
						653	1								
						2261	9								
						605	1	11885	3	Y	1967	1978	0	1 8	
						2164	9								
LINDSAY 10-15M-55-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287720	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11456	PERF.	11784	- 19101
12	12803 X	10684	-0-	-2119	-0-	9655	3	1029	9	Y	935	935	0		15
01	12865 X	10612	-0-	-2253	-0-	9531	3	5	4	Y	978	963	0		30
02	11620 X	10140	-0-	-1480	-0-	1076	9								13
03	12865 X	12852	-0-	-13	-0-	9186	3	954	9	Y	867	884	0		14
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	11880	3	972	9	Y	884	883	0		17
05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	19142	3	8	4	Y	672	668	0	1 8	18
						739	9								
						9965	3	17	4	Y	847	845	0	1 8	
						932	9								
LINDSAY 10-15N-55-1				WELL #:	403H	RRCID ->	287721	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11305	PERF.	11637	- 18958
12	22537 X	12350	-0-	-10187	-0-	11133	3	8	4	Y	1099	1105	0		18
01	20801 X	20321	-0-	-480	-0-	1209	9								56
02	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	18283	3	28	4	Y	1827	1789	0		30
03	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	2010	9	27	4	Y	1971	1996	0	1 8	27
04	19680 X	15699	-0-	-3981	-0-	17633	3	13	4	Y	1696	1698	0	1 8	32
05	21948 X	20756	-0-	-1192	-0-	2168	9								37
						19106	3								
						1866	9								
						14000	3	323	4	Y	1251	1243	0	3 8	
						1376	9								
						18828	3	1928	9	Y	1753	1745	0	3 8	
LINDSAY 10-15P-55-1				WELL #:	416H	RRCID ->	287730	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL	DEPTH	11452	PERF.	11719	- 19072
12	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	15586	3	2222	9	Y	2020	2019	0		33
01	19251 X	16569	-0-	-2682	-0-	14619	3	1950	9	Y	1773	1751	0		55
02	17388 X	15004	-0-	-2384	-0-	13304	3	1700	9	Y	1545	1576	0	1 8	23
03	19251 X	16534	-0-	-2717	-0-	14751	3	1783	9	Y	1621	1617	0	1 8	26
04	17880 X	12756	-0-	-5124	-0-	11427	3	1329	9	Y	1208	1200	0	3 8	31
05	17794 X	16394	-0-	-1400	-0-	14604	3	1790	9	Y	1627	1621	0	2 8	35

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15Q-55-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	19809 X	13935	-0-	-5874	-0-	12146 3	1789 9	Y	1626	1613 0				26
01	17887 X	15513	-0-	-2374	-0-	13900 3	1613 9	Y	1466	1447 0				45
02	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13496 3	1212 9	Y	1102	1129 0				17
03	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	15573 3	1390 9	Y	1264	1260 0		1 8		20
04	15000 X	14013	-0-	-987	-0-	13067 3	946 9	Y	860	856 0		2 8		22
05	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	16216 3	1519 9	Y	1381	1373 0		1 8		29
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490														
12	12431 X	8769	-0-	-3662	-0-	8079 3	690 9	Y	627	626 0				10
01	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	8650 3	656 9	Y	596	588 0				18
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7802 3	569 9	Y	517	526 0		1 8		8
03	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13185 3	11 4	Y	556	554 0		1 8		9
04	9000 X	7341	-0-	-1659	-0-	6836 3	125 4	Y	345	343 0		2 8		9
05	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	8601 3	552 9	Y	502	498 0		2 8		11
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467														
12	9889 X	7592	-0-	-2297	-0-	6733 3	859 9	Y	781	782 0				13
01	9796 X	7174	-0-	-2622	-0-	6386 3	788 9	Y	716	707 0				22
02	8848 X	6291	-0-	-2557	-0-	5609 3	682 9	Y	620	633 0				9
03	9796 X	6689	-0-	-3107	-0-	6017 3	672 9	Y	611	610 0				10
04	7680 X	5841	-0-	-1839	-0-	5254 3	587 9	Y	534	530 0				14
05	7595 X	7315	-0-	-280	-0-	6555 3	760 9	Y	691	690 0				15
CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197														
12	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18126 3	3484 9	Y	3167	3200 0				91
01	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	22340 3	3456 9	Y	3142	3144 0				89
02	24500 X	24362	-0-	-138	-0-	21776 3	2586 9	Y	2351	2355 0		1 8		84
03	27125 X	23483	-0-	-3642	-0-	20366 3	3117 9	Y	2834	2784 0		2 8		132
04	26250 X	16929	-0-	-9321	-0-	14385 3	2544 9	Y	2313	2321 0		2 8		122
05	26970 X	20446	-0-	-6524	-0-	17687 3	2759 9	Y	2508	2514 0		3 8		113
CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224														
12	19716 X	17516	-0-	-2200	-0-	16792 3	724 9	Y	658	651 0				19
01	19716 X	18458	-0-	-1258	-0-	17984 3	474 9	Y	431	438 0				12
02	17808 X	12681	-0-	-5127	-0-	12239 3	442 9	Y	402	400 0				14
03	17515 X	16777	-0-	-738	-0-	16339 3	438 9	Y	398	393 0		1 8		18
04	17850 X	14062	-0-	-3788	-0-	13898 3	164 9	Y	149	158 0		1 8		8
05	18445 X	13058	-0-	-5387	-0-	12688 3	370 9	Y	336	327 0		2 8		15
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880														
12	13299 X	13167	-0-	-132	-0-	9737 3	3430 9	Y	3118	3090 0				90
01	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	11230 3	3157 9	Y	2870	2879 0				81
02	12012 X	11664	-0-	-348	-0-	9386 3	2278 9	Y	2071	2077 0		1 8		74
03	13175 X	13174	-0-	-1	-0-	10269 3	2905 9	Y	2641	2590 0		2 8		123
04	13920 X	8959	-0-	-4961	-0-	6858 3	2101 9	Y	1910	1930 0		2 8		101
05	14384 X	8991	-0-	-5393	-0-	6242 3	2749 9	Y	2499	2484 0		3 8		113

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1				WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10618 - 18384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16492 X	7594	-0-	-8898	-0-	6622	3	972	9	Y	884	904	0		25
01	16492 X	12254	-0-	-4238	-0-	10230	3	2024	9	Y	1840	1806	0		59
02	15792 X	13407	-0-	-2385	-0-	11385	3	2022	9	Y	1838	1818	0		79
03	17484 X	14203	-0-	-3281	-0-	12215	3	1988	9	Y	1807	1831	0		55
04	16110 X	15590	-0-	-520	-0-	13604	3	1986	9	Y	1805	1775	0	1 8	84
05	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	14805	3	2387	9	Y	2170	2174	0		80

CBR 35-38-56-1				WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11052 - 18453			
12	14198 X	5903	-0-	-8295	-0-	5229	3	674	9	Y	613	623	0		17
01	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	19023	3	1255	9	Y	1141	1121	0		37
02	21868 X	10866	-0-	-11002	-0-	9631	3	1235	9	Y	1123	1111	0	1 8	48
03	24211 X	6359	-0-	-17852	-0-	5680	3	679	9	Y	617	645	0	1 8	19
04	19620 X	1591	-0-	-18029	-0-	1373	3	218	9	Y	198	206	0	2 8	9
05	20274 X	3820	-0-	-16454	-0-	3063	3	757	9	Y	688	671	0	1 8	25

CBR 35-38-56-1				WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10711 - 18485			
12	15345 X	11335	-0-	-4010	-0-	9727	3	1608	9	Y	1462	1468	0		41
01	15345 X	12284	-0-	-3061	-0-	10594	3	1690	9	Y	1536	1528	0		49
02	14448 X	11573	-0-	-2875	-0-	10112	3	1461	9	Y	1328	1319	0	1 8	57
03	15996 X	12750	-0-	-3246	-0-	11169	3	1581	9	Y	1437	1449	0	1 8	44
04	14970 X	12757	-0-	-2213	-0-	11271	3	1486	9	Y	1351	1330	0	2 8	63
05	12803 X	12405	-0-	-398	-0-	11005	3	6	4	Y	1267	1282	0	1 8	47

CBR 35-38-56-1				WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10887		PERF.11253 - 18714			
12	16368 X	13551	-0-	-2817	-0-	10482	3	3069	9	Y	2790	2777	0		79
01	16368 X	11617	-0-	-4751	-0-	8880	3	2737	9	Y	2488	2487	0		80
02	14420 X	10472	-0-	-3948	-0-	7896	3	2576	9	Y	2342	2321	0	1 8	100
03	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	266	357	0	1 8	8
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
05	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-				-0-

CBR 35-38-56-1				WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10889 - 18652			
12	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	15283	3	1788	9	Y	1625	1616	0		46
01	16523 X	13701	-0-	-2822	-0-	12187	3	1514	9	Y	1376	1378	0		44
02	14924 X	12415	-0-	-2509	-0-	10922	3	1493	9	Y	1357	1342	0		58
03	17081 X	13084	-0-	-3997	-0-	11346	3	1738	9	Y	1580	1588	0	2 8	48
04	16530 X	12342	-0-	-4188	-0-	10784	3	1558	9	Y	1416	1393	0	5 8	66
05	17081 X	14092	-0-	-2989	-0-	12236	3	1856	9	Y	1687	1689	0	2 8	62

CBR 35-38-56-1				WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10980 - 18327			
12	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	17290	3	2349	9	Y	2135	2129	0		60
01	16988 X	12403	-0-	-4585	-0-	10708	3	1695	9	Y	1541	1552	0		49
02	20888 X	13376	-0-	-7512	-0-	11678	3	1698	9	Y	1544	1525	0	2 8	66
03	23126 X	1261	-0-	-21865	-0-	1057	3	204	9	Y	185	244	0	1 8	6
04	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
05	19654 X	2690	-0-	-16964	-0-	2245	3	6	4	Y	399	383	0	1 8	15

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																			
CY 41																			
WELL #: 424H										RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 10597		PERF.11073 - 16139			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
12	15934 X	11733	-0-	-4201	-0-	10918	3	815	9	Y	741	743	0			21			
01	15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	12522	3	1969	9	Y	1790	1761	0			50			
02	14392 X	13340	-0-	-1052	-0-	11314	3	2026	9	Y	1842	1826	0			66			
03	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	12324	3	1467	9	Y	1334	1337	0	1	8	62			
04	14010 X	9406	-0-	-4604	-0-	8501	3	3	4	Y	820	838	0	1	8	43			
						902	9												
05	14756 X	11692	-0-	-3064	-0-	10570	3	41	4	Y	983	981	0	1	8	44			
						1081	9												
CY 41										WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10867 - 15791	
12	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	18483	3	1245	9	Y	1132	1136	0			33			
01	19003 X	16617	-0-	-2386	-0-	15473	3	1144	9	Y	1040	1044	0			29			
02	17752 X	15173	-0-	-2579	-0-	14396	3	777	9	Y	706	709	0	1	8	25			
03	19716 X	16308	-0-	-3408	-0-	15320	3	988	9	Y	898	880	0	1	8	42			
04	19080 X	13969	-0-	-5111	-0-	13192	3	777	9	Y	706	710	0	1	8	37			
05	19716 X	15035	-0-	-4681	-0-	14280	3	755	9	Y	686	690	0	2	8	31			
FIVER STATE 18-27A-54-4										WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10963 - 20959	
12	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	2698	1	22158	3	Y	3589	3503	0	96	8	86			
						3948	9												
01	26691 X	25549	-0-	-1142	-0-	2549	1	18855	3	Y	3565	3481	0	55	8	115			
						223	4	3922	9										
02	26320 X	22175	-0-	-4145	-0-	2273	1	16590	3	Y	2992	2902	0	94	8	111			
						21	4	3291	9										
03	29140 X	25192	-0-	-3948	-0-	2603	1	18775	3	Y	3467	3349	0	119	8	110			
						3814	9												
04	28200 X	23567	-0-	-4633	-0-	1314	1	18674	3	Y	3251	3182	0	75	8	104			
						3	4	3576	9										
05	28799 X	22785	-0-	-6014	-0-	1305	1	17899	3	Y	3249	3227	0	9	8	117			
						7	4	3574	9										
FIVER STATE 18-27B-54-4										WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019		TOTAL DEPTH 10656		PERF.11094 - 21090	
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	946	1	7765	3	Y	1138	1124	0	17	8	27			
						1252	9												
01	10664 X	8272	-0-	-2392	-0-	859	1	6354	3	Y	937	925	0	9	8	30			
						28	4	1031	9										
02	9632 X	8524	-0-	-1108	-0-	898	1	6557	3	Y	970	946	0	18	8	36			
						2	4	1067	9										
03	10664 X	8374	-0-	-2290	-0-	882	1	6363	3	Y	963	950	0	18	8	31			
						70	4	1059	9										
04	10020 X	8568	-0-	-1452	-0-	488	1	6931	3	Y	1025	1009	0	14	8	33			
						21	4	1128	9										
05	9951 X	8225	-0-	-1726	-0-	487	1	6670	3	Y	970	966	0	2	8	35			
						1	4	1067	9										
BOOMER 33-56-1										WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10886 - 15915	
12	12121 X	7391	-0-	-4730	-0-	6351	3	4	4	Y	942	926	0			35			
						1036	9												
01	12121 X	10141	-0-	-1980	-0-	8749	3	9	4	Y	1257	1266	0			26			
						1383	9												
02	9940 X	8308	-0-	-1632	-0-	7108	3	9	4	Y	1083	1090	0	1	8	18			
						1191	9												
03	11005 X	10544	-0-	-461	-0-	8982	3	1562	9	Y	1420	1422	0	1	8	15			
04	10650 X	9189	-0-	-1461	-0-	7932	3	1257	9	Y	1143	1144	0	1	8	13			
05	10137 X	7133	-0-	-3004	-0-	5854	3	1279	9	Y	1163	1163	0	1	8	12			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 33-28H-56-1				WELL #:	414H	RRCID -> 288447	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	10884	- 21220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	27342 X	25946	-0-	-1396	-0-	22868	3	3078	9	Y	2798	2816	0	22
01	27342 X	27314	-0-	-28	-0-	23959	3	3355	9	Y	3050	3017	0	55
02	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	22640	3	3215	9	Y	2923	2946	0	31
03	27931 X	24850	-0-	-3081	-0-	21926	3	2924	9	Y	2658	2669	0	18
04	27030 X	22404	-0-	-4626	-0-	19807	3	2597	9	Y	2361	2357	0	19
05	28613 X	26634	-0-	-1979	-0-	23530	3	3104	9	Y	2822	2804	0	35
CBR 33-28E-56-1				WELL #:	423H	RRCID -> 288454	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.	10979	- 21300
12	20646 X	10663	-0-	-9983	-0-	9392	3	30	4	Y	1128	1107	0	42
						1241	9							
01	20336 X	13328	-0-	-7008	-0-	11460	3	1868	9	Y	1698	1705	0	35
02	13076 X	10878	-0-	-2198	-0-	9415	3	1463	9	Y	1330	1342	0	23
03	13175 X	12918	-0-	-257	-0-	11171	3	1747	9	Y	1588	1593	0	17
04	12900 X	11908	-0-	-992	-0-	10362	3	11	4	Y	1395	1396	0	15
						1535	9							
05	13330 X	10814	-0-	-2516	-0-	9161	3	18	4	Y	1486	1484	0	16
						1635	9							
CBR 33-28G-56-1				WELL #:	424H	RRCID -> 288522	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	10786	PERF.	11149	- 21484
12	23095 X	19991	-0-	-3104	-0-	16393	3	3598	9	Y	3271	3280	0	25
01	23095 X	19332	-0-	-3763	-0-	16108	3	3224	9	Y	2931	2903	0	53
02	20132 X	16632	-0-	-3500	-0-	14233	3	2399	9	Y	2181	2210	0	23
03	22165 X	19094	-0-	-3071	-0-	16472	3	2622	9	Y	2384	2389	0	16
04	21450 X	17694	-0-	-3756	-0-	15196	3	9	4	Y	2263	2258	0	18
						2489	9							
05	19995 X	17424	-0-	-2571	-0-	14936	3	2488	9	Y	2262	2251	0	28
CBR 22				WELL #:	10H	RRCID -> 288900	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	10896	- 15680
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	5807	-0-	5807	5807	4913	3	894	9	Y	813	779	0	34
03	T. A.	8511	-0-	8511	14318	7149	3	1362	9	Y	1238	1230	0	42
04	T. A.	13314	-0-	13314	27632	12267	3	1047	9	Y	952	931	0	62
05	T. A.	7279	-0-	7279	34911	6418	3	861	9	Y	783	817	0	28
LINDSAY 3-10I-55-1				WELL #:	425H	RRCID -> 288902	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11937	- 19511
12	17918 X	15943	-0-	-1975	-0-	231	1	14111	3	Y	1455	1454	0	27
						1601	9							
01	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	300	1	16982	3	Y	1251	1253	0	25
						1376	9							
02	15456 X	13777	-0-	-1679	-0-	215	1	12216	3	Y	1224	1226	0	23
						1346	9							
03	17112 X	16487	-0-	-625	-0-	259	1	14857	3	Y	1246	1247	0	21
						1371	9							
04	18060 X	14114	-0-	-3946	-0-	3	1	12787	3	Y	1204	1191	0	32
						1324	9							
05	18662 X	13699	-0-	-4963	-0-	12147	3	1552	9	Y	1411	1411	0	31

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10H-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	225	1	13721	3	Y	2026	2031	0	37
01	15562 X	13581	-0-	-1981	-0-	2229	9	11540	3	Y	1670	1673	0	34
02	13916 X	13555	-0-	-361	-0-	204	1	11419	3	Y	1759	1759	0	33
03	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1837	9	13925	3	Y	1991	1989	0	34
04	14910 X	11671	-0-	-3239	-0-	201	1	10215	3	Y	1321	1318	0	35
05	15407 X	11100	-0-	-4307	-0-	1935	9	1569	9	Y	1426	1428	0	32
						243	1							
						2190	9							
						3	1							
						1453	9							
						9531	3							
LINDSAY 3-10J-55-1														
WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869														
12	19406 X	15380	-0-	-4026	-0-	221	1	13500	3	Y	1508	1517	0	28
01	19406 X	6701	-0-	-12705	-0-	1659	9	5959	3	Y	579	595	0	12
02	16268 X	6163	-0-	-10105	-0-	105	1	5442	3	Y	568	569	0	11
03	18011 X	330	-0-	-17681	-0-	637	9	294	3	Y	28	39	0	-0-
04	17370 X	7074	-0-	-10296	-0-	96	1	6228	3	Y	631	612	0	17
05	18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	625	9	694	9	Y	2206	2172	0	49
						5	1							
						31	9							
						2	1							
						150	4							
						16165	3							
LINDSAY 10-3I														
WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862														
12	13764 X	11456	-0-	-2308	-0-	178	1	9653	3	Y	1381	1384	0	31
01	13764 X	9656	-0-	-4108	-0-	106	4	7898	3	Y	1145	1150	0	26
02	9576 X	8101	-0-	-1475	-0-	169	1	1260	9	Y	942	935	0	33
03	11470 X	8538	-0-	-2932	-0-	329	4	6793	3	Y	910	931	0	11
04	11100 X	6549	-0-	-4551	-0-	147	1	1036	9	Y	785	791	0	4
05	11470 X	874	-0-	-10596	-0-	125	4	7369	3	Y	146	147	0	3
						152	1	1001	9	Y				
						16	4	5567	3	Y				
						118	1							
						864	9							
						5	1							
						161	9							
LINDSAY 3-10K-55-1														
WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991														
12	11780 X	11267	-0-	-513	-0-	156	1	9515	3	Y	1451	1450	0	27
01	11780 X	9564	-0-	-2216	-0-	1596	9	8086	3	Y	1203	1206	0	24
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	143	1	1323	9	Y	1154	1156	0	22
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	12	4	8007	3	Y	1497	1492	0	26
04	10890 X	7395	-0-	-3495	-0-	141	1	9442	3	Y	1203	1196	0	32
05	11253 X	9656	-0-	-1597	-0-	1269	9	1203	9	Y	1094	1101	0	24
						164	1							
						1647	9							
						2	1							
						6	4							
						8453	3							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 3-10M-55-1				WELL #:	404H	RRCID -> 289013	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11868	-	18819
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16027 X	14086	-0-	-1941	-0-	183	1	11172	3	Y	2483	2480	0	46
01	16027 X	12165	-0-	-3862	-0-	2731	9	9618	3	Y	2161	2163	0	44
02	14420 X	11186	-0-	-3234	-0-	2377	9	8983	3	Y	1859	1867	0	35
03	15965 X	14738	-0-	-1227	-0-	158	1	11806	3	Y	2478	2470	0	42
04	15330 X	12980	-0-	-2350	-0-	2045	9	10921	3	Y	1869	1860	0	49
05	14074 X	13324	-0-	-750	-0-	206	1	1551	9	Y	1410	1427	0	31
						2726	9							
						3	1							
						2056	9							
						11773	3							
CBR 18-19K-56-1				WELL #:	415H	RRCID -> 289039	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10654	-	21044
12	23808 X	17176	-0-	-6632	-0-	14427	3	2749	9	Y	2499	2491	0	130
01	23808 X	18376	-0-	-5432	-0-	15543	3	2833	9	Y	2575	2579	0	126
02	21196 X	7722	-0-	-13474	-0-	6692	3	11	4	Y	926	994	0	57
03	23250 X	15674	-0-	-7576	-0-	1019	9	200	4	Y	1983	1862	0	177
04	22500 X	19287	-0-	-3213	-0-	13293	3	11	4	Y	2483	2408	0	248
05	18383 X	17966	-0-	-417	-0-	2181	9	5	4	Y	2389	2420	0	215
						16545	3							
						2731	9							
						15333	3							
						2628	9							
CBR 18-19L-56-1				WELL #:	426H	RRCID -> 289040	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10935	-	21318
12	20057 X	17679	-0-	-2378	-0-	15129	3	2550	9	Y	2318	2317	0	10
01	18724 X	17774	-0-	-950	-0-	15209	3	2565	9	Y	2332	2310	0	32
02	19460 X	17684	-0-	-1776	-0-	15352	3	2332	9	Y	2120	2131	0	20
03	21545 X	19149	-0-	-2396	-0-	16963	3	2186	9	Y	1987	1993	0	13
04	20850 X	19065	-0-	-1785	-0-	16681	3	2384	9	Y	2167	2156	0	21
05	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	17227	3	2672	9	Y	2429	2432	0	17
CBR 18-19N-56-1				WELL #:	416H	RRCID -> 289085	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.10794	-	21145
12	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	20284	3	36	4	Y	2782	2770	0	12
01	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	3060	9	3166	9	Y	2878	2850	0	40
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	18662	3	3057	9	Y	2779	2791	0	26
03	23374 X	23034	-0-	-340	-0-	18311	3	3180	9	Y	2891	2896	0	19
04	22620 X	22581	-0-	-39	-0-	19854	3	3004	9	Y	2731	2720	0	26
05	23653 X	20884	-0-	-2769	-0-	19577	3	2934	9	Y	2667	2673	0	18
						17950	3							
CBR 40-56-1				WELL #:	411H	RRCID -> 289115	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.10648	-	15486
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1164	3	4	4	N	199	292	0	71
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	219	9	6	4	N	57	36	0	92
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	912	3	1335	9	N	1214	1190	0	116
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	63	9	1436	9	N	1305	1299	0	121
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	5229	3	13	4	N	1326	1306	0	140
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	6133	3	12	4	N	1142	1122	0	159
						7166	3							
						1459	9							
						6878	3							
						1256	9							

PAGE: 1633

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19J-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:		71052 900 942623 425H	ASSOCIATED RRCID ->		CAPACITY DATE 02/12/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01 02 03	20956 20956 16184 16802	X X X X	16616 14223 9643 13555	-0- -0- -0- -0-	-4340 -6733 -6541 -3247	-0- -0- -0- -0-			13225 11405 7861 11324	3 3 3 3	3391 2818 1782 112	9 9 9 4	Y Y Y Y	3083 2562 1620 1926	3039 2597 1644 1854	0 0 0 0		1 8 1 8	161 126 101 172
04 05	16260 16616	X X	1539 3595	-0- -0-	-14721 -13021	-0- -0-			2119 1505 3541	9 3 3			Y Y Y	31 49	200 47	0 0		1 8	3 4
LINDSAY 3-10L-55-1				WELL #:				426H	RRCID ->	289179	COMPL.	DATE 02/23/2020	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12140	- 19361			
12 01 02 03 04 05	11687 14480 12074 19863 16475 21422	X X X X X X	11687 14480 12074 19863 16475 21422	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			156 2009 210 2361 175 1932 287 3095 3 2498 17824	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 3	9522 11909 9967 16481 13974 3598	3 3 3 3 3 9	Y Y Y Y Y Y	1826 2146 1756 2814 2271 3271	1792 2137 1765 2798 2257 3257	0 0 0 0 0 0		1 8 2 8 1 8 1 8	34 43 33 48 60 73
CBR 6-7I-56-1				WELL #:				454H	RRCID ->	289180	COMPL.	DATE 03/18/2020	TOTAL	DEPTH 11536	PERF. N/A				
12 01 02 03 04 05	14B2 14B2 14B2 14B2 14B2 14B2	EXT EXT EXT EXT EXT EXT	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							N N N N N N	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
CBR 6-7J-56-1				WELL #:				455H	RRCID ->	289181	COMPL.	DATE 04/16/2020	TOTAL	DEPTH 11465	PERF.11755	- 22154			
12 01 02 03	79267 79267 69720 77190	X X X X	74897 71464 59782 71779	-0- -0- -0- -0-	-4370 -7803 -9938 -5411	-0- -0- -0- -0-			70362 67626 56239 67646 4002 65358 4360 64759 4247	3 3 3 3 9 3 9 3 9	4535 3838 3543 131 88 5	9 9 9 4 4	Y Y Y Y Y Y	4123 3489 3221 3638 3964 3861	4114 3488 3196 3653 3937 3823	0 0 0 0 0 0		1 8 2 8 4 8 7 8 3 8	30 31 54 35
04 05	72480 74896	X X	69806 69011	-0- -0-	-2674 -5885	-0- -0-			4002 65358 4360 64759 4247	9 3 9 3 9			Y Y Y Y	3964 3861	3937 3823	0 0		7 8 3 8	55 90
CBR 6-7K-56-1				WELL #:				456H	RRCID ->	289190	COMPL.	DATE 04/16/2020	TOTAL	DEPTH 11458	PERF.11900	- 22297			
12 01 02 03	74803 74803 64148 74183	X X X X	74185 69001 55244 68581	-0- -0- -0- -0-	-618 -5802 -8904 -5602	-0- -0- -0- -0-			69904 65341 52024 63776 4684 61485 60965 3440	3 3 3 3 9 3 3 9	4281 3660 3220 121 3528 3	9 9 9 4	Y Y Y Y Y Y	3892 3327 2927 4258 3207 3127	3896 3326 2905 4263 3196 3096	0 0 0 0 0 0		1 8 2 8 3 8 7 8 3 8	28 29 49 41
04 05	71790 74183	X X	65013 64408	-0- -0-	-6777 -9775	-0- -0-			61485 60965 3440	9 3 9	3528 3	9 4	Y Y	3207 3127	3196 3096	0 0		7 8 3 8	45 73

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS STATE 39-46H-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.11123	-	21464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	46374 X	46374	-0-	-0-	-0-	40864	3	5510	9	Y	5009	4998	0		83
01	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	25986	3	4220	9	Y	3836	3844	0		75
02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	20973	3	3289	9	Y	2990	3018	0	1 8	46
03	46376 X	27978	-0-	-18398	-0-	24115	3	3863	9	Y	3512	3505	0	1 8	52
04	44880 X	39999	-0-	-4881	-0-	32326	3	7673	9	Y	6975	6935	0	3 8	89
05	46376 X	33403	-0-	-12973	-0-	26637	3	5	4	Y	6146	6169	0	2 8	64
						6761	9								

PECOS STATE 39-46I-56-1				WELL #:	416H	RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10911	-	21238
12	31961 X	16250	-0-	-15711	-0-	12590	3	3660	9	Y	3327	3307	0		128
01	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	37100	3	9310	9	Y	8464	8351	0		241
02	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	31481	3	7479	9	Y	6799	6773	0	2 8	265
03	25792 X	21150	-0-	-4642	-0-	17296	3	3854	9	Y	3504	3536	0	1 8	232
04	42840 X	3480	-0-	-39360	-0-	2282	3	1198	9	Y	1089	1183	0	83 1	51
												4	8		
05	44268 X	2292	-0-	-41976	-0-	1289	3	1003	9	Y	912	854	0	1 8	108

PECOS STATE 39-46J-56-1				WELL #:	426H	RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.11134	-	21471
12	34255 X	3182	-0-	-31073	-0-	2587	3	595	9	Y	541	659	0		21
01	34255 X	11737	-0-	-22518	-0-	9394	3	2343	9	Y	2130	2090	0		61
02	27692 X	14214	-0-	-13478	-0-	11018	3	263	4	Y	2666	2621	0	2 8	104
						2933	9								
03	29388 X	8086	-0-	-21302	-0-	6297	3	75	4	Y	1558	1556	0	3 8	103
						1714	9								
04	23820 X	2533	-0-	-21287	-0-	1650	3	8	4	Y	795	819	0	37 1	37
						875	9					5	8		
05	15748 X	2772	-0-	-12976	-0-	2114	3	3	4	Y	595	560	0	2 8	70
						655	9								

PECOS STATE 39-46K-56-1				WELL #:	407H	RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.10878	-	21228
12	12617 X	44	-0-	-12573	-0-	40	4	4	9	Y	4	89	0		-0-
01	12617 X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0		-0-
02	10528 X	4	-0-	-10524	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	0		-0-
03	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-				-0-
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

LINDSAY 10-15S-55-1				WELL #:	451H	RRCID ->	289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12585	-	20197
12	73358 X	73358	-0-	-0-	-0-	1553	1	70537	3	Y	1147	1143	0		23
						6	4	1262	9						
01	61717 X	61717	-0-	-0-	-0-	1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0		18
						1161	9								
02	72380 X	47248	-0-	-25132	-0-	1077	1	45226	3	Y	859	833	0	1 8	43
						945	9								
03	80135 X	43814	-0-	-36321	-0-	927	1	41846	3	Y	946	973	0	3 8	13
						1041	9								
04	77550 X	30342	-0-	-47208	-0-	50	1	29443	3	Y	769	750	0	3 8	29
						3	4	846	9						
05	73346 X	48687	-0-	-24659	-0-	47991	3	19	4	Y	615	621	0	2 8	21
						677	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623										
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		403H	RRCID ->		289517	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.10998	- 18443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	27125 X	23898	-0-	-3227	-0-	21149	3	2749	9	Y	2499	2504	0		76
01	28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25779	3	250	4	Y	2157	2124	0		109
						2373	9								
02	22652 X	18871	-0-	-3781	-0-	16635	3	2236	9	Y	2033	1979	0	2 8	161
03	25079 X	23690	-0-	-1389	-0-	20762	3	2928	9	Y	2662	2688	0	3 8	132
04	24270 X	22097	-0-	-2173	-0-	19299	3	81	4	Y	2470	2545	0	5 8	52
						2717	9								
05	25079 X	19956	-0-	-5123	-0-	17564	3	5	4	Y	2170	2172	0	2 8	48
						2387	9								
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		404H	RRCID ->		289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.10801	- 18295
12	29667 X	22984	-0-	-6683	-0-	20533	3	2451	9	Y	2228	2243	0		35
01	27187 X	22157	-0-	-5030	-0-	19934	3	2223	9	Y	2021	2014	0		42
02	24556 X	20626	-0-	-3930	-0-	18556	3	2070	9	Y	1882	1879	0	1 8	44
03	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	24763	3	2732	9	Y	2484	2464	0	2 8	62
04	22230 X	20794	-0-	-1436	-0-	18585	3	93	4	Y	1924	1910	0	4 8	72
						2116	9								
05	22971 X	20790	-0-	-2181	-0-	18648	3	2142	9	Y	1947	1935	0	2 8	82
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		423H	RRCID ->		289540	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.11249	- 18742
12	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11278	3	2360	9	Y	2145	2142	0		66
01	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	17220	3	2192	9	Y	1993	1958	0		101
02	28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	26542	3	1795	9	Y	1632	1603	0		130
03	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	12899	3	2041	9	Y	1855	1893	0		92
04	14610 X	12718	-0-	-1892	-0-	10413	3	2305	9	Y	2095	2142	0	1 8	44
05	15097 X	9813	-0-	-5284	-0-	7754	3	2059	9	Y	1872	1874	0	1 8	41
CBR 35-38-56-1A			WELL #:		413H	RRCID ->		289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10984	- 18477
12	15314 X	10330	-0-	-4984	-0-	8363	3	1967	9	Y	1788	1796	0		55
01	14105 X	8029	-0-	-6076	-0-	6654	3	37	4	Y	1216	1209	0		62
						1338	9								
02	12740 X	6588	-0-	-6152	-0-	5332	3	1256	9	Y	1142	1113	0		91
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	-0-	3	-0-		Y	-0-	91	0		-0-
04	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	10306	3	2294	9	Y	2085	2039	0	2 8	44
05	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	11500	3	2410	9	Y	2191	2186	0	1 8	48
CBR 33-28J-56-1			WELL #:		403H	RRCID ->		289599	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10756	- 20934
12	31837 X	27092	-0-	-4745	-0-	23165	3	3927	9	Y	3570	3597	0		28
01	31837 X	24713	-0-	-7124	-0-	21018	3	3695	9	Y	3359	3326	0		61
02	33516 X	23595	-0-	-9921	-0-	20229	3	3366	9	Y	3060	3086	0	2 8	33
03	37107 X	30543	-0-	-6564	-0-	25778	3	4765	9	Y	4332	4332	0	4 8	29
04	35880 X	33637	-0-	-2243	-0-	29167	3	9	4	Y	4055	4044	0	7 8	33
						4461	9								
05	27094 X	18211	-0-	-8883	-0-	15408	3	2803	9	Y	2548	2548	0	2 8	31

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 33-28L-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	289600	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10833	- 21215	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	28303	X	23771	-0-	-4532	-0-	19561	3	4210	9	Y	3827	3837	0	30
01	28303	X	24609	-0-	-3694	-0-	20381	3	4228	9	Y	3844	3804	0	70
02	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	19248	3	100	4	Y	3331	3363	0	36
							3664	9							
03	23467	X	21737	-0-	-1730	-0-	18394	3	25	4	Y	3016	3029	0	20
							3318	9							
04	22710	X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0	1
05	23467	X	6788	-0-	-16679	-0-	5299	3	8	4	Y	1346	1329	0	17
							1481	9							
PECOS 39				WELL #:	406H	RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10825	- 15865	
12	23498	X	17711	-0-	-5787	-0-	15910	3	1801	9	Y	1637	1682	0	27
01	23312	X	21306	-0-	-2006	-0-	18570	3	2736	9	Y	2487	2466	0	48
02	21056	X	17818	-0-	-3238	-0-	15612	3	2206	9	Y	2005	2021	0	31
03	22568	X	22443	-0-	-125	-0-	19563	3	2880	9	Y	2618	2608	0	39
04	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	25301	3	3320	9	Y	3018	3014	0	39
05	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	24164	3	3493	9	Y	3175	3180	0	33
CBR 33-28I-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	289615	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.11055	- 21322	
12	35433	X	31948	-0-	-3485	-0-	27885	3	4063	9	Y	3694	3711	0	29
01	35433	X	28631	-0-	-6802	-0-	24857	3	3774	9	Y	3431	3398	0	62
02	30800	X	25538	-0-	-5262	-0-	21966	3	3572	9	Y	3247	3273	0	35
03	32612	X	28443	-0-	-4169	-0-	24497	3	3946	9	Y	3587	3596	0	24
04	30930	X	27550	-0-	-3380	-0-	23728	3	3	4	Y	3472	3465	0	28
							3819	9							
05	31961	X	25675	-0-	-6286	-0-	22262	3	3413	9	Y	3103	3091	0	38
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	424H	RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.11112	- 18605	
12	16430	X	15140	-0-	-1290	-0-	12760	3	2380	9	Y	2164	2166	0	34
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	14786	3	32	4	Y	2027	2019	0	42
							2230	9							
02	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	17196	3	2070	9	Y	1882	1879	0	44
03	15655	X	15571	-0-	-84	-0-	13403	3	2168	9	Y	1971	1965	0	49
04	16500	X	14378	-0-	-2122	-0-	12125	3	108	4	Y	1950	1924	0	73
							2145	9							
05	21328	X	14863	-0-	-6465	-0-	12731	3	2132	9	Y	1938	1928	0	82
CBR 35-38-56-1A				WELL #:	414H	RRCID ->	289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10647	PERF.10982	- 18475	
12	22537	X	14287	-0-	-8250	-0-	11680	3	2607	9	Y	2370	2371	0	37
01	20708	X	16363	-0-	-4345	-0-	13511	3	2852	9	Y	2593	2576	0	54
02	18704	X	17939	-0-	-765	-0-	15480	3	2459	9	Y	2235	2236	0	52
03	19902	X	19442	-0-	-460	-0-	16688	3	2754	9	Y	2504	2493	0	62
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	15449	3	2586	9	Y	2351	2322	0	88
05	19871	X	16526	-0-	-3345	-0-	14103	3	2423	9	Y	2203	2197	0	93

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
BOOMER 33-56-1				WELL #:	404H	RRCID -> 289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	10754	- 15834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
12	17143 X	15621	-0-	-1522	-0-	13178 3	2443 9	Y	2221	2225 0				17
01	17391 X	14342	-0-	-3049	-0-	12248 3	2094 9	Y	1904	1887 0				34
02	15708 X	14086	-0-	-1622	-0-	11912 3	2174 9	Y	1976	1987 0	2	8		21
03	17391 X	15007	-0-	-2384	-0-	12808 3	2199 9	Y	1999	2004 0	3	8		13
04	15120 X	13571	-0-	-1549	-0-	11399 3	3 4	Y	1972	1963 0	6	8		16
						2169 9								
05	15624 X	13377	-0-	-2247	-0-	11264 3	2113 9	Y	1921	1910 0	3	8		24
LINDSAY 10-15U-55-1														
				WELL #:	442H	RRCID -> 289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL	DEPTH	12034	PERF.	12086	- 19749
12	84909 X	84317	-0-	-592	-0-	80006 3	4311 9	Y	3919	3913 0	1	8		63
01	84909 X	81418	-0-	-3491	-0-	77110 3	4308 9	Y	3916	3858 0				121
02	76692 X	72145	-0-	-4547	-0-	68682 3	3463 9	Y	3148	3218 0	3	8		48
03	84320 X	80391	-0-	-3929	-0-	76626 3	3765 9	Y	3423	3413 0	3	8		55
04	81600 X	63867	-0-	-17733	-0-	60619 3	2 4	Y	2951	2925 0	6	8		75
						3246 9								
05	84320 X	70402	-0-	-13918	-0-	66614 3	3788 9	Y	3444	3441 0	5	8		73
YMC 9														
				WELL #:	416H	RRCID -> 289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.	11106	- 16205
12	16244 X	15459	-0-	-785	-0-	13158 3	2301 9	Y	2092	2080 0				57
01	16244 X	14667	-0-	-1577	-0-	13324 3	10 4	Y	1212	1228 0				41
						1333 9								
02	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	13008 3	2229 9	Y	2026	2026 0				41
03	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	21170 3	6 4	Y	2872	2698 0	2	8		213
						3159 9								
04	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	19915 3	279 4	Y	2523	2649 0	1	8		86
						2775 9								
05	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	14058 3	18 4	Y	2051	2072 0	1	8		64
						2256 9								
CBR 9-4I-56-1														
				WELL #:	428H	RRCID -> 290032	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.	11270	- 21656
12	28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	24914 3	3104 9	Y	2822	2803 0				77
01	26970 X	18858	-0-	-8112	-0-	16027 3	4 4	Y	2570	2561 0				86
						2827 9								
02	24360 X	22559	-0-	-1801	-0-	19935 3	2624 9	Y	2385	2421 0	2	8		48
03	28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-	-0-		Y	-0-	48 0				-0-
04	51130 X	51130	-0-	-0-	-0-	45471 3	86 4	Y	5066	4887 0	6	8		173
						5573 9								
05	35439 X	35439	-0-	-0-	-0-	31571 3	3868 9	Y	3516	3577 0	2	8		110
CBR 9-4K-56-1														
				WELL #:	431H	RRCID -> 290034	COMPL. DATE	04/25/2022	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11700	- 22086
12	141825 X	91980	-0-	-49845	-0-	87416 3	4564 9	Y	4149	4151 0	1	8		114
01	144150 X	65974	-0-	-78176	-0-	62030 3	40 4	Y	3549	3544 0				119
						3904 9								
02	130200 X	115731	-0-	-14469	-0-	110246 3	5485 9	Y	4986	4999 0	5	8		101
03	144150 X	-0-	-0-	-144150	-0-	-0-		Y	-0-	101 0				-0-
04	112590 X	72666	-0-	-39924	-0-	68389 3	30 4	Y	3861	3706 0	24	8		131
						4247 9								
05	128123 X	90640	-0-	-37483	-0-	83423 3	7217 9	Y	6561	6472 0	15	8		205

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4L-56-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 942623 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	82987 X	75365	-0-	-7622	-0-	72756	3	2609	9	Y	2372	2348	0	65
01	81861 X	81861	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2502	2483	0	84
						2752	9							
02	73052 X	47766	-0-	-25286	-0-	46569	3	1197	9	Y	1088	1148	0	22
03	80879 X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
04	79230 X	8043	-0-	-71187	-0-	7972	3	10	4	Y	55	41	0	1
						61	9							
05	81871 X	17112	-0-	-64759	-0-	16768	3	344	9	Y	313	297	0	10
LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947														
12	36084 X	29363	-0-	-6721	-0-	22492	3	6871	9	Y	6246	6239	0	145
01	36084 X	27030	-0-	-9054	-0-	20671	3	6359	9	Y	5781	5753	0	173
02	32592 X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	144
03	35309 X	28283	-0-	-7026	-0-	21894	3	27	4	Y	5784	5816	0	109
						6362	9							
04	34170 X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837	0	203
05	32302 X	25757	-0-	-6545	-0-	19476	3	44	4	Y	5670	5617	0	254
						6237	9							
LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047														
12	47492 X	43078	-0-	-4414	-0-	41374	3	1704	9	Y	1549	1532	0	42
01	47492 X	43317	-0-	-4175	-0-	41797	3	1520	9	Y	1382	1382	0	42
02	42896 X	35067	-0-	-7829	-0-	33662	3	1405	9	Y	1277	1250	0	68
03	43214 X	38886	-0-	-4328	-0-	37432	3	1454	9	Y	1322	1358	0	30
04	41910 X	33389	-0-	-8521	-0-	32154	3	1235	9	Y	1123	1115	0	34
05	43307 X	36907	-0-	-6400	-0-	35246	3	1661	9	Y	1510	1500	0	42
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610														
12	39184 X	35521	-0-	-3663	-0-	1741	1	29784	3	Y	3613	3399	0	107
						22	4	3974	9					
01	37076 X	34297	-0-	-2779	-0-	1771	1	28783	3	Y	2956	2813	0	120
						491	4	3252	9					
02	33992 X	28704	-0-	-5288	-0-	1527	1	23879	3	Y	2956	2668	0	203
						46	4	3252	9					
03	37634 X	32184	-0-	-5450	-0-	1703	1	26999	3	Y	3142	2990	0	199
						26	4	3456	9					
04	36420 X	30896	-0-	-5524	-0-	28102	3	152	4	Y	2402	2356	0	142
						2642	9							
05	35526 X	27474	-0-	-8052	-0-	24320	3	38	4	Y	2833	2796	0	169
						3116	9							
HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404														
12	34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	1644	1	28120	3	Y	4552	4322	0	136
						5007	9							
01	34503 X	33321	-0-	-1182	-0-	1670	1	27185	3	Y	4038	3868	0	166
						24	4	4442	9					
02	32368 X	29436	-0-	-2932	-0-	1504	1	23531	3	Y	3996	3668	0	279
						5	4	4396	9					
03	35836 X	32501	-0-	-3335	-0-	1647	1	26098	3	Y	4324	4182	0	278
						4756	9							
04	34680 X	27594	-0-	-7086	-0-	24002	3	3592	9	Y	3265	3251	0	196
05	34782 X	26951	-0-	-7831	-0-	22675	3	2	4	Y	3885	3836	0	232
						4274	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4B			WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	1580 1	27040 3	Y	3593	3537 0	101 8	79			
						3952 9									
01	29295 X	26926	-0-	-2369	-0-	1384 1	22504 3	Y	2744	2686 0	51 8	86			
						20 4	3018 9								
02	31836 X	21981	-0-	-9855	-0-	1160 1	18136 3	Y	2437	2368 0	86 8	69			
						4 4	2681 9								
03	35247 X	28074	-0-	-7173	-0-	1452 1	23003 3	Y	3290	3132 0	121 8	106			
						3619 9									
04	34110 X	22030	-0-	-12080	-0-	17906 3	1271 4	Y	2594	2526 0	64 8	110			
						2853 9									
05	32581 X	23746	-0-	-8835	-0-	20596 3	64 4	Y	2805	2785 0	9 8	121			
						3086 9									
HERC STATE 6-15-54-4C			WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	735 1	12556 3	Y	2009	1994 0	33 8	45			
						2210 9									
01	14787 X	12766	-0-	-2021	-0-	618 1	10051 3	Y	1898	1863 0	20 8	60			
						9 4	2088 9								
02	13636 X	11783	-0-	-1853	-0-	591 1	9231 3	Y	1781	1753 0	37 8	51			
						2 4	1959 9								
03	15500 X	12914	-0-	-2586	-0-	633 1	10037 3	Y	2040	1981 0	43 8	67			
						2244 9									
04	15000 X	10828	-0-	-4172	-0-	9027 3	1801 9	Y	1637	1609 0	25 8	70			
05	15500 X	11909	-0-	-3591	-0-	9897 3	1 4	Y	1828	1815 0	4 8	79			
						2011 9									
HERC STATE 6-15-54-4A			WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
12	31310 X	31245	-0-	-65	-0-	1470 1	25146 3	Y	4208	4136 0	99 8	93			
						4629 9									
01	31217 X	26681	-0-	-4536	-0-	1296 1	21069 3	Y	3706	3628 0	54 8	117			
						239 4	4077 9								
02	28224 X	22902	-0-	-5322	-0-	1151 1	18003 3	Y	3300	3222 0	101 8	94			
						118 4	3630 9								
03	31248 X	27646	-0-	-3602	-0-	1380 1	21858 3	Y	3874	3721 0	121 8	126			
						147 4	4261 9								
04	30240 X	21053	-0-	-9187	-0-	17602 3	350 4	Y	2819	2755 0	70 8	120			
						3101 9									
05	31248 X	26244	-0-	-5004	-0-	22031 3	54 4	Y	3781	3728 0	10 8	163			
						4159 9									
LINDSAY 2			WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
12	46097 X	41263	-0-	-4834	-0-	38809 3	3 4	N	2228	2183 0		131			
						2451 9									
01	46097 X	41354	-0-	-4743	-0-	38960 3	2394 9	N	2176	2219 0		88			
02	41636 X	30666	-0-	-10970	-0-	28693 3	124 4	N	1681	1672 0	1 8	96			
						1849 9									
03	42935 X	39992	-0-	-2943	-0-	37823 3	2169 9	N	1972	1943 0	2 8	123			
04	41550 X	34485	-0-	-7065	-0-	32284 3	134 4	N	1879	1847 0	4 8	151			
						2067 9									
05	41354 X	38067	-0-	-3287	-0-	35758 3	2309 9	N	2099	2068 0	2 8	180			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAHOGANY 13-24-56-1B				WELL #:	411H	RRCID ->	290363	COMPL.	DATE	10/29/2021	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11298 - 21324
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	30690 X	28923	-0-	-1767	-0-	24159	3	4764	9	Y	4331	4322	0		60
01	30473 X	27300	-0-	-3173	-0-	22648	3	4652	9	Y	4229	4142	0		147
02	28392 X	24369	-0-	-4023	-0-	20170	3	4199	9	Y	3817	3831	0	1 8	132
03	31434 X	15477	-0-	-15957	-0-	12937	3	2540	9	Y	2309	2391	0	3 8	47
04	30420 X	23157	-0-	-7263	-0-	19738	3	8	4	Y	3101	3086	0	8 8	54
						3411	9								
05	28923 X	18481	-0-	-10442	-0-	15048	3	3433	9	Y	3121	3101	0	3 8	71
MAHOGANY 13-24-56-1C				WELL #:	422H	RRCID ->	290419	COMPL.	DATE	02/25/2022	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.	11515 - 21761
12	29140 X	26238	-0-	-2902	-0-	23257	3	2981	9	Y	2710	2707	0		37
01	28334 X	25539	-0-	-2795	-0-	22537	3	3002	9	Y	2729	2671	0		95
02	25536 X	22294	-0-	-3242	-0-	19734	3	2560	9	Y	2327	2341	0	1 8	80
03	28272 X	24290	-0-	-3982	-0-	21816	3	2474	9	Y	2249	2281	0	2 8	46
04	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	19380	3	2958	9	Y	2689	2685	0	3 8	47
05	26226 X	20489	-0-	-5737	-0-	18074	3	2415	9	Y	2195	2191	0	1 8	50
MAHOGANY 13-24-56-1A				WELL #:	421H	RRCID ->	290420	COMPL.	DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11570 - 21571
12	30380 X	24728	-0-	-5652	-0-	21172	3	3556	9	Y	3233	3226	0		45
01	30969 X	23479	-0-	-7490	-0-	19809	3	3670	9	Y	3336	3265	0		116
02	27972 X	21797	-0-	-6175	-0-	18645	3	3152	9	Y	2865	2881	0	1 8	99
03	30969 X	6801	-0-	-24168	-0-	5670	3	1131	9	Y	1028	1105	0	1 8	21
04	24690 X	12333	-0-	-12357	-0-	10677	3	4	4	Y	1502	1491	0	6 8	26
						1652	9								
05	24738 X	17877	-0-	-6861	-0-	15370	3	2507	9	Y	2279	2251	0	2 8	52
CBR 24-56-1G				WELL #:	424H	RRCID ->	290423	COMPL.	DATE	05/20/2021	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.	11813 - 16286
12	15190 X	13712	-0-	-1478	-0-	10917	3	2795	9	Y	2541	2536	0		49
01	15190 X	13396	-0-	-1794	-0-	10392	3	3004	9	Y	2731	2719	0		61
02	13720 X	12333	-0-	-1387	-0-	9889	3	2444	9	Y	2222	2231	0	1 8	51
03	15190 X	12511	-0-	-2679	-0-	10180	3	2331	9	Y	2119	2129	0	1 8	40
04	14430 X	12259	-0-	-2171	-0-	9764	3	2495	9	Y	2268	2258	0	2 8	48
05	13702 X	12071	-0-	-1631	-0-	9627	3	2444	9	Y	2222	2219	0	1 8	50
MAHOGANY 13-24-56-1E				WELL #:	423H	RRCID ->	290432	COMPL.	DATE	10/06/2021	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11469 - 21581
12	29078 X	23141	-0-	-5937	-0-	20189	3	2952	9	Y	2684	2686	0		51
01	28923 X	24604	-0-	-4319	-0-	21037	3	562	4	Y	2732	2722	0		61
						3005	9								
02	23828 X	20671	-0-	-3157	-0-	17878	3	83	4	Y	2464	2468	0	1 8	56
						2710	9								
03	26381 X	22867	-0-	-3514	-0-	19889	3	2978	9	Y	2707	2710	0	2 8	51
04	24960 X	20904	-0-	-4056	-0-	18046	3	2858	9	Y	2598	2590	0	4 8	55
05	24614 X	19950	-0-	-4664	-0-	17121	3	2829	9	Y	2572	2568	0	1 8	58
MAHOGANY 13-24-56-1F				WELL #:	413H	RRCID ->	290433	COMPL.	DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11430 - 21404
12	36704 X	27695	-0-	-9009	-0-	23531	3	4164	9	Y	3785	3787	0		72
01	36704 X	27371	-0-	-9333	-0-	23088	3	4283	9	Y	3894	3879	0		87
02	29876 X	23944	-0-	-5932	-0-	20250	3	3694	9	Y	3358	3367	0	1 8	77
03	31930 X	26993	-0-	-4937	-0-	22773	3	4220	9	Y	3836	3838	0	2 8	73
04	29610 X	24613	-0-	-4997	-0-	20759	3	3854	9	Y	3504	3499	0	3 8	75
05	27683 X	24544	-0-	-3139	-0-	20748	3	3796	9	Y	3451	3448	0	1 8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MAHOGANY 13-24-56-1D														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 412H					RRCID -> 290442					COMPL. DATE 10/14/2021				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31961 X	26385	-0-	-5576	-0-	22403	3	3982	9	Y	3620	3621	0	69
01	31961 X	27087	-0-	-4874	-0-	22856	3	4231	9	Y	3846	3829	0	86
02	26376 X	23862	-0-	-2514	-0-	20212	3	3650	9	Y	3318	3327	0	76
03	28985 X	24213	-0-	-4772	-0-	21221	3	25	4	Y	2697	2719	0	51
						2967	9							
04	27690 X	23822	-0-	-3868	-0-	20591	3	7	4	Y	2931	2914	0	63
						3224	9							
05	27094 X	22168	-0-	-4926	-0-	18766	3	3402	9	Y	3093	3085	0	69

FIVER STATE 18-27C-54-4					WELL #: 412H					RRCID -> 290550				
										COMPL. DATE 04/08/2021				
12	30225 X	29054	-0-	-1171	-0-	2839	1	23295	3	Y	2618	2562	0	63
						40	4	2880	9					
01	30225 X	25907	-0-	-4318	-0-	2735	1	20236	3	Y	2278	2230	0	73
						430	4	2506	9					
02	26404 X	24252	-0-	-2152	-0-	2628	1	19184	3	Y	2151	2083	0	80
						74	4	2366	9					
03	29233 X	26048	-0-	-3185	-0-	2860	1	20639	3	Y	2241	2179	0	71
						84	4	2465	9					
04	28110 X	24887	-0-	-3223	-0-	1461	1	20754	3	Y	2212	2163	0	71
						239	4	2433	9					
05	29047 X	21274	-0-	-7773	-0-	1301	1	17840	3	Y	1899	1897	0	68
						44	4	2089	9					

FIVER STATE 18-27D-54-4					WELL #: 432H					RRCID -> 290555				
										COMPL. DATE 04/07/2021				
12	28210 X	26565	-0-	-1645	-0-	2575	1	21148	3	Y	2584	2537	0	62
						2842	9							
01	28644 X	23149	-0-	-5495	-0-	2456	1	18167	3	Y	2262	2218	0	73
						38	4	2488	9					
02	25872 X	21061	-0-	-4811	-0-	2252	1	16430	3	Y	2159	2091	0	80
						4	4	2375	9					
03	28644 X	23318	-0-	-5326	-0-	2523	1	18215	3	Y	2345	2274	0	74
						2580	9							
04	27090 X	25350	-0-	-1740	-0-	1493	1	21215	3	Y	2402	2340	0	77
						2642	9							
05	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	2102	1	28830	3	Y	2689	2660	0	97
						4	4	2958	9					

FIVER STATE 18-27E-54-4					WELL #: 401H					RRCID -> 290556				
										COMPL. DATE 04/07/2021				
12	38655 X	38655	-0-	-0-	-0-	3703	1	30399	3	Y	4132	3969	0	97
						8	4	4545	9					
01	40765 X	35165	-0-	-5600	-0-	3555	1	26323	3	Y	3872	3749	0	123
						1028	4	4259	9					
02	36820 X	32483	-0-	-4337	-0-	3396	1	24775	3	Y	3851	3668	0	141
						76	4	4236	9					
03	40765 X	32484	-0-	-8281	-0-	3455	1	24932	3	Y	3692	3532	0	115
						36	4	4061	9					
04	37410 X	30282	-0-	-7128	-0-	1736	1	24673	3	Y	3378	3268	0	107
						157	4	3716	9					
05	38657 X	31672	-0-	-6985	-0-	1861	1	25512	3	Y	3874	3827	0	139
						38	4	4261	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
FIVER STATE 18-27G-54-4				//CONT.// 942623		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11198 - 21547	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		37691 X	37691	-0-	-0-	-0-	3713 3496	1 9	30482	3	Y	3178	3082	0	185
01		36394 X	30041	-0-	-6353	-0-	3218 111	1 4	23808	3	Y	2640	2606	0	164
02		33096 X	27706	-0-	-5390	-0-	3040 6	1 4	22181	3	Y	2254	2116	0	253
03		37696 X	30822	-0-	-6874	-0-	3347 39	1 4	24140	3	Y	2996	2879	0	304
04		36480 X	29528	-0-	-6952	-0-	1740 81	1 4	24723	3	Y	2713	2748	0	203
05		37696 X	28629	-0-	-9067	-0-	1751 9	1 4	23999	3	Y	2609	2598	0	205
FIVER STATE 18-27H-54-4															
WELL #: 402H				RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 10464		PERF.10811 - 21155					
12		26226 X	25315	-0-	-911	-0-	2434 2891	1 9	19990	3	Y	2628	2525	0	154
01		24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	2581 87	1 4	19101	3	Y	2456	2422	0	153
02		20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	2210 324	1 4	16134	3	Y	1944	1774	0	210
03		25327 X	23028	-0-	-2299	-0-	2461 2814	1 9	17753	3	Y	2558	2352	0	248
04		24510 X	22786	-0-	-1724	-0-	1332 2523	1 9	18931	3	Y	2294	2259	0	167
05		25327 X	20866	-0-	-4461	-0-	1254 2	1 4	17195	3	Y	2195	2179	0	172
FIVER STATE 18-27F-54-4															
WELL #: 413H				RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 10629		PERF.11016 - 21386					
12		27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	2667 2941	1 9	21887	3	Y	2674	2577	0	154
01		27838 X	24925	-0-	-2913	-0-	2633 97	1 4	19487	3	Y	2462	2395	0	151
02		25844 X	21082	-0-	-4762	-0-	2300 77	1 4	16784	3	Y	1746	1607	0	188
03		28613 X	22885	-0-	-5728	-0-	2474 48	1 4	17866	3	Y	2270	2141	0	226
04		27690 X	22179	-0-	-5511	-0-	1295 70	1 4	18398	3	Y	2196	2201	0	164
05		27497 X	19296	-0-	-8201	-0-	1160 23	1 4	15909	3	Y	2004	2004	0	158
LINDSAY 9-4C-55-1															
WELL #: 402H				RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 11263		PERF.11621 - 21996					
12		29196 X	29196	-0-	-0-	-0-	25166	3	4030	9	Y	3664	3712	0	52
01		22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	19138	3	3435	9	Y	3123	3132	0	43
02		22372 X	21926	-0-	-446	-0-	18946	3	2980	9	Y	2709	2682	0	68
03		29202 X	21454	-0-	-7748	-0-	18488	3	2966	9	Y	2696	2711	0	51
04		28260 X	19277	-0-	-8983	-0-	17131	3	2146	9	Y	1951	1885	0	113
05		29202 X	25909	-0-	-3293	-0-	23144	3	2765	9	Y	2514	2558	0	67
LINDSAY 9-4E-55-1															
WELL #: 415H				RRCID -> 291025		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11818 - 22206					
12		36518 X	28626	-0-	-7892	-0-	24239	3	4387	9	Y	3988	4064	0	57
01		33883 X	33008	-0-	-875	-0-	27956	3	5052	9	Y	4593	4587	0	63
02		30828 X	27831	-0-	-2997	-0-	23541	3	4290	9	Y	3900	3864	0	98
03		34131 X	33066	-0-	-1065	-0-	28325	3	4741	9	Y	4310	4325	0	81
04		33030 X	23288	-0-	-9742	-0-	20574	3	2714	9	Y	2467	2402	0	143
05		33015 X	29714	-0-	-3301	-0-	26056	3	3658	9	Y	3325	3378	0	89

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623															
LINDSAY 9-4F-55-1			WELL #: 422H			RRCID -> 291034			COMPL. DATE 11/24/2021			TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	24955 X	24534	-0-	-421	-0-	-0-	22151	3	2383	9	Y	2166	2164	0			50
		24366 X	23651	-0-	-715	-0-	-0-	21170	3	198	4	Y	2075	2063	0			62
								2283	9									
02	03	24332 X	22209	-0-	-2123	-0-	-0-	19952	3	2257	9	Y	2052	2065	0	1 8		48
		26939 X	23371	-0-	-3568	-0-	-0-	21075	3	33	4	Y	2057	2065	0	1 8		39
								2263	9									
04		26070 X	22725	-0-	-3345	-0-	-0-	20527	3	43	4	Y	1959	1915	0	2 8		81
								2155	9									
05		24583 X	20533	-0-	-4050	-0-	-0-	18365	3	54	4	Y	1922	1916	0	1 8		86
								2114	9									
LINDSAY 9-4G-55-1			WELL #: 423H			RRCID -> 291061			COMPL. DATE 11/20/2021			TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296						
12	01	22072 X	14443	-0-	-7629	-0-	-0-	12370	3	3	4	Y	1882	1898	0			27
								2070	9									
01		22072 X	20692	-0-	-1380	-0-	-0-	18095	3	3	4	Y	2358	2353	0			32
								2594	9									
02		19936 X	17447	-0-	-2489	-0-	-0-	14996	3	2451	9	Y	2228	2203	0	1 8		56
03		21979 X	19406	-0-	-2573	-0-	-0-	16654	3	2	4	Y	2500	2508	0	1 8		47
								2750	9									
04		20010 X	8571	-0-	-11439	-0-	-0-	6687	3	1884	9	Y	1713	1659	0	2 8		99
05		20677 X	20592	-0-	-85	-0-	-0-	18180	3	2412	9	Y	2193	2232	0	1 8		59
LINDSAY 9-4D-55-1			WELL #: 414H			RRCID -> 291097			COMPL. DATE 01/29/2022			TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083						
12	01	33170 X	26527	-0-	-6643	-0-	-0-	23802	3	2725	9	Y	2477	2474	0			57
		32240 X	25072	-0-	-7168	-0-	-0-	22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0			70
02		29120 X	27610	-0-	-1510	-0-	-0-	24870	3	2740	9	Y	2491	2502	0	1 8		58
03		30566 X	25940	-0-	-4626	-0-	-0-	23535	3	39	4	Y	2151	2166	0	2 8		41
								2366	9									
04		29580 X	22491	-0-	-7089	-0-	-0-	20470	3	2021	9	Y	1837	1799	0	3 8		76
05		30566 X	21479	-0-	-9087	-0-	-0-	19020	3	51	4	Y	2189	2166	0	1 8		98
								2408	9									
CBR 27-22G-56-1			WELL #: 441H			RRCID -> 291312			COMPL. DATE 04/26/2023			TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699						
12	01	133486 X	75127	-0-	-58359	-0-	-0-	70830	3	4297	9	Y	3906	3979	0	1 8		60
		133486 X	86714	-0-	-46772	-0-	-0-	82101	3	4613	9	Y	4194	4097	0			157
02		120568 X	120183	-0-	-385	-0-	-0-	113602	3	46	4	Y	5941	5821	0	5 8		272
								6535	9									
03		129656 X	129656	-0-	-0-	-0-	-0-	123508	3	6148	9	Y	5589	5765	0	7 8		89
04		124248 X	124248	-0-	-0-	-0-	-0-	118431	3	489	4	Y	4844	4840	0	14 8		79
								5328	9									
05		133052 X	128023	-0-	-5029	-0-	-0-	121992	3	6031	9	Y	5483	5429	0	7 8		126
CBR 27-22F-56-1			WELL #: 442H			RRCID -> 291321			COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545						
12	01	121569 X	121569	-0-	-0-	-0-	-0-	115078	3	6491	9	Y	5901	5929	0	1 8		91
		114607 X	103979	-0-	-10628	-0-	-0-	98669	3	5310	9	Y	4827	4738	0			180
02		103516 X	93920	-0-	-9596	-0-	-0-	89930	3	3990	9	Y	3627	3636	0	5 8		166
03		144958 X	144958	-0-	-0-	-0-	-0-	138058	3	6900	9	Y	6273	6330	0	9 8		100
04		126417 X	126417	-0-	-0-	-0-	-0-	119967	3	13	4	Y	5852	5839	0	17 8		96
								6437	9									
05		126399 X	126399	-0-	-0-	-0-	-0-	120145	3	6254	9	Y	5685	5642	0	8 8		131

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44N-56-1				WELL #:	425H	RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.10840	- 21245	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	21979 X	10281	-0-	-11698	-0-	8983	3	1298	9	Y	1180	1220	0		33
01	17515 X	11234	-0-	-6281	-0-	9426	3	1808	9	Y	1644	1605	0		72
02	10500 X	8879	-0-	-1621	-0-	7453	3	1426	9	Y	1296	1317	0	1 8	50
03	11439 X	11003	-0-	-436	-0-	9223	3	1780	9	Y	1618	1608	0	2 8	58
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	10191	3	72	4	Y	1852	1848	0	4 8	58
						2037	9								
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	11819	3	2454	9	Y	2231	2238	0	2 8	49
CBR 41-44M-56-1				WELL #:	405H	RRCID ->	291434	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10604	- 20994	
12	35991 X	11953	-0-	-24038	-0-	9210	3	2743	9	Y	2494	2546	0		71
01	30163 X	12959	-0-	-17204	-0-	11165	3	1794	9	Y	1631	1631	0		71
02	19124 X	9833	-0-	-9291	-0-	8397	3	28	4	Y	1280	1299	0	3 8	49
						1408	9								
03	17236 X	13969	-0-	-3267	-0-	11839	3	2130	9	Y	1936	1912	0	4 8	69
04	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	15804	3	2871	9	Y	2610	2588	0	10 8	81
05	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	21480	3	3772	9	Y	3429	3429	0	5 8	76
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4				WELL #:	401H	RRCID ->	291530	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.10707	- 20702	
12	38998 X	25736	-0-	-13262	-0-	1212	1	20721	3	Y	3457	3487	0		94
						3803	9								
01	38781 X	31744	-0-	-7037	-0-	1540	1	25032	3	Y	4681	4617	0		158
						23	4	5149	9						
02	33824 X	25549	-0-	-8275	-0-	1270	1	19863	3	Y	4010	4047	0		121
						5	4	4411	9						
03	37448 X	28810	-0-	-8638	-0-	1405	1	22269	3	Y	4669	4668	0		122
						5136	9								
04	36240 X	26672	-0-	-9568	-0-	21941	3	4731	9	Y	4301	4319	0		104
05	31744 X	25325	-0-	-6419	-0-	20538	3	2	4	Y	4350	4316	0		138
						4785	9								
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				WELL #:	431H	RRCID ->	291531	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.10592	- 21053	
12	50344 X	34947	-0-	-15397	-0-	1712	1	29283	3	Y	3593	3605	0		97
						3952	9								
01	49166 X	35308	-0-	-13858	-0-	1804	1	29342	3	Y	3760	3730	0		127
						26	4	4136	9						
02	44408 X	31297	-0-	-13111	-0-	1631	1	25511	3	Y	3772	3785	0		114
						6	4	4149	9						
03	47368 X	34068	-0-	-13300	-0-	1746	1	27667	3	Y	4232	4235	0		111
						4655	9								
04	44220 X	33669	-0-	-10551	-0-	29201	3	1	4	Y	4061	4073	0		99
						4467	9								
05	35309 X	31975	-0-	-3334	-0-	27514	3	3	4	Y	4053	4024	0		128
						4458	9								
FIVER STATE 18-27J-54-4				WELL #:	434H	RRCID ->	291533	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11135	- 21489	
12	38595 X	38360	-0-	-235	-0-	1933	1	33075	3	Y	3036	3034	0		88
						12	4	3340	9						
01	38440 X	36230	-0-	-2210	-0-	1914	1	31122	3	Y	2867	2894	0		61
						40	4	3154	9						
02	33348 X	32244	-0-	-1104	-0-	1767	1	27629	3	Y	2584	2553	0		92
						6	4	2842	9						
03	38347 X	33313	-0-	-5034	-0-	1805	1	28607	3	Y	2637	2620	0		109
						2901	9								
04	37110 X	34260	-0-	-2850	-0-	31139	3	3121	9	Y	2837	2848	0		98
05	38347 X	32670	-0-	-5677	-0-	29812	3	3	4	Y	2595	2588	0		105
						2855	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
FIVER STATE 18-271-54-4				WELL #:	414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10896	- 21259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	26257 X	25605	-0-	-652	-0-	1202	1	20574	3	Y	3473	3472	0	100
						9	4	3820	9					
01	25730 X	22899	-0-	-2831	-0-	1100	1	17882	3	Y	3178	3211	0	67
						421	4	3496	9					
02	22092 X	19801	-0-	-2291	-0-	997	1	15621	3	Y	2805	2773	0	99
						97	4	3086	9					
03	24459 X	19292	-0-	-5167	-0-	962	1	15248	3	Y	2725	2712	0	112
						84	4	2998	9					
04	23670 X	18228	-0-	-5442	-0-	15033	3	155	4	Y	2764	2781	0	95
						3040	9							
05	24459 X	5016	-0-	-19443	-0-	3873	3	44	4	Y	999	1054	0	40
						1099	9							

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4				WELL #:	411H	RRCID ->	291603	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10918	- 20880
12	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	956	1	16361	3	Y	2678	2676	0	73
						2946	9							
01	20956 X	15692	-0-	-5264	-0-	739	1	12007	3	Y	2243	2240	0	76
						479	4	2467	9					
02	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1040	1	16279	3	Y	2827	2818	0	85
						46	4	3110	9					
03	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1115	1	17664	3	Y	3285	3284	0	86
						3614	9							
04	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	18133	3	3	4	Y	3023	3036	0	73
						3325	9							
05	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	17185	3	14	4	Y	3038	3015	0	96
						3342	9							

HERC STATE 6-15-54-4G				WELL #:	435H	RRCID ->	291604	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11169	- 21511
12	46314 X	41727	-0-	-4587	-0-	1869	1	31984	3	Y	7158	7122	0	207
						7874	9							
01	46314 X	36832	-0-	-9482	-0-	1697	1	27591	3	Y	6835	6897	0	145
						25	4	7519	9					
02	39956 X	30101	-0-	-9855	-0-	1419	1	22203	3	Y	5885	5821	0	209
						5	4	6474	9					
03	44206 X	29924	-0-	-14282	-0-	1398	1	22143	3	Y	5803	5773	0	239
						6383	9							
04	40380 X	19149	-0-	-21231	-0-	14815	3	87	4	Y	3861	3967	0	133
						4247	9							
05	41726 X	28362	-0-	-13364	-0-	21604	3	2	4	Y	6142	6026	0	249
						6756	9							

HERC STATE 6-15-54-4H				WELL #:	414H	RRCID ->	291607	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.10862	- 21156
12	30907 X	19816	-0-	-11091	-0-	975	1	16690	3	Y	1931	1926	0	56
						27	4	2124	9					
01	29233 X	11867	-0-	-17366	-0-	574	1	9345	3	Y	1352	1379	0	29
						461	4	1487	9					
02	23016 X	8250	-0-	-14766	-0-	428	1	6681	3	Y	992	986	0	35
						50	4	1091	9					
03	25203 X	3354	-0-	-21849	-0-	150	1	2378	3	Y	721	726	0	30
						33	4	793	9					
04	21360 X	1621	-0-	-19739	-0-	1124	3	37	4	Y	418	434	0	14
						460	9							
05	19809 X	4461	-0-	-15348	-0-	3610	3	51	4	Y	727	712	0	29
						800	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HERC STATE 6-15-54-4I														
WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	1767	1	30208	3	Y	3568	3566	0	103
01	34100 X	32248	-0-	-1852	-0-	59	4	3925	9					
02	32228 X	29386	-0-	-2842	-0-	1603	1	26043	3	Y	3482	3511	0	74
03	35960 X	31020	-0-	-4940	-0-	772	4	3830	9					
04	34800 X	25016	-0-	-9784	-0-	1546	1	24177	3	Y	3153	3115	0	112
05	35960 X	20058	-0-	-15902	-0-	195	4	3468	9					
						1621	1	25678	3	Y	3179	3160	0	131
						224	4	3497	9					
						21760	3	324	4	Y	2665	2704	0	92
						2932	9							
						17912	3	2	4	Y	1949	1962	0	79
						2144	9							
FIVER STATE 18-27K-54-4														
WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002														
12	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	2122	1	36306	3	Y	3755	3754	0	109
01	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	4131	9							
02	37268 X	35269	-0-	-1999	-0-	2071	1	33700	3	Y	3545	3579	0	75
03	42501 X	35450	-0-	-7051	-0-	30	4	3900	9					
04	41130 X	35935	-0-	-5195	-0-	1899	1	29692	3	Y	3337	3294	0	118
05	42501 X	38112	-0-	-4389	-0-	7	4	3671	9					
						1892	1	29973	3	Y	3259	3243	0	134
						3585	9							
						32173	3	1	4	Y	3419	3435	0	118
						3761	9							
						34361	3	4	4	Y	3406	3386	0	138
						3747	9							
HERC STATE 6-15-54-4F														
WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323														
12	34968 X	34449	-0-	-519	-0-	1692	1	28960	3	Y	3444	3442	0	100
01	35123 X	30619	-0-	-4504	-0-	9	4	3788	9					
02	31724 X	28347	-0-	-3377	-0-	1555	1	25312	3	Y	3249	3280	0	69
03	35123 X	29896	-0-	-5227	-0-	178	4	3574	9					
04	33480 X	30394	-0-	-3086	-0-	1497	1	23426	3	Y	3091	3050	0	110
05	34441 X	29765	-0-	-4676	-0-	24	4	3400	9					
						1570	1	24891	3	Y	3120	3101	0	129
						3	4	3432	9					
						26749	3	4	4	Y	3310	3325	0	114
						3641	9							
						26367	3	3	4	Y	3086	3075	0	125
						3395	9							
LINDSAY 4														
WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518														
12	14539 X	11651	-0-	-2888	-0-	9727	3	1924	9	Y	1749	1749	0	1
01	14539 X	12402	-0-	-2137	-0-	10490	3	1912	9	Y	1738	1737	0	2
02	11452 X	11245	-0-	-207	-0-	9533	3	1712	9	Y	1556	1555	0	3
03	12679 X	12370	-0-	-309	-0-	10532	3	1838	9	Y	1671	1672	0	2
04	12270 X	10900	-0-	-1370	-0-	9536	3	1364	9	Y	1240	1232	0	9
05	12462 X	10731	-0-	-1731	-0-	9095	3	1636	9	Y	1487	1495	0	1

PHANTOM (WOLF CAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 9-4K-55-1			//CONT.// 71052 900 942623 WELL #: 441H			ASSOCIATED RRCID -> 292152			CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	105090 X 105090 X	103684 96091	-0- -0-	-1406 -8999	-0- -0-	-0- -0-	99307 91948 4136 9	3 3	4377 7 4	9 4	Y Y	3979 3760	4009 3730	0 0	1 8	150 180			
02 03 04 05	88788 X 103695 X 100350 X 103695 X	78705 93619 73641 85293	-0- -0- -0- -0-	-10083 -10076 -26709 -18402	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	75416 90115 70433 81762	3 3 3 3	3289 3504 3208 3531	9 9 9 9	Y Y Y Y	2990 3185 2916 3210	3056 3197 2947 3219	0 0 0 0	3 5 8 4	8 8 8 8	111 94 55 42		
CBR 8-5K-56-1			WELL #: 412H			RRCID -> 292165	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10900 - 21294										
12 01 02 03 04 05	40579 X 38037 X 34356 X 39215 X 37950 X 39215 X	40120 33006 33449 36348 32837 32292	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-459 -5031 -907 -2867 -5113 -6923	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	33896 28168 28997 30472 27953 27089	3 3 3 3 3 3	6224 4838 4452 5876 4884 5203	9 9 9 9 9 9	Y Y Y Y Y Y	5658 4398 4047 5342 4440 4730	5612 4416 4047 5327 4419 4787	0 0 0 0 0 0		2 3 8 8	82 94 109 49		
CBR 8-5N-56-1			WELL #: 424H			RRCID -> 292166	COMPL. DATE 03/16/2022	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11170 - 21555										
12 01 02 03 04 05	41850 X 41850 X 31892 X 40207 X 38910 X 40207 X	40218 34848 29659 34466 32088 33515	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1632 -7092 -2233 -5741 -6822 -6692	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	34370 29818 25400 29498 27430 4637 28576 4938 9	3 3 3 3 3 3 3 9	5848 5030 4259 4968 21 1 4	9 9 9 9 9 9 4	Y Y Y Y Y Y Y	5316 4573 3872 4516 4215 4489	5318 4580 3869 4510 4215 4455	0 0 0 0 0 0		2 8 8	29 22 24 28 25		
CBR 8-50-56-1			WELL #: 414H			RRCID -> 292167	COMPL. DATE 03/14/2022	TOTAL DEPTH 10649	PERF.10961 - 21225										
12 01 02 03 04 05	33077 X 33077 X 24948 X 28489 X 27570 X 28489 X	28501 26604 21974 26891 22347 -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-4576 -6473 -2974 -1598 -5223 -28489	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	23692 21679 17878 22136 18303 4030 9	3 3 3 3 3 3 9	4809 4925 4096 4755 14 Y	9 9 9 9 4	Y Y Y Y Y	4372 4477 3724 4323 3664	4377 4479 3722 4318 3664	0 0 0 0 0		1 2 8 8	24 22 23 26 22		
HERC STATE 6-15J-54-4			WELL #: 441H			RRCID -> 292307	COMPL. DATE 11/23/2024	TOTAL DEPTH 11382	PERF.11373 - 21635										
12 01 02 03 04 05	84320 X 84320 X 76160 X 78120 X 75600 X 78120 X	78120 73061 67133 76915 55619 72131	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-6200 -11259 -9027 -1205 -19981 -5989	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	3863 56 3769 627 3631 174 4097 266 49298 5673 64931 7193 9	1 4 1 4 1 1 1 3 3 3 3 9	66095 8106 61297 7368 56826 6502 64934 7618 648 7 4	3 9 3 9 3 9 4	Y Y Y Y Y Y Y	7369 6698 5911 6925 5157 6539	7302 6649 5952 6867 5164 6481	0 0 0 0 0 0		166 215 174 232 225 283			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3N-55-1														
WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	63302 X	54951	-0-	-8351	-0-	52070	3	2881	9	Y	2619	2654	0	71
01	63302 X	52943	-0-	-10359	-0-	50222	3	6	4	Y	2468	2494	0	45
						2715	9							
02	54460 X	50032	-0-	-4428	-0-	47702	3	2330	9	Y	2118	2114	0	47
03	60295 X	53379	-0-	-6916	-0-	50685	3	2694	9	Y	2449	2464	0	29
04	56610 X	46637	-0-	-9973	-0-	44226	3	2411	9	Y	2192	2157	0	59
05	55397 X	47590	-0-	-7807	-0-	45190	3	2400	9	Y	2182	2173	0	65
LINDSAY 3-10P-55-1														
WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662														
12	63209 X	58742	-0-	-4467	-0-	905	1	55363	3	Y	2249	2252	0	41
						2474	9							
01	63209 X	53865	-0-	-9344	-0-	895	1	50737	3	Y	1966	1967	0	40
						70	4	2163	9					
02	55496 X	48208	-0-	-7288	-0-	797	1	45352	3	Y	1866	1868	0	36
						6	4	2053	9			2	8	
03	61442 X	54350	-0-	-7092	-0-	892	1	51213	3	Y	2041	2040	0	35
						2245	9					2	8	
04	56850 X	46840	-0-	-10010	-0-	11	1	44406	3	Y	1735	1720	0	46
						514	4	1909	9			4	8	
05	58745 X	49129	-0-	-9616	-0-	46959	3	2170	9	Y	1973	1973	0	44
CBR 40-45A-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177														
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	1	8	0	-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	8	0	-0-
05	3100 N	7545	-0-	-4445	-0-	6741	3	804	9	Y	731	683	0	44
CBR 40-45B-56-1														
WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	120	0	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	71	0	5
CBR 40-45D-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166														
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2111	3	646	9	Y	587	564	0	57
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	191	3	120	9	Y	109	140	0	26
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	26	0	-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	644	3	111	9	Y	101	90	0	10
05	3100 N	6425	-0-	-3325	-0-	4559	3	1866	9	Y	1696	1600	0	102
CBR 40-45E-56-1														
WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954														
12	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	12257	3	1299	9	Y	1181	1086	0	114
01	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	8042	3	1639	9	Y	1490	1248	0	356
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	9265	3	1822	9	Y	1656	1716	0	292
03	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	13667	3	2867	9	Y	2606	2667	0	225
04	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	14588	3	3229	9	Y	2935	2852	0	298
05	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	15674	3	3691	9	Y	3355	3446	0	202

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 40-45F-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	487	625	0	47
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2006	3	1136	9	Y	1033	833	0	247
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	5638	3	1312	9	Y	1193	1228	0	211
03	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	10616	3	1978	9	Y	1798	1852	0	155
04	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	10769	3	2144	9	Y	1949	1902	0	198
05	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	11885	3	2706	9	Y	2460	2508	0	148
CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198														
12	29388 X	19896	-0-	-9492	-0-	16212	3	3684	9	Y	3349	3304	0	118
01	27094 X	19737	-0-	-7357	-0-	15825	3	28	4	Y	3531	3534	0	115
						3884	9							
02	20188 X	18666	-0-	-1522	-0-	14907	3	3759	9	Y	3417	3413	0	118
03	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	17162	3	118	4	Y	3719	3700	0	134
						4091	9							
04	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	17501	3	24	4	Y	3782	3714	0	197
						4160	9							
05	27851 X	27851	-0-	-0-	-0-	23997	3	3854	9	Y	3504	3552	0	147
CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262														
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1759	3	121	9	Y	110	100	0	11
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	358	3	14	9	Y	13	21	0	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
05	T. A.	1147	-0-	1147	1147	904	3	243	9	Y	221	207	0	13
CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721														
12	30349 X	29171	-0-	-1178	-0-	25251	3	3920	9	Y	3564	3540	0	125
01	30349 X	27518	-0-	-2831	-0-	24012	3	42	4	Y	3149	3172	0	102
						3464	9							
02	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21794	3	3507	9	Y	3188	3178	0	110
03	27776 X	27449	-0-	-327	-0-	23690	3	163	4	Y	3269	3259	0	117
						3596	9							
04	26880 X	26656	-0-	-224	-0-	23093	3	32	4	Y	3210	3155	0	167
						3531	9							
05	41720 X	41720	-0-	-0-	-0-	38661	3	3059	9	Y	2781	2830	0	116
LINDSAY 3-100-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417														
12	58280 X	52329	-0-	-5951	-0-	803	1	49066	3	Y	2236	2240	0	41
						2460	9							
01	58280 X	47519	-0-	-10761	-0-	783	1	44374	3	Y	2147	2145	0	43
						2362	9							
02	47292 X	45441	-0-	-1851	-0-	749	1	42646	3	Y	1849	1855	0	35
						12	4	2034	9					
03	52359 X	49027	-0-	-3332	-0-	812	1	46583	3	Y	1484	1491	0	25
						1632	9							
04	50640 X	42712	-0-	-7928	-0-	10	1	40656	3	Y	1608	1586	0	42
						277	4	1769	9					
05	52328 X	45865	-0-	-6463	-0-	43843	3	2022	9	Y	1838	1837	0	41

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 40-45I-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31744 X	29057	-0-	-2687	-0-	25144	3	3913	9	Y	3557	3542	0	125
01	31744 X	28618	-0-	-3126	-0-	24424	3	43	4	Y	3774	3776	0	123
						4151	9							
02	27888 X	25021	-0-	-2867	-0-	21545	3	3476	9	Y	3160	3173	0	109
03	30876 X	27357	-0-	-3519	-0-	23491	3	162	4	Y	3367	3353	0	121
						3704	9							
04	29880 X	25309	-0-	-4571	-0-	21730	3	30	4	Y	3226	3176	0	168
						3549	9							
05	33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	30560	3	3059	9	Y	2781	2832	0	116
CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149														
12	33046 X	30393	-0-	-2653	-0-	24691	3	5702	9	Y	5184	5148	0	182
01	33294 X	30496	-0-	-2798	-0-	24681	3	44	4	Y	5246	5258	0	170
						5771	9							
02	30072 X	25919	-0-	-4153	-0-	20982	3	4937	9	Y	4488	4502	0	155
03	33294 X	28160	-0-	-5134	-0-	22887	3	157	4	Y	4651	4636	0	167
						5116	9							
04	29700 X	26813	-0-	-2887	-0-	21864	3	30	4	Y	4472	4402	0	233
						4919	9							
05	34522 X	34522	-0-	-0-	-0-	30346	3	4176	9	Y	3796	3868	0	159
TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801														
12	39215 X	985	-0-	-38230	-0-	712	3	273	9	N	248	565	0	434
01	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-	3	0	431
02	22064 X	-0-	-0-	-22064	-0-					N	-0-			431
03	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-			431
04	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0	573
05	33174 X	33174	-0-	-0-	-0-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0	876
ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251														
12	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	2730	3	4	4	N	1533	1586	0	599
						1686	9							
01	4371 X	1865	-0-	-2506	-0-	1135	3	730	9	N	664	726	0	536
02	3948 X	2931	-0-	-1017	-0-	1740	3	3	4	N	1080	834	0	779
						1188	9							
03	4433 X	1839	-0-	-2594	-0-	1103	3	736	9	N	669	892	0	553
04	4290 X	1981	-0-	-2309	-0-	1114	3	867	9	N	788	725	0	616
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	900	589	0	923

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
BOYD 21														
WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	12	1	990	3	Y	1927	1917	0	147
01	3906 X	1279	-0-	-2627	-0-	362	3	2120	9	Y	834	879	0	85
02	4704 X	1910	-0-	-2794	-0-	493	3	19	4	Y	1271	1201	0	148
03	5208 X	4321	-0-	-887	-0-	1398	9							
04	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	2611	3	12	4	Y	1544	1576	0	91
05	3131 X	1472	-0-	-1659	-0-	1698	9							
						170	1	1401	3	Y	1171	1113	0	79
						1288	9							
						40	1	430	3	Y	911	877	0	103
						1002	9							
MANITOU 2326-27														
WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532														
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	5685	3	2119	9	Y	1926	1904	0	392
01	7254 X	6195	-0-	-1059	-0-	4426	3	1769	9	Y	1608	1625	0	372
02	6832 X	6434	-0-	-398	-0-	4549	3	1885	9	Y	1714	1625	0	458
03	7812 X	6459	-0-	-1353	-0-	4415	3	2044	9	Y	1858	1952	0	359
04	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	6381	3	2178	9	Y	1980	1855	0	484
05	7812 X	5186	-0-	-2626	-0-	3842	3	1344	9	Y	1222	1304	0	401
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951														
12	8742 X	8408	-0-	-334	-0-	6611	3	2	4	Y	1632	1633	0	32
01	9672 X	7917	-0-	-1755	-0-	1795	9							
02	8736 X	4736	-0-	-4000	-0-	6340	3	1577	9	Y	1434	1394	0	66
						3723	3	10	4	Y	912	885	0	86
						1003	9							
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	43	119	0	4
04	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
05	15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	11229	3	5	4	Y	3914	3676	0	232
						4305	9							
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550														
12	11109 X	2488	-0-	-8621	-0-	1744	3	744	9	Y	676	667	0	13
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	1757	3	684	9	Y	622	598	0	28
02	2324 N	74	-0-	-2250	-0-	21	3	53	9	Y	48	68	0	4
03	3100 N	3126	-0-	26	26	2062	3	11	4	Y	957	846	0	102
						1053	9							
04	3000 N	4288	-0-	1288	1314	3017	3	18	4	Y	1139	1103	0	138
						1253	9							
05	3100 N	5016	-0-	1916	3230	3520	3	2	4	Y	1358	1405	0	80
						1494	9							
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2272	-0-	2272	2272	1159	3	1	4	Y	1011	943	0	59
						1112	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	573	1	9805	3	Y	1933	2157	0	224
01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	2126	9					76	8	
02	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	675	1	10971	3	Y	2031	1839	0	372
03	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	10	4	2234	9			44	8	
04	13440 X	10246	-0-	-3194	-0-	620	1	9692	3	Y	1952	1898	0	341
05	13888 X	9164	-0-	-4724	-0-	2	4	2147	9			85	8	
						696	1	11044	3	Y	2169	2068	0	333
						2386	9					109	8	
						8865	3	1381	9	Y	1255	1314	0	211
						7631	3	1	4	Y	1393	1328	0	269
						1532	9					7	8	
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.12373	- 16965
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-				Y	-0-				511
01	11098 X	4710	-0-	-6388	-0-	3712	3	998	9	Y	907	918	0	499
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	9210	3	2928	9	Y	2662	2425	0	729
03	11067 X	7948	-0-	-3119	-0-	6050	3	1898	9	Y	1725	1793	0	656
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	5076	3	1583	9	Y	1439	1315	0	780
05	11067 X	4822	-0-	-6245	-0-	1802	3	3020	9	Y	2745	2705	0	813
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.12333	- 22091
12	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	12886	3	2994	9	Y	2722	2406	0	638
01	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	26818	3	19	4	Y	5120	5324	0	426
						5632	9							
02	43919 X	43919	-0-	-0-	-0-	37265	3	6654	9	Y	6049	5995	0	462
03	15872 X	9035	-0-	-6837	-0-	7804	3	1231	9	Y	1119	1181	0	392
04	31410 X	19460	-0-	-11950	-0-	16516	3	27	4	Y	2652	1865	0	1179
						2917	9							
05	48639 X	43580	-0-	-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	1075
						6145	9							
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133
12	16443 X	7183	-0-	-9260	-0-	4508	3	2675	9	Y	2432	2168	0	346
01	6107 X	3766	-0-	-2341	-0-	2241	3	1525	9	Y	1386	1312	0	413
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2004	3	6	4	Y	1135	836	0	700
						1249	9							
03	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	2894	3	1706	9	Y	1551	1481	0	767
04	5400 X	1652	-0-	-3748	-0-	1061	3	591	9	Y	537	896	0	408
05	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	398
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.12365	- 22171
12	26133 X	2424	-0-	-23709	-0-	1937	3	487	9	Y	443	589	0	453
01	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-			453
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-			453
03	16120 X	2765	-0-	-13355	-0-	2544	3	221	9	Y	201	398	0	254
04	15600 X	3506	-0-	-12094	-0-	2386	3	1120	9	Y	1018	698	0	574
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			574
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	- 22700
12	14086 X	-0-	-0-	-14086	-0-					Y	4	20	0	81
01	8060 X	1052	-0-	-7008	-0-	819	3	233	9	Y	212	33	0	259
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	5217	3	2569	9	Y	2335	2213	0	372
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	6339	3	2801	9	Y	2546	2488	0	417
04	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	9018	3	2963	9	Y	2694	2512	0	599
05	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	556

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
RAINBOW TRAIL 2710-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293465	COMPL.	DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	12854 - 22856
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	15500 X	14888	-0-	-612	-0-	10387	3	4501 9	N	4092	3962 0	1023			
01	15500 X	8010	-0-	-7490	-0-	5708	3	2302 9	N	2093	2249 0	862	5	8	
02	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	8898	3	4245 9	N	3859	4085 0	619	17	8	
03	14880 X	10040	-0-	-4840	-0-	6741	3	3299 9	N	2999	2558 0	1034	26	8	
04	14400 X	8929	-0-	-5471	-0-	5984	3	2945 9	N	2677	2809 0	902			
05	14880 X	11117	-0-	-3763	-0-	7602	3	3515 9	N	3195	3356 0	716	25	8	
MOSQUITO 1108-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293466	COMPL.	DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.	12594 - 22646
12	45419 X	-0-	-0-	-45419	-0-				Y	1	99 0	383			
01	16926 X	3487	-0-	-13439	-0-	2958	3	529 9	Y	481	156 0	703	5	8	
02	15288 X	14962	-0-	-326	-0-	11458	3	3504 9	Y	3185	3370 0	507	11	8	
03	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	10323	3	3857 9	Y	3506	3419 0	574	20	8	
04	3360 X	308	-0-	-3052	-0-	298	3	10 9	Y	9	581 0	2			
05	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	18935	3	6234 9	Y	5667	4564 0	1081	24	8	
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	402H	RRCID ->	293467	COMPL.	DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12238 - 17302
12	77235 X	8742	-0-	-68493	-0-	5911	3	111 4	Y	2473	2707 0	352			
						2720	9								
01	13454 X	3	-0-	-13451	-0-	3	3		Y	-0-	352 0	-0-			
02	11984 X	6	-0-	-11978	-0-	6	3		Y	-0-		-0-			
03	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-				Y	-0-		-0-			
04	12840 X	2399	-0-	-10441	-0-	1472	3	927 9	Y	843	202 0	641			
05	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550 9	Y	3227	3178 0	683	7	8	
RAINBOW TRAIL 2710-74 E				WELL #:	1H	RRCID ->	293468	COMPL.	DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	12784 - 22786
12	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	11909	3	39 4	N	4362	4445 0	794	15	8	
						4798	9								
01	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	12167	3	59 4	N	4512	4208 0	1092	6	8	
						4963	9								
02	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	10462	3	3706 9	N	3369	3394 0	1057	10	8	
03	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	12564	3	4321 9	N	3928	3921 0	1050	14	8	
04	16620 X	9850	-0-	-6770	-0-	7272	3	2578 9	N	2344	2368 0	1026			
05	17174 X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039 9	N	2763	3353 0	426	10	8	
SMOKIN JOE 4441-28 L				WELL #:	12H	RRCID ->	293469	COMPL.	DATE	02/12/2020	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.	12722 - 20057
12	23808 X	20714	-0-	-3094	-0-	15030	3	5684 9	Y	5167	4982 0	276	105	8	
01	20305 X	18027	-0-	-2278	-0-	14445	3	3582 9	Y	3256	3302 0	174	56	8	
02	16716 X	13621	-0-	-3095	-0-	11987	3	1634 9	Y	1485	1463 0	120	76	8	
03	19344 X	13937	-0-	-5407	-0-	12435	3	1502 9	Y	1365	1307 0	78	100	8	
04	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	18157	3	4499 9	Y	4090	3887 0	281			
05	19344 X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340 9	Y	3945	3870 0	295	61	8	
SMOKIN JOE 4441-28 V				WELL #:	22H	RRCID ->	293475	COMPL.	DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	12566	PERF.	12682 - 20021
12	11377 X	11231	-0-	-146	-0-	6972	3	4259 9	Y	3872	3657 0	202	153	8	
01	15686 X	12607	-0-	-3079	-0-	7676	3	4931 9	Y	4483	4361 0	240	84	8	
02	11760 X	11354	-0-	-406	-0-	6785	3	4569 9	Y	4154	3940 0	344	110	8	
03	13020 X	11647	-0-	-1373	-0-	7760	3	3887 9	Y	3534	3519 0	208	151	8	
04	12210 X	7616	-0-	-4594	-0-	5409	3	2207 9	Y	2006	2076 0	138			
05	12617 X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346 9	Y	1224	1207 0	88	67	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
UL FOURMILE 2140-17														
WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16213 X	10365	-0-	-5848	-0-	8652	3	2	4	Y	1555	1492	0	29
01	11067 X	774	-0-	-10293	-0-	1711	9							
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	5
03	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-			-0-
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	17	17	8	-0-
UL FREMONT 38-17														
WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190														
12	9300 X	5755	-0-	-3545	-0-	4745	3	1010	9	N	918	945	1	410
01	9300 X	2358	-0-	-6942	-0-	1969	3	389	9	N	354	376	1	386
02	8400 X	3961	-0-	-4439	-0-	3112	3	849	9	N	772	762	1	392
03	8835 X	7462	-0-	-1373	-0-	6056	3	1406	9	N	1278	1136	1	457
04	6060 X	5476	-0-	-584	-0-	4279	3	1197	9	N	1088	936	1	609
05	5766 X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728	9	N	662	925	1	342
MISSOURI GULCH 848586-F														
WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230														
12	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	22717	3	5633	9	N	5121	5309	0	452
01	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	28562	3	6421	9	N	5837	5726	0	557
02	27320 X	27320	-0-	-0-	-0-	22503	3	4817	9	N	4379	4416	0	514
03	34679 X	34679	-0-	-0-	-0-	28980	3	5699	9	N	5181	4930	0	682
04	32190 X	28745	-0-	-3445	-0-	23962	3	4783	9	N	4348	4466	0	564
05	33263 X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919	9	N	3563	3650	0	470
UL WILLOW 383633-16														
WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHECKERS 14														
WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373														
12	9052 X	4642	-0-	-4410	-0-	3414	3	5	4	Y	1112	1089	0	112
01	9052 X	2545	-0-	-6507	-0-	1223	9							
02	6860 X	5511	-0-	-1349	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	147
03	6634 X	5400	-0-	-1234	-0-	674	9							
04	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	4529	3	982	9	Y	893	889	0	122
05	6107 X	5275	-0-	-832	-0-	4316	3	1084	9	Y	985	943	0	111
						5697	3	1564	9	Y	1422	1298	0	115
						4095	3	1180	9	Y	1073	964	0	100
UL WILLOW 383633-16														
WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4S-56-1														
WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	148149 X	144089	-0-	-4060	-0-	137207	3	6882	9	Y	6256	6273	0	76
01	148149 X	132736	-0-	-15413	-0-	126700	3	6036	9	Y	5487	5500	0	63
02	133812 X	112144	-0-	-21668	-0-	107153	3	5	4	Y	4533	4534	0	58
03	144088 X	117080	-0-	-27008	-0-	4986	9							
04	139440 X	72121	-0-	-67319	-0-	112127	3	4953	9	Y	4503	4504	0	51
05	144088 X	71629	-0-	-72459	-0-	68719	3	3402	9	Y	3093	3065	0	71
					-0-	67306	3	4323	9	Y	3930	3914	0	83
CIRCE STATE 28														
WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681														
12	20801 X	15602	-0-	-5199	-0-	729	1	12474	3	Y	2162	2168	0	224
					-0-	21	4	2378	9					
01	20708 X	13861	-0-	-6847	-0-	667	1	10834	3	Y	1973	1999	0	198
					-0-	190	4	2170	9					
02	15400 X	10636	-0-	-4764	-0-	535	1	8386	3	Y	1553	1537	0	214
					-0-	7	4	1708	9					
03	17050 X	14145	-0-	-2905	-0-	711	1	11264	3	Y	1945	1963	0	196
					-0-	30	4	2140	9					
04	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	14382	3	58	4	Y	2215	2280	0	131
					-0-	2437	9							
05	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	13399	3	3	4	Y	2154	2158	0	127
					-0-	2369	9							
CBR 8-5P-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803														
12	141737 X	141737	-0-	-0-	-0-	131312	3	10425	9	Y	9477	9484	0	85
01	164331 X	148308	-0-	-16023	-0-	137694	3	10614	9	Y	9649	9656	0	78
02	148428 X	122454	-0-	-25974	-0-	113791	3	8663	9	Y	7875	7880	0	67
03	164331 X	144606	-0-	-19725	-0-	135644	3	8962	9	Y	8147	8145	0	60
04	156420 X	131722	-0-	-24698	-0-	123308	3	2	4	Y	7647	7627	0	61
					-0-	8412	9							
05	148304 X	104030	-0-	-44274	-0-	97829	3	139	4	Y	5511	5512	0	54
					-0-	6062	9							
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4														
WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816														
12	23994 X	22742	-0-	-1252	-0-	1050	1	17968	3	Y	3294	3272	0	93
					-0-	101	4	3623	9					
01	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	1162	1	18911	3	Y	3665	3714	0	44
					-0-	668	4	4032	9					
02	27888 X	21011	-0-	-6877	-0-	1043	1	16327	3	Y	3180	3129	0	95
					-0-	143	4	3498	9					
03	30876 X	22846	-0-	-8030	-0-	1125	1	17824	3	Y	3352	3361	0	86
					-0-	210	4	3687	9					
04	23970 X	21757	-0-	-2213	-0-	17883	3	408	4	Y	3151	3114	0	123
					-0-	3466	9							
05	24769 X	20814	-0-	-3955	-0-	17222	3	8	4	Y	3258	3321	0	60
					-0-	3584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623										
CIRCE STATE 28			WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14508 X	13795	-0-	-713	-0-	618 1	10584 3	Y	2341	2332 0			242
						18 4	2575 9						
01	14291 X	12616	-0-	-1675	-0-	570 1	9274 3	Y	2373	2377 0			238
						162 4	2610 9						
02	12908 X	7748	-0-	-5160	-0-	375 1	5858 3	Y	1373	1422 0			189
						5 4	1510 9						
03	14291 X	11960	-0-	-2331	-0-	557 1	8821 3	Y	2325	2279 0			235
						24 4	2558 9						
04	13350 X	11498	-0-	-1852	-0-	9072 3	37 4	Y	2172	2278 0			129
						2389 9							
05	13795 X	10878	-0-	-2917	-0-	8472 3	2 4	Y	2185	2185 0			129
						2404 9							
CBR 9-4V-56-1			WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225				
12	86955 X	72966	-0-	-13989	-0-	70469 3	2497 9	Y	2270	2279 0			28
01	86955 X	67662	-0-	-19293	-0-	65240 3	2422 9	Y	2202	2205 0			25
02	78540 X	57092	-0-	-21448	-0-	55431 3	1661 9	Y	1510	1515 0	1 8		19
03	76136 X	62309	-0-	-13827	-0-	60683 3	1626 9	Y	1478	1478 0	2 8		17
04	70620 X	60126	-0-	-10494	-0-	58500 3	1626 9	Y	1478	1457 0	4 8		34
05	72974 X	53821	-0-	-19153	-0-	52024 3	1797 9	Y	1634	1631 0	2 8		35
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4			WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547				
12	31868 X	20460	-0-	-11408	-0-	943 1	16124 3	Y	3003	3001 0			85
						90 4	3303 9						
01	30969 X	23018	-0-	-7951	-0-	1082 1	17566 3	Y	3408	3452 0			41
						621 4	3749 9						
02	25732 X	20162	-0-	-5570	-0-	1001 1	15638 3	Y	3077	3026 0			92
						138 4	3385 9						
03	27621 X	21719	-0-	-5902	-0-	1068 1	16926 3	Y	3205	3215 0			82
						199 4	3526 9						
04	26730 X	20557	-0-	-6173	-0-	16886 3	385 4	Y	2987	2952 0			117
						3286 9							
05	23033 X	19639	-0-	-3394	-0-	16255 3	7 4	Y	3070	3130 0			57
						3377 9							
CBR 9-4U-56-1			WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918				
12	153388 X	144979	-0-	-8409	-0-	139097 3	5882 9	Y	5347	5365 0	1 8		70
01	153388 X	140929	-0-	-12459	-0-	135256 3	5673 9	Y	5157	5116 0			111
02	138544 X	120647	-0-	-17897	-0-	115710 3	4937 9	Y	4488	4540 0	4 8		55
03	146506 X	145644	-0-	-862	-0-	139657 3	5987 9	Y	5443	5438 0	6 8		54
04	143019 X	143019	-0-	-0-	-0-	136308 3	6711 9	Y	6101	6074 0	11 8		70
05	144987 X	113674	-0-	-31313	-0-	108385 3	5289 9	Y	4808	4803 0	6 8		69
CBR 9-4X-56-1			WELL #: 452H		RRCID -> 293968		COMPL. DATE 07/11/2023		TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909				
12	70184 X	60923	-0-	-9261	-0-	58756 3	2167 9	Y	1970	1974 0			26
01	70897 X	58677	-0-	-12220	-0-	56694 3	52 4	Y	1755	1743 0			38
						1931 9							
02	64036 X	50324	-0-	-13712	-0-	48755 3	1569 9	Y	1426	1446 0	1 8		17
03	70897 X	58518	-0-	-12379	-0-	56684 3	1834 9	Y	1667	1665 0	2 8		17
04	62310 X	53118	-0-	-9192	-0-	51352 3	1766 9	Y	1605	1600 0	4 8		18
05	60915 X	50022	-0-	-10893	-0-	48393 3	1629 9	Y	1481	1476 0	2 8		21

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623											
CBR 4				WELL #:	1VW	RRCID ->	293981	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	294002	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11143	-	21015
12	49569 X	33125	-0-	-16444	-0-	1529	1	26158	3	Y	4810	4794	0			136
						147	4	5291	9							
01	49569 X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0			60
						856	4	5479	9							
02	43512 X	28578	-0-	-14934	-0-	1409	1	22045	3	Y	4483	4409	0			134
						193	4	4931	9							
03	45198 X	30851	-0-	-14347	-0-	1507	1	23880	3	Y	4712	4725	0			121
						281	4	5183	9							
04	41580 X	29224	-0-	-12356	-0-	23769	3	542	4	Y	4466	4412	0			175
						4913	9									
05	33139 X	29846	-0-	-3293	-0-	24713	3	10	4	Y	4657	4746	0			86
						5123	9									
CBR 9-4T-56-1				WELL #:	443H	RRCID ->	294003	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	11271	PERF.	11695	-	22043
12	125302 X	118860	-0-	-6442	-0-	113510	3	5350	9	Y	4864	4884	0	1	8	63
01	125302 X	112985	-0-	-12317	-0-	107960	3	5025	9	Y	4568	4533	0			98
02	113120 X	96551	-0-	-16569	-0-	92281	3	4270	9	Y	3882	3930	0	3	8	47
03	125240 X	83951	-0-	-41289	-0-	80291	3	3660	9	Y	3327	3337	0	4	8	33
04	121200 X	97243	-0-	-23957	-0-	93228	3	4015	9	Y	3650	3632	0	9	8	42
05	118854 X	99645	-0-	-19209	-0-	95356	3	4289	9	Y	3899	3880	0	5	8	56
CBR 9-4W-56-1				WELL #:	453H	RRCID ->	294004	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	12091	-	22366
12	63101 X	63101	-0-	-0-	-0-	61176	3	1925	9	Y	1750	1761	0			23
01	60375 X	60375	-0-	-0-	-0-	58685	3	1690	9	Y	1536	1526	0			33
02	60900 X	51971	-0-	-8929	-0-	50441	3	1530	9	Y	1391	1405	0	2	8	17
03	67425 X	57470	-0-	-9955	-0-	56029	3	1441	9	Y	1310	1312	0	2	8	13
04	65250 X	52894	-0-	-12356	-0-	51391	3	1503	9	Y	1366	1359	0	4	8	16
05	63116 X	52319	-0-	-10797	-0-	50394	3	1925	9	Y	1750	1739	0	2	8	25
CBR 33-28M-56-1				WELL #:	451H	RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11451	PERF.	11763	-	22152
12	145793 X	47277	-0-	-98516	-0-	45033	3	2244	9	Y	2040	2064	0	1	8	75
01	145793 X	93511	-0-	-52282	-0-	89014	3	4497	9	Y	4088	4078	0			85
02	110873 X	110873	-0-	-0-	-0-	106953	3	3920	9	Y	3564	3584	0	5	8	60
03	123997 X	123997	-0-	-0-	-0-	119547	3	4450	9	Y	4045	4055	0	6	8	44
04	113040 X	113040	-0-	-0-	-0-	108815	3	4225	9	Y	3841	3831	0	12	8	42
05	122760 X	94425	-0-	-28335	-0-	90182	3	4243	9	Y	3857	3852	0	6	8	41

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
TITAN STATE 16-5A-54-4				WELL #:	432H	RRCID ->	295331	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11196	-	21606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	51708 X	49329	-0-	-2379	-0-	2276	1	38968	3	Y	7350	7326	0		199
						8085	9								
01	51305 X	20134	-0-	-31171	-0-	967	1	15725	3	Y	3116	3210	0		105
						14	4	3428	9						
02	45640 X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0		175
						6	4	6367	9						
03	50530 X	38643	-0-	-11887	-0-	1872	1	29670	3	Y	6455	6461	0		169
						7101	9								
04	47730 X	36804	-0-	-10926	-0-	30066	3	6738	9	Y	6125	6145	0		149
05	49321 X	35831	-0-	-13490	-0-	29032	3	3	4	Y	6178	6132	0		195
						6796	9								
TITAN STATE 16-5B-54-4				WELL #:	402H	RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.10917	-	21327
12	45322 X	42879	-0-	-2443	-0-	1928	1	32976	3	Y	7250	7230	0		196
						7975	9								
01	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	1976	1	32126	3	Y	7469	7413	0		252
						29	4	8216	9						
02	35308 X	35230	-0-	-78	-0-	1711	1	26775	3	Y	6125	6192	0		185
						6	4	6738	9						
03	39091 X	36711	-0-	-2380	-0-	1752	1	27776	3	Y	6530	6544	0		171
						7183	9								
04	37830 X	33567	-0-	-4263	-0-	26768	3	1	4	Y	6180	6201	0		150
						6798	9								
05	39091 X	33478	-0-	-5613	-0-	26671	3	3	4	Y	6185	6139	0		196
						6804	9								
CBR 20-17L-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10488	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CBR 20-17M-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	295334	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.10799	-	21177
12	60729 X	36278	-0-	-24451	-0-	29930	3	6348	9	Y	5771	5775	0		66
01	57970 X	29922	-0-	-28048	-0-	24186	3	98	4	Y	5125	5081	0		110
						5638	9								
02	42868 X	32912	-0-	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945	0	1 8	131
03	47461 X	36328	-0-	-11133	-0-	30531	3	5797	9	Y	5270	5355	0	1 8	45
04	44310 X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644	0	4 8	45
						5113	9								
05	36425 X	19377	-0-	-17048	-0-	16537	3	2840	9	Y	2582	2594	0	1 8	32
TITAN STATE 16-5F-54-4				WELL #:	413H	RRCID ->	295347	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11036	-	21389
12	35030 X	29959	-0-	-5071	-0-	1314	1	22494	3	Y	5477	5436	0		155
						126	4	6025	9						
01	34565 X	18529	-0-	-16036	-0-	818	1	13318	3	Y	3565	3677	0		43
						471	4	3922	9						
02	27328 X	24076	-0-	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582	0		139
						155	4	5146	9						
03	30256 X	25351	-0-	-4905	-0-	1178	1	18663	3	Y	4809	4824	0		124
						220	4	5290	9						
04	28980 X	23036	-0-	-5944	-0-	17796	3	405	4	Y	4395	4347	0		172
						4835	9								
05	29946 X	21774	-0-	-8172	-0-	16885	3	7	4	Y	4438	4528	0		82
						4882	9								

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1660

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 20-17N-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 412H		ASSOCIATED RRCID -> 295348		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2023					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	54901 X	41885	-0-	-13016	-0-	34146	3	7739	9	Y	7035	7033	0	1	8			81
01	52793 X	32665	-0-	-20128	-0-	26802	3	109	4	Y	5231	5200	0					112
						5754	9											
02	42560 X	33130	-0-	-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575	0	3	8			148
03	47120 X	38468	-0-	-8652	-0-	31287	3	7181	9	Y	6528	6616	0	4	8			56
04	43440 X	34291	-0-	-9149	-0-	28067	3	1	4	Y	5657	5651	0	7	8			55
						6223	9											
05	41881 X	35191	-0-	-6690	-0-	28831	3	6360	9	Y	5782	5762	0	3	8			72
TITAN STATE 16-5C-54-4					WELL #: 412H	RRCID -> 295351	COMPL. DATE 07/26/2023	TOTAL DEPTH 10821	PERF.11147	- 21435								
12	40889 X	34516	-0-	-6373	-0-	1549	1	26504	3	Y	5875	5857	0					159
						6463	9											
01	38192 X	29632	-0-	-8560	-0-	1374	1	22361	3	Y	5343	5322	0					180
						20	4	5877	9									
02	31780 X	25639	-0-	-6141	-0-	1285	1	20101	3	Y	3862	3925	0					117
						5	4	4248	9									
03	35185 X	24894	-0-	-10291	-0-	1171	1	18535	3	Y	4716	4709	0					124
						5188	9											
04	33390 X	27767	-0-	-5623	-0-	22162	3	5605	9	Y	5095	5095	0					124
05	34503 X	26684	-0-	-7819	-0-	21112	3	2	4	Y	5064	5028	0					160
						5570	9											
TITAN STATE 16-5D-54-4					WELL #: 433H	RRCID -> 295352	COMPL. DATE 07/17/2023	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11216	- 21565								
12	64046 X	52951	-0-	-11095	-0-	2368	1	40536	3	Y	8927	8866	0					253
						227	4	9820	9									
01	63054 X	47011	-0-	-16043	-0-	2133	1	34675	3	Y	8162	8317	0					98
						1225	4	8978	9									
02	47096 X	36854	-0-	-10242	-0-	1760	1	27526	3	Y	6661	6560	0					199
						241	4	7327	9									
03	52142 X	40557	-0-	-11585	-0-	1934	1	30641	3	Y	6928	6949	0					178
						361	4	7621	9									
04	50460 X	36295	-0-	-14165	-0-	28560	3	652	4	Y	6439	6365	0					252
						7083	9											
05	52142 X	34758	-0-	-17384	-0-	27676	3	12	4	Y	6427	6560	0					119
						7070	9											
TITAN STATE 16-5E-54-4					WELL #: 403H	RRCID -> 295353	COMPL. DATE 07/18/2023	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10942	- 21295								
12	44764 X	40664	-0-	-4100	-0-	1801	1	30794	3	Y	7179	7129	0					203
						172	4	7897	9									
01	42749 X	36604	-0-	-6145	-0-	1634	1	26585	3	Y	6769	6891	0					81
						939	4	7446	9									
02	35140 X	32590	-0-	-2550	-0-	1538	1	24072	3	Y	6153	6051	0					183
						212	4	6768	9									
03	38905 X	35544	-0-	-3361	-0-	1671	1	26476	3	Y	6442	6459	0					166
						311	4	7086	9									
04	37650 X	32518	-0-	-5132	-0-	25226	3	575	4	Y	6106	6033	0					239
						6717	9											
05	38905 X	31571	-0-	-7334	-0-	24771	3	10	4	Y	6173	6298	0					114
						6790	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 17-200-56-1														
WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	51429 X	41374	-0-	-10055	-0-	35269	3	6105	9	Y	5550	5562	0	31
01	50840 X	45776	-0-	-5064	-0-	40965	3	4811	9	Y	4374	4384	0	21
02	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	39854	3	4263	9	Y	3875	3870	0	24
03	45911 X	45254	-0-	-657	-0-	41119	3	4135	9	Y	3759	3757	0	23
04	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	23
						4244	9							
05	48856 X	43832	-0-	-5024	-0-	39941	3	2	4	Y	3535	3511	0	45
						3889	9							
CBR 17-20P-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342														
12	58404 X	41690	-0-	-16714	-0-	34441	3	7249	9	Y	6590	6594	0	36
01	47833 X	38082	-0-	-9751	-0-	31298	3	6784	9	Y	6167	6173	0	30
02	39004 X	33381	-0-	-5623	-0-	27508	3	5873	9	Y	5339	5334	0	33
03	43183 X	36554	-0-	-6629	-0-	30387	3	6167	9	Y	5606	5602	0	34
04	40350 X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4	Y	4497	4499	0	27
						4947	9							
05	41695 X	34300	-0-	-7395	-0-	28748	3	1	4	Y	5046	5006	0	64
						5551	9							
PISTOL PETE 21-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778														
12	31124 X	24000	-0-	-7124	-0-	19293	3	4707	9	Y	4279	4279	0	49
01	29295 X	19694	-0-	-9601	-0-	15708	3	64	4	Y	3565	3538	0	76
						3922	9							
02	20496 X	20475	-0-	-21	-0-	16381	3	4094	9	Y	3722	3699	0	98
03	22692 X	21579	-0-	-1113	-0-	17479	3	4100	9	Y	3727	3791	0	32
04	21960 X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4	Y	3435	3430	0	33
						3779	9							
05	22692 X	20259	-0-	-2433	-0-	16523	3	3736	9	Y	3396	3384	0	43
CBR 17-20Q-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510														
12	48763 X	41682	-0-	-7081	-0-	33209	3	8473	9	Y	7703	7713	0	42
01	48763 X	38644	-0-	-10119	-0-	30622	3	8022	9	Y	7293	7300	0	35
02	39200 X	34153	-0-	-5047	-0-	26909	3	7244	9	Y	6585	6577	0	41
03	43245 X	34908	-0-	-8337	-0-	27715	3	7193	9	Y	6539	6538	0	40
04	41850 X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4	Y	6332	6330	0	38
						6965	9							
05	41695 X	34295	-0-	-7400	-0-	27555	3	1	4	Y	6126	6085	0	77
						6739	9							
CBR 17-20R-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281														
12	84909 X	41568	-0-	-43341	-0-	33937	3	7631	9	Y	6937	6944	0	38
01	81034 X	39284	-0-	-41750	-0-	31926	3	7358	9	Y	6689	6695	0	32
02	73192 X	32622	-0-	-40570	-0-	26265	3	6357	9	Y	5779	5773	0	36
03	46500 X	40794	-0-	-5706	-0-	33723	3	7071	9	Y	6428	6422	0	39
04	40230 X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4	Y	5860	5858	0	35
						6446	9							
05	41571 X	35052	-0-	-6519	-0-	28988	3	1	4	Y	5512	5474	0	70
						6063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20S-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 424H				ASSOCIATED RRCID -> 295659				CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* CODE	EOM BALANCE	
12	52545 X	47671	-0-		-4874	-0-		38572	3	9099	9	Y	8272		8279	0	1 8	46	
01	51708 X	41217	-0-		-10491	-0-		33014	3	8203	9	Y	7457		7467	0		36	
02	42196 X	37060	-0-		-5136	-0-		29822	3	7238	9	Y	6580		6573	0	2 8	41	
03	47678 X	41526	-0-		-6152	-0-		33726	3	7800	9	Y	7091		7086	0	3 8	43	
04	46140 X	38061	-0-		-8079	-0-		30992	3	23	4	Y	6405		6405	0	5 8	38	
								7046	9										
05	47678 X	34435	-0-		-13243	-0-		27900	3	1	4	Y	5940		5901	0	2 8	75	
								6534	9										

CBR 15-10-3K-56-1				WELL #: 421H				RRCID -> 296501				COMPL. DATE 05/09/2024				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254			
12	123907 X	109241	-0-		-14666	-0-		93317	3	1	4	Y	14475		14451	0	1 8	49	
								15923	9										
01	123907 X	85850	-0-		-38057	-0-		73269	3	12581	9	Y	11437		11441	0		45	
02	104608 X	70153	-0-		-34455	-0-		59879	3	10274	9	Y	9340		9320	0	3 8	62	
03	115816 X	-0-	-0-		-115816	-0-		-0-	Y	-0-			-0-		62	0		-0-	
04	112080 X	56067	-0-		-56013	-0-		52098	3	172	4	Y	3452		3417	0	17 8	18	
								3797	9										
05	109244 X	69146	-0-		-40098	-0-		58999	3	8	4	Y	9217		9189	0	8 8	38	
								10139	9										

CBR 15-10-3M-56-1				WELL #: 422H				RRCID -> 296503				COMPL. DATE 06/07/2024				TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155			
12	112964 X	105849	-0-		-7115	-0-		90095	3	1	4	Y	14321		14303	0	1 8	49	
								15753	9										
01	112623 X	95253	-0-		-17370	-0-		80766	3	14487	9	Y	13170		13167	0		52	
02	104412 X	80487	-0-		-23925	-0-		68035	3	12452	9	Y	11320		11293	0	3 8	76	
03	115599 X	-0-	-0-		-115599	-0-		-0-	Y	-0-			-0-		76	0		-0-	
04	111870 X	32466	-0-		-79404	-0-		29902	3	98	4	Y	2242		2214	0	17 8	11	
								2466	9										
05	105834 X	51680	-0-		-54154	-0-		45462	3	6	4	Y	5647		5624	0	11 8	23	
								6212	9										

CBR 15-10-3N-56-1				WELL #: 414H				RRCID -> 296504				COMPL. DATE 05/21/2024				TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291			
12	126418 X	105008	-0-		-21410	-0-		87874	3	17134	9	Y	15576		15564	0	1 8	45	
01	101804 X	98887	-0-		-2917	-0-		82869	3	16018	9	Y	14562		14558	0		49	
02	94696 X	71344	-0-		-23352	-0-		60175	3	11169	9	Y	10154		10149	0	5 8	49	
03	104997 X	-0-	-0-		-104997	-0-		-0-	Y	-0-			-0-		49	0		-0-	
04	101610 X	35966	-0-		-65644	-0-		32950	3	110	4	Y	2642		2612	0	12 8	18	
								2906	9										
05	104997 X	65359	-0-		-39638	-0-		55840	3	53	4	Y	8605		8591	0	10 8	22	
								9466	9										

CBR 15-10-3L-56-1				WELL #: 413H				RRCID -> 296508				COMPL. DATE 05/17/2024				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894			
12	111887 X	111887	-0-		-0-	-0-		93084	3	1	4	Y	17093		17067	0	1 8	58	
								18802	9										
01	101531 X	101531	-0-		-0-	-0-		84514	3	17017	9	Y	15470		15467	0		61	
02	87696 X	71595	-0-		-16101	-0-		59532	3	12063	9	Y	10966		10949	0	5 8	73	
03	97092 X	-0-	-0-		-97092	-0-		-0-	Y	-0-			-0-		73	0		-0-	
04	93960 X	41375	-0-		-52585	-0-		35770	3	118	4	Y	4988		4950	0	12 8	26	
								5487	9										
05	97092 X	59589	-0-		-37503	-0-		49065	3	6	4	Y	9562		9540	0	8 8	40	
								10518	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
CBR 15-10-3P-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	296514	COMPL.	DATE	05/09/2024	TOTAL	DEPTH	10907	PERF.11405	-	27067			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	142445 X	102729	-0-	-39716	-0-			85394	3	17335	9	Y	15759	15750	0	1	8	46	
01	127968 X	88974	-0-	-38994	-0-			74112	3	14862	9	Y	13511	13512	0			45	
02	115612 X	23723	-0-	-91889	-0-			18484	3	5239	9	Y	4763	4785	0			23	
03	127999 X	-0-	-0-	-127999	-0-							Y	-0-	23	0			-0-	
04	104670 X	12453	-0-	-92217	-0-			9846	3	33	4	Y	2340	2315	0	9	8	16	
								2574	9										
05	102734 X	48803	-0-	-53931	-0-			42516	3	41	4	Y	5678	5666	0	13	8	15	
								6246	9										
CBR 15-10-30-56-1				WELL #:	423H	RRCID ->	296532	COMPL.	DATE	05/07/2024	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11451	-	26753			
12	133827 X	105097	-0-	-28730	-0-			89964	3	15133	9	Y	13757	13747	0	1	8	40	
01	98830 X	98830	-0-	-0-	-0-			84614	3	14216	9	Y	12924	12921	0			43	
02	83188 X	26193	-0-	-56995	-0-			22451	3	3742	9	Y	3402	3427	0	1	8	17	
03	92101 X	-0-	-0-	-92101	-0-							Y	-0-	17	0			-0-	
04	89130 X	51635	-0-	-37495	-0-			48677	3	162	4	Y	2542	2509	0	16	8	17	
								2796	9										
05	92101 X	67082	-0-	-25019	-0-			59293	3	56	4	Y	7030	7015	0	14	8	18	
								7733	9										
BEVO 15-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	296601	COMPL.	DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.11177	-	16218			
12	50592 X	40994	-0-	-9598	-0-			34392	3	6602	9	Y	6002	6021	0			52	
01	50592 X	34171	-0-	-16421	-0-			28521	3	3	4	Y	5134	5133	0			53	
								5647	9										
02	37576 X	23886	-0-	-13690	-0-			19892	3	3994	9	Y	3631	3625	0	2	8	57	
03	41602 X	26650	-0-	-14952	-0-			22385	3	4265	9	Y	3877	3911	0	2	8	21	
04	39660 X	27591	-0-	-12069	-0-			23961	3	3630	9	Y	3300	3286	0	6	8	29	
05	40982 X	23201	-0-	-17781	-0-			19444	3	3757	9	Y	3415	3411	0	2	8	31	
CBR 12-10-56-1				WELL #:	416H	RRCID ->	297973	COMPL.	DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11468	-	21669			
12	188852 X	103245	-0-	-85607	-0-			84357	3	18888	9	Y	17171	17142	0			105	
01	188852 X	69086	-0-	-119766	-0-			57007	3	12079	9	Y	10981	11013	0			73	
02	122612 X	59702	-0-	-62910	-0-			49207	3	10495	9	Y	9541	9508	0			106	
03	134850 X	28035	-0-	-106815	-0-			23031	3	5004	9	Y	4549	4597	0			49	
04	109140 X	33529	-0-	-75611	-0-			29136	3	4393	9	Y	3994	3981	0	18	8	44	
05	103230 X	33898	-0-	-69332	-0-			27714	3	6184	9	Y	5622	5610	0	5	8	51	
CBR 12-1P-56-1				WELL #:	441H	RRCID ->	297974	COMPL.	DATE	06/12/2024	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.12315	-	22695			
12	232686 X	191605	-0-	-41081	-0-			175409	3	20	4	Y	14705	14697	0			61	
								16176	9										
01	232686 X	206610	-0-	-26076	-0-			189609	3	46	4	Y	15414	15411	0			64	
								16955	9										
02	210168 X	123938	-0-	-86230	-0-			113756	3	10182	9	Y	9256	9259	0			61	
03	208041 X	803	-0-	-207238	-0-			207	3	596	9	Y	542	600	0			3	
04	201330 X	28930	-0-	-172400	-0-			24209	3	1	4	Y	4291	4219	0	34	8	41	
								4720	9										
05	206615 X	108003	-0-	-98612	-0-			100191	3	1	4	Y	7101	7032	0	19	8	91	
								7811	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 12-1S-56-1				WELL #:	452H	RRCID -> 297985	COMPL. DATE	06/20/2024	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.11856	-	22257
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	251199 X	251199	-0-	-0-	-0-	237656	3	13543	9	Y	12312	12285	0	75
01	216511 X	216511	-0-	-0-	-0-	205504	3	1	4	Y	10005	10013	0	67
						11006	9							
02	185383 X	185383	-0-	-0-	-0-	176093	3	9290	9	Y	8445	8418	0	94
03	198772 X	175968	-0-	-22804	-0-	168052	3	1	4	Y	7195	7204	0	77
						7915	9					8	8	
04	192360 X	168815	-0-	-23545	-0-	161100	3	7715	9	Y	7014	6998	0	78
05	198772 X	147701	-0-	-51071	-0-	140830	3	6871	9	Y	6246	6262	0	56
CBR 12-1J-56-1				WELL #:	413H	RRCID -> 298093	COMPL. DATE	12/11/2024	TOTAL	DEPTH	11052	PERF.11347	-	21765
12	172639 X	85416	-0-	-87223	-0-	70951	3	8	4	Y	13143	13145	0	55
						14457	9							
01	172639 X	126626	-0-	-46013	-0-	106807	3	26	4	Y	17994	17975	0	74
						19793	9							
02	145740 X	79506	-0-	-66234	-0-	67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0	73
03	161355 X	26439	-0-	-134916	-0-	24256	3	1	4	Y	1984	2038	0	12
						2182	9					7	8	
04	137130 X	64104	-0-	-73026	-0-	57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	60
						6765	9					22	8	
05	126635 X	56025	-0-	-70610	-0-	48468	3	7557	9	Y	6870	6834	0	88
												8	8	
CBR 12-1K-56-1				WELL #:	421H	RRCID -> 298094	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.11782	-	22171
12	257920 X	158684	-0-	-99236	-0-	136748	3	16	4	Y	19927	19923	0	83
						21920	9							
01	257920 X	146102	-0-	-111818	-0-	126578	3	31	4	Y	17721	17731	0	73
						19493	9							
02	232960 X	103165	-0-	-129795	-0-	89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0	80
03	257920 X	111513	-0-	-146407	-0-	99420	3	4	4	Y	10990	10997	0	68
						12089	9					5	8	
04	178050 X	101037	-0-	-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	103
						11659	9					9	8	
05	158689 X	82587	-0-	-76102	-0-	72760	3	9827	9	Y	8934	8919	0	115
												3	8	
CBR 12-1Q-56-1				WELL #:	451H	RRCID -> 298095	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.12130	-	22445
12	212133 X	210400	-0-	-1733	-0-	198473	3	22	4	Y	10823	10801	0	45
						11905	9							
01	254575 X	254575	-0-	-0-	-0-	240000	3	58	4	Y	13197	13187	0	55
						14517	9							
02	191604 X	179744	-0-	-11860	-0-	169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0	61
03	210397 X	38389	-0-	-172008	-0-	32015	3	1	4	Y	5794	5809	0	36
						6373	9					10	8	
04	205290 X	71545	-0-	-133745	-0-	68564	3	2	4	Y	2708	2689	0	26
						2979	9					29	8	
05	212133 X	131604	-0-	-80529	-0-	125303	3	1	4	Y	5727	5666	0	73
						6300	9					14	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1L-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 414H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	151869 X	81732	-0-	-70137	-0-	68952 3 12773 9	7 4	Y	11612	11638 0			48
01	151869 X	123469	-0-	-28400	-0-	103547 3 19897 9	25 4	Y	18088	18061 0			75
02	137172 X	86227	-0-	-50945	-0-	72528 3	13699 9	Y	12454	12447 0			82
03	151869 X	93602	-0-	-58267	-0-	80982 3 12617 9	3 4	Y	11470	11477 0	4 8		71
04	137790 X	74697	-0-	-63093	-0-	64629 3 10066 9	2 4	Y	9151	9127 0	6 8		89
05	123473 X	62997	-0-	-60476	-0-	54348 3	8649 9	Y	7863	7849 0	2 8		101
CBR 12-1M-56-1				WELL #: 415H	RRCID -> 298109	COMPL. DATE 12/10/2024	TOTAL	DEPTH 11078	PERF.11351	- 21761			
12	177537 X	104649	-0-	-72888	-0-	87514 3 17125 9	10 4	Y	15568	15578 0			65
01	177537 X	121282	-0-	-56255	-0-	101508 3 19749 9	25 4	Y	17954	17945 0			74
02	160356 X	86624	-0-	-73732	-0-	73121 3	13503 9	Y	12275	12268 0			81
03	171771 X	62407	-0-	-109364	-0-	52853 3 9552 9	2 4	Y	8684	8702 0	9 8		54
04	142650 X	72800	-0-	-69850	-0-	57925 3 14874 9	1 4	Y	13522	13429 0	15 8		132
05	121272 X	69020	-0-	-52252	-0-	53367 3	15653 9	Y	14230	14174 0	5 8		183
CBR 12-1N-56-1				WELL #: 422H	RRCID -> 298110	COMPL. DATE 06/19/2024	TOTAL	DEPTH 11296	PERF.11766	- 21972			
12	245396 X	115114	-0-	-130282	-0-	96987 3	18127 9	Y	16479	16449 0			100
01	245396 X	103595	-0-	-141801	-0-	88288 3	15307 9	Y	13915	13922 0			93
02	132748 X	51978	-0-	-80770	-0-	44125 3	7853 9	Y	7139	7152 0			80
03	146971 X	31332	-0-	-115639	-0-	28057 3	3275 9	Y	2977	3016 0	9 8		32
04	117120 X	35530	-0-	-81590	-0-	32030 3	3500 9	Y	3182	3168 0	11 8		35
05	115103 X	40902	-0-	-74201	-0-	34861 3	6041 9	Y	5492	5473 0	4 8		50
CBR 12-1R-56-1				WELL #: 442H	RRCID -> 298111	COMPL. DATE 06/16/2024	TOTAL	DEPTH 11699	PERF.12184	- 22566			
12	216783 X	169227	-0-	-47556	-0-	157021 3 12188 9	18 4	Y	11080	11085 0			46
01	216783 X	175741	-0-	-41042	-0-	163763 3 11938 9	40 4	Y	10853	10854 0			45
02	195804 X	174055	-0-	-21749	-0-	162828 3	11227 9	Y	10206	10184 0			67
03	216783 X	174840	-0-	-41943	-0-	166082 3 8753 9	5 4	Y	7957	7963 0	12 8		49
04	209790 X	176495	-0-	-33295	-0-	166138 3 10353 9	4 4	Y	9412	9349 0	21 8		91
05	195447 X	195447	-0-	-0-	-0-	184193 3 11253 9	1 4	Y	10230	10179 0	11 8		131
CBR 12-1T-56-1				WELL #: 443H	RRCID -> 298112	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL	DEPTH 11711	PERF.12209	- 22592			
12	263493 X	263493	-0-	-0-	-0-	253031 3	10462 9	Y	9511	9509 0			58
01	262519 X	262519	-0-	-0-	-0-	247516 3	15003 9	Y	13639	13606 0			91
02	170072 X	161908	-0-	-8164	-0-	152885 3	9023 9	Y	8203	8203 0			91
03	218077 X	218077	-0-	-0-	-0-	207470 3 10606 9	1 4	Y	9642	9616 0	13 8		104
04	216978 X	216978	-0-	-0-	-0-	205806 3	11172 9	Y	10156	10123 0	24 8		113
05	229596 X	229596	-0-	-0-	-0-	217974 3	11622 9	Y	10565	10571 0	12 8		95

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 15-10-3R-56-1														
WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	62591	-0-	62591	62591	58841	3	195	4	Y	3232	3204	0	11 8
						3555	9							17
05	SHUT IN	379900	-0-	379900	442491	356153	3	46	4	Y	21546	21450	0	24 8
						23701	9							89
CBR 11-2I-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	36148	-0-	36148	36148	29249	3	265	4	N	6031	5956	0	7 8
						6634	9							68
05	SHUT IN	223477	-0-	223477	259625	184337	3	331	4	N	35281	35260	0	20 8
						38809	9							69
CBR 11-2L-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11302 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	32839	-0-	32839	32839	26412	3	239	4	N	5625	5557	0	5 8
						6188	9							63
05	SHUT IN	227789	-0-	227789	260628	187806	3	338	4	N	36041	36017	0	17 8
						39645	9							70
CBR 11-2H-56-1														
WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	42209	-0-	42209	42209	34431	3	91	4	N	6988	6931	0	6 8
						7687	9							51
05	SHUT IN	248399	-0-	248399	290608	205298	3	276	4	N	38932	38870	0	15 8
						42825	9							98
CBR 11-2K-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SHUT IN	54640	-0-	54640	54640	48423	3	438	4	N	5254	5187	0	8 8
						5779	9							59
05	SHUT IN	170976	-0-	170976	225616	138051	3	248	4	N	29706	29686	0	21 8
						32677	9							58

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 11-2Q-56-1														
WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 11924 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	60452	-0-	60452	60452	56278	3	508	4	N	3333	3283	0	37
						3666	9							
05	SHUT IN	285302	-0-	285302	345754	265178	3	477	4	N	17861	17841	0	35
						19647	9							
CBR 11-2M-56-1														
WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 11815 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	73812	-0-	73812	73812	69332	3	184	4	N	3905	3865	0	28
						4296	9							
05	SHUT IN	267259	-0-	267259	341071	249317	3	335	4	N	16006	15977	0	40
						17607	9							
CBR 11-2P-56-1														
WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 11683 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	37500	-0-	37500	37500	34263	3	309	4	N	2662	2623	0	30
						2928	9							
05	SHUT IN	300517	-0-	300517	338017	276686	3	497	4	N	21213	21178	0	41
						23334	9							
CBR 11-2N-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 11626 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	36555	-0-	36555	36555	33564	3	89	4	N	2638	2610	0	19
						2902	9							
05	SHUT IN	249075	-0-	249075	285630	227946	3	306	4	N	18930	18881	0	47
						20823	9							
CBR 11-2O-56-1														
WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	57497	-0-	57497	57497	52891	3	478	4	N	3753	3694	0	42
						4128	9							
05	SHUT IN	280366	-0-	280366	337863	257425	3	464	4	N	20434	20414	0	40
						22477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 15-10-3U-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 299235		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 11581	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	48001	-0-	48001	48001	44999 3	150 4	Y	2593 2561 0 14 8 18
05	SHUT IN	276419	-0-	276419	324420	2852 9	241 4	Y	20898 20836 0 26 8 54
						253190 3			
						22988 9			

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #: 415H		RRCID -> 299269		COMPL. DATE 11/22/2024		TOTAL DEPTH 11114	
								PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	109866	-0-	109866	109866	90012 3	162 4	N	4395 4340 0 5 8 50
						19692 9			17902 17907 0 10 8 35

CBR 15-10-3T-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 299307		COMPL. DATE 01/24/2025		TOTAL DEPTH 11732	
								PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	49995	-0-	49995	49995	47733 3	159 4	Y	1912 1891 0 8 8 13
05	SHUT IN	367328	-0-	367328	417323	2103 9	330 4	Y	19464 19404 0 23 8 50
						345588 3			
						21410 9			

CBR 11-2G-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 299318		COMPL. DATE 11/21/2024		TOTAL DEPTH 10982	
								PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	25380	-0-	25380	25380	20574 3	55 4	N	4319 4283 0 5 8 31
05	SHUT IN	168868	-0-	168868	194248	4751 9	188 4	N	26031 25979 0 18 8 65
						140046 3			
						28634 9			

CBR 11-2J-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 299319		COMPL. DATE 12/15/2024		TOTAL DEPTH 11249	
								PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SHUT IN	34300	-0-	34300	34300	27704 3	250 4	N	5769 5699 0 5 8 65
05	SHUT IN	276402	-0-	276402	310702	6346 9	412 4	N	43329 43294 0 16 8 84
						228328 3			
						47662 9			

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																										
CBR 15-10-3Q-56-1															WELL #: 441H															RRCID -> 299332															COMPL. DATE 01/02/2025															TOTAL DEPTH 11414															PERF. N/A														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
04	SHUT	IN	32321	-0-		32321	32321		29907	3		98	4	Y	2105	2084	0		10	8	11																																																																				
									2316	9																																																																															
05	SHUT	IN	292461	-0-		292461	324782		269609	3		35	4	Y	20743	20633	0		35	8	86																																																																				
									22817	9																																																																															

CBR 15-10-3S-56-1															WELL #: 442H															RRCID -> 299333															COMPL. DATE 11/23/2024															TOTAL DEPTH 11515															PERF. N/A														

12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																				
04	SHUT	IN	50629	-0-		50629	50629		47771	3		159	4	Y	2454	2421	0		16	8	17																																																																				
									2699	9																																																																															
05	SHUT	IN	251840	-0-		251840	302469		231661	3		221	4	Y	18144	18087	0		27	8	47																																																																				
									19958	9																																																																															

XTO ENERGY INC.															945936																																																																										
HURLEY 56-18															WELL #: 5H															RRCID -> 291112															COMPL. DATE 12/31/2018															TOTAL DEPTH 10002															PERF. 10449 - 14872														

12	16492	X	14845	-0-		-1647	-0-		14132	3		73	4	Y	582	581	0				10																																																																				
									640	9																																																																															
01	15308	X	15308	-0-		-0-	-0-		14660	3		2	4	Y	587	584	0				13																																																																				
									646	9																																																																															
02	13608	X	13221	-0-		-387	-0-		12634	3		6	4	Y	528	526	0				15																																																																				
									581	9																																																																															
03	15770	X	15770	-0-		-0-	-0-		15150	3		620	9	Y	564	567	0				12																																																																				
04	15734	X	15734	-0-		-0-	-0-		15115	3		13	4	Y	551	295	0		252	1	16																																																																				
									606	9																																																																															
05	17584	X	17584	-0-		-0-	-0-		16837	3		12	4	Y	668	676	0				8																																																																				
									735	9																																																																															

HURLEY 56-18															WELL #: 6H															RRCID -> 291113															COMPL. DATE 10/17/2020															TOTAL DEPTH 10199															PERF. 10599 - 14980														

12	15593	X	12710	-0-		-2883	-0-		11479	3		59	4	Y	1065	1066	0				18																																																																				
									1172	9																																																																															
01	16237	X	16237	-0-		-0-	-0-		15122	3		2	4	Y	1012	1008	0				22																																																																				
									1113	9																																																																															
02	13440	X	1539	-0-		-11901	-0-		1465	3		1	4	Y	66	86	0				2																																																																				
									73	9																																																																															
03	14880	X	-0-	-0-		-14880	-0-							Y	-0-	2	0				-0-																																																																				
04	14850	X	1647	-0-		-13203	-0-		1551	3		1	4	Y	86	45	0		38	1	3																																																																				
									95	9																																																																															
05	15345	X	4946	-0-		-10399	-0-		4606	3		3	4	Y	306	305	0				4																																																																				
									337	9																																																																															

HURLEY 56-18															WELL #: 8H															RRCID -> 291117															COMPL. DATE 08/17/2020															TOTAL DEPTH 10196															PERF. 10683 - 15485														

12	9827	X	9827	-0-		-0-	-0-		8972	3		46	4	Y	735	732	0				13																																																																				
									809	9																																																																															
01	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-		9527	3		1	4	Y	781	777	0				17																																																																				
									859	9																																																																															
02	9990	X	9990	-0-		-0-	-0-		9226	3		5	4	Y	690	687	0				20																																																																				
									759	9																																																																															
03	9827	X	9057	-0-		-770	-0-		8151	3		906	9	Y	824	826	0				18																																																																				
04	9690	X	9392	-0-		-298	-0-		8414	3		7	4	Y	883	472	0		403	1	26																																																																				
									971	9																																																																															
05	10013	X	8726	-0-		-1287	-0-		8009	3		6	4	Y	646	664	0				8																																																																				
									711	9																																																																															

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT EOM BALANCE
12	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	12370 791 9	3	64	4	Y	719	719	0	12
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11185 810 9	3	1	4	Y	736	732	0	16
02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	11734 779 9	3	6	4	Y	708	704	0	20
03	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	11496 11824 9	3	837	9	Y	761	764	0	17
04	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	10506 623 9	3	10	4	Y	841	449	0	25
05	11718 X	11136	-0-	-582	-0-	10506 623 9	3	7	4	Y	566	584	0	7
HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430														
12	13113 X	1890	-0-	-11223	-0-	1515 367 9	3	8	4	Y	334	331	0	6
01	8463 X	1573	-0-	-6890	-0-	1432 3034 9	3	141	9	Y	128	131	0	3
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3034 490 9	3	1	4	Y	445	435	0	13
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3200 5478 9	3	648	9	Y	589	589	0	13
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	11200 706 9	3	5	4	Y	642	343	0	19
05	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	11200 1082 9	3	8	4	Y	984	991	0	12
HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187														
12	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	12458 627 9	3	64	4	Y	570	568	0	10
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	13974 1016 9	3	2	4	Y	924	914	0	20
02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	14677 1334 9	3	7	4	Y	1213	1198	0	35
03	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	18558 15738 9	3	661	9	Y	601	623	0	13
04	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	15738 524 9	3	14	4	Y	476	256	0	14
05	13051 X	12530	-0-	-521	-0-	12079 443 9	3	8	4	Y	403	412	0	5
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488														
12	12307 X	10462	-0-	-1845	-0-	9083 1332 9	3	47	4	Y	1211	1210	0	21
01	13268 X	10742	-0-	-2526	-0-	9385 1356 9	3	1	4	Y	1233	1227	0	27
02	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	10302 1293 9	3	5	4	Y	1175	1168	0	34
03	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	11166 15761 9	3	1372	9	Y	1247	1254	0	27
04	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15761 1822 9	3	14	4	Y	1656	881	0	49
05	33827 X	33827	-0-	-0-	-0-	29684 4123 9	3	20	4	Y	3748	3749	0	48

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	-0-	15787 1363 9	3	82	4	Y	1239	1238	0			21												
01	16740 X	14797	-0-	-1943	-0-	-0-	13568 1227 9	3	2	4	Y	1115	1112	0			24												
02	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	-0-	14556 1184 9	3	7	4	Y	1076	1069	0			31												
03	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	-0-	18560 19486 3	3	1353	9	Y	1230	1234	0			27												
04	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	-0-	1588 21261 3	3	17	4	Y	1444	770	0	658	1	43												
05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	-0-	2207 2207 9	3	15	4	Y	2006	2024	0			25												
HURLEY 56-18																													
WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813																													
12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	-0-	13553 906 9	3	70	4	Y	824	824	0			14												
01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	-0-	11285 664 9	3	1	4	Y	604	605	0			13												
02	11872 X	7232	-0-	-4640	-0-	-0-	7174 54 9	3	4	4	Y	49	61	0			1												
03	13144 X	11786	-0-	-1358	-0-	-0-	11547 11326 3	3	239	9	Y	217	213	0			5												
04	12720 X	12011	-0-	-709	-0-	-0-	675 10963 3	3	10	4	Y	614	324	0	277	1	18												
05	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	-0-	3827 3827 9	3	8	4	Y	3479	3453	0			44												
HURLEY 56-18																													
WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700																													
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	-0-	5040 674 9	3	26	4	Y	613	614	0			10												
01	5890 X	552	-0-	-5338	-0-	-0-	357 5475 3	3	195	9	Y	177	183	0			4												
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	-0-	151 8060 3	3	3	4	Y	137	137	0			4												
03	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	-0-	6790 268 9	3	703	9	Y	639	629	0			14												
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	-0-	3970 161 9	3	6	4	Y	244	135	0	116	1	7												
05	5704 X	4134	-0-	-1570	-0-	-0-	161 161 9	3	3	4	Y	146	151	0			2												
HURLEY 56-18																													
WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175																													
12	4495 X	3364	-0-	-1131	-0-	-0-	2985 364 9	3	15	4	Y	331	330	0			6												
01	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	-0-	3976 2373 3	3	512	9	Y	465	461	0			10												
02	4172 X	2650	-0-	-1522	-0-	-0-	276 2499 3	3	1	4	Y	251	254	0			7												
03	4619 X	2947	-0-	-1672	-0-	-0-	3644 838 9	3	448	9	Y	407	405	0			9												
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	-0-	4346 618 3	3	3	4	Y	762	403	0	345	1	23												
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	618 618 9	3	3	4	Y	562	578	0			7												

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #:		ASSOCIATED 9H RRCID -> 291130		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 10003		CNTY: WARD PERF.10543 - 15044						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	432	-0-	-2885	-0-	215 3 216 9	3	1	4	Y	196	196	0			3
01	3317 X	1150	-0-	-2167	-0-	1042 3	3	108	9	Y	98	99	0			2
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5975 3	3	3	4	Y	140	138	0			4
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	154 9 1691 3	3	190	9	Y	173	173	0			4
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	857 3 161 9	3	1	4	Y	146	79	0	67	1	4
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1684 3 70 9	3	1	4	Y	64	67	0			1

HURLEY 56-18				WELL #:	11H	RRCID -> 291131	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 9703	PERF.10098 - 14751							
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3446 3 195 9	3	18	4	Y	177	178	0			3
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5170 3 592 9	3	1	4	Y	538	529	0			12
02	4788 X	4694	-0-	-94	-0-	3997 3 695 9	3	2	4	Y	632	626	0			18
03	5301 X	3685	-0-	-1616	-0-	3072 3	3	613	9	Y	557	563	0			12
04	5580 X	1552	-0-	-4028	-0-	1237 3 314 9	3	1	4	Y	285	156	0	133	1	8
05	5766 X	1648	-0-	-4118	-0-	1325 3 322 9	3	1	4	Y	293	297	0			4

HURLEY 56-18				WELL #:	27H	RRCID -> 291132	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10782 - 15163							
12	12245 X	9537	-0-	-2708	-0-	8990 3 501 9	3	46	4	Y	455	458	0			8
01	12648 X	8270	-0-	-4378	-0-	7888 3 381 9	3	1	4	Y	346	347	0			7
02	11368 X	6776	-0-	-4592	-0-	6459 3 314 9	3	3	4	Y	285	284	0			8
03	12586 X	8564	-0-	-4022	-0-	8352 3	3	212	9	Y	193	197	0			4
04	10350 X	9146	-0-	-1204	-0-	8875 3 263 9	3	8	4	Y	239	127	0	109	1	7
05	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	9705 3 552 9	3	7	4	Y	502	503	0			6

HURLEY 56-18				WELL #:	3H	RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366 - 14933							
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7385 3 292 9	3	38	4	Y	265	265	0			5
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3017 3	3	348	9	Y	316	314	0			7
02	4732 X	2859	-0-	-1873	-0-	2585 3 273 9	3	1	4	Y	248	248	0			7
03	7719 X	2921	-0-	-4798	-0-	2596 3	3	325	9	Y	295	296	0			6
04	7470 X	3450	-0-	-4020	-0-	3210 3 237 9	3	3	4	Y	215	116	0	99	1	6
05	7719 X	5946	-0-	-1773	-0-	4943 3 1000 9	3	3	4	Y	909	903	0			12

PHANTOM (WOLF CAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 945936 21H	ASSOCIATED RRCID -> 291141	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2019					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	16120 X	10901	-0-	-5219	-0-	10178 670	3	53	4	Y	609	608	0	10				
01	16120 X	11112	-0-	-5008	-0-	10778 333	3	1	4	Y	303	306	0	7				
02	10192 X	1347	-0-	-8845	-0-	1309 37	3	1	4	Y	34	40	0	1				
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	1	0	-0-				
04	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-			-0-				
05	11098 X	4291	-0-	-6807	-0-	4152 136	3	3	4	Y	124	122	0	2				

HURLEY 56-18				WELL #:	23H	RRCID -> 291148	COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203						
12	16120 X	14303	-0-	-1817	-0-	13748 484	3	71	4	Y	440	437	0	8				
01	16120 X	6773	-0-	-9347	-0-	6320 452	3	1	4	Y	411	410	0	9				
02	13412 X	9839	-0-	-3573	-0-	9515 319	3	5	4	Y	290	291	0	8				
03	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	14424 14032	3	499	9	Y	454	452	0	10				
04	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14032 744	3	12	4	Y	676	359	0	20				
05	14291 X	11715	-0-	-2576	-0-	10985 722	3	8	4	Y	656	668	0	8				

KATE 33-40				WELL #:	1H	RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020					TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072						
12	23622 X	23622	-0-	-0-	-0-	21439 2158	3	25	4	Y	1962	1977	0	86				
01	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	20306 2031	3	48	4	Y	1846	1823	0	109				
02	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	16336 1755	3	5	4	Y	1595	1589	0	115				
03	19499 X	18343	-0-	-1156	-0-	16422 16191	3	1921	9	Y	1746	1781	0	80				
04	18870 X	18270	-0-	-600	-0-	16191 14281	3	2079	9	Y	1890	1880	0	90				
05	19499 X	15739	-0-	-3760	-0-	14281 1450	3	8	4	Y	1318	1339	0	69				

KATE 33-40				WELL #:	11H	RRCID -> 291157	COMPL. DATE 07/03/2020					TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803						
12	21328 X	11253	-0-	-10075	-0-	10196 1045	3	12	4	Y	950	1015	0	42				
01	22816 X	14531	-0-	-8285	-0-	12234 2244	3	53	4	Y	2040	1961	0	121				
02	17640 X	14374	-0-	-3266	-0-	11842 2525	3	7	4	Y	2295	2251	0	165				
03	19530 X	14458	-0-	-5072	-0-	12102 9372	3	2356	9	Y	2142	2209	0	98				
04	18900 X	11144	-0-	-7756	-0-	9372 20668	3	1772	9	Y	1611	1633	0	76				
05	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	20668 3515	3	20	4	Y	3195	3104	0	167				

PHANTOM (WOLF CAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 945936 12H	ASSOCIATED RRCID -> 291161		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	37758 X	35038	-0-	-2720	-0-		28889 6080 9	3	69	4	Y	5527	5617	0			243
01	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-		32003 5849 9	3	138	4	Y	5317	5245	0			315
02	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-		32138 5580 9	3	16	4	Y	5073	5023	0			365
03	41381 X	41381	-0-	-0-	-0-		35189 3	3	6192	9	Y	5629	5735	0			259
04	38778 X	38778	-0-	-0-	-0-		32281 3	3	6497	9	Y	5906	5885	0			280
05	37504 X	37504	-0-	-0-	-0-		32097 5376 9	3	31	4	Y	4887	4912	0			255
HURLEY 56-18				WELL #:	1H	RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346						
12	20243 X	8632	-0-	-11611	-0-		8224 366 9	3	42	4	Y	333	333	0			105
01	20243 X	6408	-0-	-13835	-0-		6284 123 9	3	1	4	Y	112	116	0			101
02	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-		12624 567 9	3	6	4	Y	515	502	0			114
03	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-		11957 3	3	700	9	Y	636	637	0			113
04	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-		10329 705 9	3	9	4	Y	641	343	0	293	1	118
05	11532 X	7159	-0-	-4373	-0-		6057 1098 9	3	4	4	Y	998	1004	0			112
HURLEY 56-18				WELL #:	4H	RRCID -> 291163	COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901						
12	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-		13806 558 9	3	71	4	Y	507	507	0			9
01	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-		19039 587 9	3	2	4	Y	534	531	0			12
02	13440 X	12815	-0-	-625	-0-		12293 516 9	3	6	4	Y	469	468	0			13
03	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-		14893 3	3	552	9	Y	502	504	0			11
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-		17905 791 9	3	16	4	Y	719	382	0	327	1	21
05	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-		20601 2224 9	3	14	4	Y	2022	2017	0			26
HURLEY 56-18				WELL #:	2H	RRCID -> 291164	COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175						
12	17236 X	15184	-0-	-2052	-0-		14593 516 9	3	75	4	Y	469	468	0			8
01	18538 X	11743	-0-	-6795	-0-		11247 495 9	3	1	4	Y	450	448	0			10
02	16744 X	14160	-0-	-2584	-0-		13701 452 9	3	7	4	Y	411	409	0			12
03	18538 X	12261	-0-	-6277	-0-		11865 3	3	396	9	Y	360	364	0			8
04	16530 X	16320	-0-	-210	-0-		15602 704 9	3	14	4	Y	640	339	0	290	1	19
05	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-		18076 1771 9	3	12	4	Y	1610	1609	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40				//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
				WELL #:	13H	RRCID ->	291165	COMPL.	DATE	07/08/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11679	-	21600			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		16554	X	15939	-0-	-615	-0-			13278	3	30	4	Y	2392	2451	0			105
										2631	9									
01		19093	X	19093	-0-	-0-	-0-			16249	3	66	4	Y	2525	2480	0			150
										2778	9									
02		16048	X	16048	-0-	-0-	-0-			13262	3	8	4	Y	2525	2493	0			182
										2778	9									
03		17810	X	17810	-0-	-0-	-0-			14906	3	2904	9	Y	2640	2701	0			121
04		17467	X	17467	-0-	-0-	-0-			14486	3	2981	9	Y	2710	2702	0			129
05		17244	X	17244	-0-	-0-	-0-			14492	3	16	4	Y	2487	2486	0			130
										2736	9									
KATE 33-40						WELL #:	2H	RRCID ->	291191	COMPL.	DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11304	-	21471	
12		25823	X	20942	-0-	-4881	-0-			18192	3	31	4	Y	2472	2476	0			109
										2719	9									
01		21236	X	21236	-0-	-0-	-0-			18526	3	63	4	Y	2406	2372	0			143
										2647	9									
02		20517	X	20517	-0-	-0-	-0-			17828	3	8	4	Y	2437	2405	0			175
										2681	9									
03		22630	X	22630	-0-	-0-	-0-			19742	3	2888	9	Y	2625	2679	0			121
04		20981	X	20981	-0-	-0-	-0-			18102	3	2879	9	Y	2617	2614	0			124
05		22723	X	21116	-0-	-1607	-0-			18728	3	14	4	Y	2158	2169	0			113
										2374	9									
KATE 33-40						WELL #:	21H	RRCID ->	291192	COMPL.	DATE	08/31/2020	TOTAL	DEPTH	10769	PERF.	10946	-	21908	
12		37727	X	25641	-0-	-12086	-0-			23256	3	27	4	Y	2144	2207	0			94
										2358	9									
01		39184	X	37141	-0-	-2043	-0-			34080	3	71	4	Y	2718	2651	0			161
										2990	9									
02		35144	X	35144	-0-	-0-	-0-			32415	3	8	4	Y	2474	2457	0			178
										2721	9									
03		39732	X	39732	-0-	-0-	-0-			36551	3	3181	9	Y	2892	2937	0			133
04		34170	X	28518	-0-	-5652	-0-			25953	3	2565	9	Y	2332	2354	0			111
05		43928	X	43928	-0-	-0-	-0-			40895	3	17	4	Y	2742	2710	0			143
										3016	9									
KATE 33-40						WELL #:	22H	RRCID ->	291193	COMPL.	DATE	07/09/2020	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	11795	-	22475	
12		33852	X	14920	-0-	-18932	-0-			13714	3	14	4	Y	1084	1141	0			48
										1192	9									
01		35526	X	18257	-0-	-17269	-0-			16312	3	45	4	Y	1727	1673	0			102
										1900	9									
02		32088	X	-0-	-0-	-32088	-0-							Y	-0-	102	0			-0-
03		35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-							Y	-0-					-0-
04		26340	X	21926	-0-	-4414	-0-			20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0			76
05		31661	X	31661	-0-	-0-	-0-			30033	3	9	4	Y	1472	1471	0			77
										1619	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
KATE 33-40															
WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	38192	X	30355	-0-	-7837	-0-	28387	3	22	4	Y	1769	1880	0	78
							1946	9							
01	35464	X	30509	-0-	-4955	-0-	28732	3	41	4	Y	1578	1562	0	94
							1736	9							
02	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	33380	3	4	4	Y	1133	1145	0	82
							1246	9							
03	40369	X	40369	-0-	-0-	-0-	38524	3	1845	9	Y	1677	1682	0	77
04	40879	X	40879	-0-	-0-	-0-	39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0	74
05	42790	X	42790	-0-	-0-	-0-	39431	3	19	4	Y	3036	2951	0	159
							3340	9							
KATE 33-40															
WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713															
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	4	Y	1017	1030	0	45
							1119	9							
01	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	2805	3	30	4	Y	1136	1114	0	67
							1250	9							
02	3864	X	3087	-0-	-777	-0-	2059	3	3	4	Y	932	932	0	67
							1025	9							
03	4588	X	3449	-0-	-1139	-0-	2390	3	1059	9	Y	963	986	0	44
04	4440	X	3714	-0-	-726	-0-	2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0	51
05	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	2825	3	6	4	Y	891	895	0	47
							980	9							
HURLEY 56-18															
WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329															
12	18910	X	17387	-0-	-1523	-0-	15696	3	81	4	Y	1464	1462	0	25
							1610	9							
01	19065	X	17953	-0-	-1112	-0-	16304	3	2	4	Y	1497	1490	0	32
							1647	9							
02	14196	X	14145	-0-	-51	-0-	12728	3	6	4	Y	1283	1278	0	37
							1411	9							
03	15717	X	14792	-0-	-925	-0-	13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0	31
04	15210	X	15125	-0-	-85	-0-	13451	3	12	4	Y	1511	807	0	45
							1662	9							
05	15717	X	10319	-0-	-5398	-0-	9070	3	6	4	Y	1130	1161	0	14
							1243	9							
HURLEY 56-18															
WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653															
12	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	12850	3	66	4	Y	1225	1222	0	21
							1348	9							
01	14074	X	13512	-0-	-562	-0-	12184	3	1	4	Y	1206	1201	0	26
							1327	9							
02	13972	X	10144	-0-	-3828	-0-	8971	3	4	4	Y	1063	1059	0	30
							1169	9							
03	15469	X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0	25
04	13800	X	12043	-0-	-1757	-0-	10720	3	10	4	Y	1194	638	0	35
							1313	9							
05	14260	X	6577	-0-	-7683	-0-	6089	3	4	4	Y	440	469	0	6
							484	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
HURLEY 56-18														
WELL #: 44H RRCID -> 291960														
COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15128 X	13292	-0-	-1836	-0-	11445 3	59 4	Y	1625	1621 0				28
01	13857 X	13015	-0-	-842	-0-	1788 9	1 4	Y	1599	1592 0				35
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11255 3	5 4	Y	1307	1305 0				37
03	12338 X	11966	-0-	-372	-0-	1759 9	1550 9	Y	1409	1415 0				31
04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	9873 3	10 4	Y	1522	813 0	695 1			45
05	12338 X	12044	-0-	-294	-0-	1438 9	7 4	Y	1105	1136 0				14
						10416 3								
						11526 3								
						1674 9								
						10821 3								
						1216 9								
HURLEY 56-18														
WELL #: 53H RRCID -> 292057														
COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547														
12	19127 X	17359	-0-	-1768	-0-	15993 3	83 4	Y	1166	1163 0				20
01	19344 X	16461	-0-	-2883	-0-	1283 9	2 4	Y	1183	1177 0				26
02	17472 X	13701	-0-	-3771	-0-	15158 3	6 4	Y	1063	1059 0				30
03	19344 X	13508	-0-	-5836	-0-	1301 9	1180 9	Y	1073	1080 0				23
04	17070 X	14909	-0-	-2161	-0-	12526 3	12 4	Y	1098	587 0	501 1			33
05	17360 X	13853	-0-	-3507	-0-	1169 9	9 4	Y	867	889 0				11
						12328 3								
						13689 3								
						1208 9								
						12890 3								
						954 9								
PHOENIX (SILURIAN)														
OLSEN ENERGY INC.														
ESTES														
WELL #: 3 RRCID -> 244468														
COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955														
12	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	1 2	184 9	N	167	167 1				288
01	403 N	165	-0-	-238 B	-0-	139 2	26 9	N	24	163 1				149
02	364 N	103	-0-	-261 B	-0-	1 2	102 9	N	93					242
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	1 2	97 9	N	88	165 1				165
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	1 2	179 9	N	163	161 1				167
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	1 2	189 9	N	172	162 1				177
ESTES														
WELL #: 2 RRCID -> 255195														
COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														
MORNINGSTAR OPERATING LLC														
ELSINORE CATTLE COMPANY														
WELL #: 103 RRCID -> 076230														
COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A														
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2		N	-0-					-0-
01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8722 2		N	-0-					-0-
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 2		N	-0-					-0-
03	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2		N	-0-					-0-
04	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294 2		N	-0-					-0-
05	6355 X	6283	-0-	-72	-0-	6283 2		N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043									
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936									
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381									
12	992	X	303	-0-	-689	-0-	303 2	N	-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2	N	-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-
PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409									
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW										71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
										WELL #: 401	RRCID -> 103417	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5166	- 5312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-				-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	N	-0-				-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW										WELL #: 402	RRCID -> 104146	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 4839	- 4954
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH										WELL #: 501	RRCID -> 128799	COMPL. DATE 08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4980	- 5194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH										WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-				7
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-				7
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-				7
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-				7
04	180 N	6	-0-	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-				7
05	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				7

WEST RANCH										WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833	- 6964
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH										WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 5850	- 7717
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON										WELL #: 2001L	RRCID -> 158911	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 4062	- 4583
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409												
ALLISON			WELL #: 302			RRCID -> 160413			COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 2701S			RRCID -> 161181			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090			
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N	-0-			-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
04		330 N	13	-0-	-317	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 502			RRCID -> 161610			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 3101			RRCID -> 161646			COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 3201			RRCID -> 163537			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW			WELL #: 404			RRCID -> 165275			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748			
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5			WELL #: 3-C			RRCID -> 167273			COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//		508409											
ALLISON				WELL #:		2101	RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4191 - 4333				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW						WELL #:		405	RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3690 - 5277		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW						WELL #:		407	RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4686 - 5226		
12		377	N	377	-0-	-0-	-0-		32	1	345	2	N	-0-			-0-
01		510	N	510	-0-	-0-	-0-		19	1	491	2	N	-0-			-0-
02		327	N	327	-0-	-0-	-0-		27	1	300	2	N	-0-			-0-
03		70	N	70	-0-	-0-	-0-		26	1	44	2	N	-0-			-0-
04		480	N	70	-0-	-410	-0-		26	1	44	2	N	-0-			-0-
05		372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW						WELL #:		409	RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 3222 - 4664		
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW						WELL #:		4011	RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4238 - 5440		
12		173	N	173	-0-	-0-	-0-		15	1	158	2	N	-0-			-0-
01		636	N	636	-0-	-0-	-0-		24	1	612	2	N	-0-			-0-
02		121	N	121	-0-	-0-	-0-		10	1	111	2	N	-0-			-0-
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-			-0-
04		420	N	5	-0-	-415	-0-		2	1	3	2	N	-0-			-0-
05		124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH						WELL #:		4	RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 3319 - 5546		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW						WELL #:		406	RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5011 - 6788		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					3
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					3
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364								
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954								
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	2	N	-0-					20
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	86	1	2186	2	N	-0-					20
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	N	-0-					20
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
04	1620 N	35	-0-	-1585	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					20
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440								
12	T. A.	12	-0-	12	48	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	484	-0-	484	532	18	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	71	-0-	71	603	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415	
								PERF. 5169 - 8024	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	5
01	02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15 1	383 2	5
02	03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	5
03	04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12 2	5
04	05	390 N	19	-0-	-371	-0-	7 1	12 2	5
		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			5
WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810	
								PERF. 5530 - 7446	
12	01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15 1	158 2	-0-
01	02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	33 1	831 2	-0-
02	03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 2	-0-
03	04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 2	-0-
04	05	840 N	22	-0-	-818	-0-	8 1	14 2	-0-
		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272	
								PERF. 6140 - 8123	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275	
								PERF. 8601 - 8727	
12	01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	-0-
01	02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	-0-
02	03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	-0-
03	04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 2	-0-
04	05	150 N	13	-0-	-137	-0-	5 1	8 2	-0-
		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237	
								PERF. 7708 - 7888	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508	
								PERF. 4965 - 5508	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832	
								PERF. 5403 - 5832	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																	
WEST RANCH																	
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-		
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	N	-0-			-0-		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753																	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-			8		
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-			8		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-			8		
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-			8		
04	810 N	40	-0-	-770	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-			8		
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT				8		

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480																	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	N	-0-			-0-		
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2		

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597																	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-		
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-		
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			-0-		
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409																																																																										
LONGFELLOW XX															WELL #: 101															RRCID -> 182632															COMPL. DATE 03/15/2001															TOTAL DEPTH 8315															PERF. 7582 - 8060														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY				CUMU				STATUS	*	*	DISPOSITIONS				*	*	C	COND	DISPOSITIONS				*	*	EOM																																														
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS				(-)				UNDERAGE	AMT	CODE	AMT				CODE	M	PROD	AMT				CODE	AMT	CODE	BALANCE																																													
12	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	-0-							-0-																																															
01	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	-0-							-0-																																															
02	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	-0-							-0-																																															
03	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	-0-							-0-																																															
04	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	-0-							-0-																																															
05	T. A.														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
ALLISON 2															WELL #: 1302															RRCID -> 183902															COMPL. DATE 05/02/2001															TOTAL DEPTH 8960															PERF. 3702 - 3836														
12	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
01	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
02	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
03	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
04	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
05	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-								Y	NO RPT							-0-																																															
ALLISON															WELL #: 2103															RRCID -> 183907															COMPL. DATE 06/01/2001															TOTAL DEPTH 5000															PERF. 4275 - 4634														
12	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							-0-																																																
01	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							-0-																																																
02	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							-0-																																																
03	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							-0-																																																
04	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							-0-																																																
05	0 N														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-							N	NO RPT							-0-																																																
WEST RANCH															WELL #: 508															RRCID -> 183909															COMPL. DATE 06/01/2001															TOTAL DEPTH 5775															PERF. 4890 - 5736														
12	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
01	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
02	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
03	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
04	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
05	T. A.														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	NO RPT							-0-																																																
LONGFELLOW															WELL #: 4019															RRCID -> 186277															COMPL. DATE 10/30/2001															TOTAL DEPTH 5148															PERF. 4625 - 5148														
12	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
01	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
02	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
03	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
04	T. A.														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	-0-							-0-																																																
05	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-							Y	NO RPT							-0-																																																
WEST RANCH															WELL #: 3401															RRCID -> 186279															COMPL. DATE 07/01/2007															TOTAL DEPTH 7175															PERF. 4330 - 6870														
12	0 N														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							8																																																
01	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							8																																																
02	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							8																																																
03	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							8																																																
04	14B2 EXT														-0-	-0-		-0-				-0-				-0-							N	-0-							8																																																
05	14B2 EXT														NO RPT	-0-		-0-				-0-				-0-							N	NO RPT							8																																																
WEST RANCH															WELL #: 3301															RRCID -> 186743															COMPL. DATE 11/30/2001															TOTAL DEPTH 7141															PERF. 6502 - 6992														
12	1860 X														1584	-0-		-276				-0-				-0-	134	1	1450	2	N	-0-							58																																																		
01	2990 X														2990	-0-		-0-				-0-				-0-	113	1	2877	2	N	-0-							58																																																		
02	1176 X														-0-	-0-		-1176				-0-				-0-					N	1	1	1	1	58																																																					
03	1147 X														-0-	-0-		-1147				-0-				-0-					N	-0-							58																																																		
04	2880 X														-0-	-0-		-2880				-0-				-0-					N	-0-							58																																																		
05	2976 X														NO RPT	-0-		-2976				-0-				-0-					N	NO RPT							58																																																		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
ALLISON				WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-	-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-	-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-	-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-	-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-	-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-	-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
LONGFELLOW																		
WELL #: 422																		
RRCID -> 188927																		
COMPL. DATE 03/27/2002																		
TOTAL DEPTH 4410																		
PERF. 3214 - 4159																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	N	-0-				-0-	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-				-0-	
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-				-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-				-0-	
04	1110 N	60	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-				-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW																		
WELL #: 423																		
RRCID -> 188929																		
COMPL. DATE 04/15/2002																		
TOTAL DEPTH 4500																		
PERF. 3694 - 4208																		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				2	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-				2	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-				2	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-				2	
04	30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-				2	
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				2	
WEST RANCH																		
WELL #: 3302																		
RRCID -> 189231																		
COMPL. DATE 05/12/2002																		
TOTAL DEPTH 7080																		
PERF. 5173 - 6204																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																		
WELL #: 509																		
RRCID -> 189601																		
COMPL. DATE 04/29/2002																		
TOTAL DEPTH 8497																		
PERF. 6603 - 8176																		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	9	-0-	-0-	9	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	9	-0-	-0-	9	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	NO RPT				-0-	
LONGFELLOW																		
WELL #: 4024																		
RRCID -> 189602																		
COMPL. DATE 05/10/2002																		
TOTAL DEPTH 4610																		
PERF. 3580 - 4350																		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				5	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				5	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				5	
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				5	
WEST																		
WELL #: 2203																		
RRCID -> 190212																		
COMPL. DATE 04/10/2002																		
TOTAL DEPTH 5930																		
PERF. 5312 - 5930																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
WEST RANCH																		
WELL #: 3206																		
RRCID -> 190215																		
COMPL. DATE 06/20/2002																		
TOTAL DEPTH 7000																		
PERF. 5360 - 7000																		
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-				-0-	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-				-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-				-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-				-0-	
04	480 N	27	-0-	-0-	-453	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-				-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS																						
LONGFELLOW ENERGY, LP																																				
LONGFELLOW																																				
WELL #: 4025														RRCID -> 190217				COMPL. DATE 06/29/2002				TOTAL DEPTH 4281				PERF. 3338 - 3830										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE	
12		132	N		132		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		11		1	121	2	N		N	-0-									-0-		
01		320	N		320		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		12		1	308	2	N		N	-0-									-0-		
02		160	N		160		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		13		1	147	2	N		N	-0-									-0-		
03		24	N		24		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		9		1	15	2	N		N	-0-									-0-		
04		300	N		24		-0-		-276		-0-		-0-		-0-		9		1	15	2	N		N	-0-									-0-		
05		186	N	NO	RPT		-0-		-186		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT									-0-	
LONGFELLOW														WELL #: 4027				RRCID -> 190543				COMPL. DATE 07/02/2002				TOTAL DEPTH 5942				PERF. 4040 - 4988						
12		T. A.			8		-0-		8		20		1		1		7		2	Y		Y		Y	-0-									-0-		
01		T. A.			20		-0-		20		40		1		1		19		2	Y		Y		Y	-0-									-0-		
02		T. A.			10		-0-		10		50		1		1		9		2	Y		Y		Y	-0-									-0-		
03		T. A.			-0-		-0-		-0-		50									Y		Y		Y	-0-									-0-		
04		T. A.			-0-		-0-		-0-		50									Y		Y		Y	-0-									-0-		
05		0 X	NO	RPT			-0-		-0-		50									Y		Y		NO	RPT									-0-		
LONGFELLOW														WELL #: 4028				RRCID -> 190678				COMPL. DATE 09/27/2009				TOTAL DEPTH 6608				PERF. 3812 - 5904						
12		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-									-0-		
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-									-0-		
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-									-0-		
03		140	N		140		-0-		-0-		-0-		52		1		88		2	N		N		-0-										-0-		
04		140	N		140		-0-		-0-		-0-		52		1		88		2	N		N		-0-										-0-		
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT												-0-	
WEST RANCH														WELL #: 602				RRCID -> 190703				COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 9579				PERF. 6810 - 8670						
12		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-									-0-		
01		1	N		-0-		-0-		-0-		-0-				1		2						N		-0-									-0-		
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-									-0-		
03		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-									-0-		
04		1	N		-0-		-0-		-1		-0-												N		-0-									-0-		
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-		
LONGFELLOW														WELL #: 4010				RRCID -> 191331				COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 8150				PERF. 3452 - 4860						
12		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-									-0-		
01		T. A.			6		-0-		6		6		6		2		2		2	Y		Y		Y	-0-								-0-			
02		T. A.			2		-0-		2		8		2		2		2		2	Y		Y		Y	-0-								-0-			
03		T. A.			1		-0-		1		9		1		2		1		2	Y		Y		Y	-0-								-0-			
04		T. A.			1		-0-		1		10		1		2		1		2	Y		Y		Y	-0-								-0-			
05		0 X	NO	RPT			-0-		-0-		10									Y		NO	RPT											-0-		
LONGFELLOW														WELL #: 4030				RRCID -> 192531				COMPL. DATE 09/29/2002				TOTAL DEPTH 6260				PERF. 3161 - 6117						
12		17	N		17		-0-		-0-		-0-		1		1		16		2	N		N		-0-									-0-			
01		69	N		69		-0-		-0-		-0-				3		66		2	N		N		-0-									-0-			
02		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-									N		N		-0-									-0-			
03		1	N		1		-0-		-0-		-0-				1				2	N		N		-0-									-0-			
04		60	N		1		-0-		-59		-0-				1				2	N		N		-0-									-0-			
05		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT											-0-		
LONGFELLOW														WELL #: 4029				RRCID -> 192532				COMPL. DATE 09/27/2002				TOTAL DEPTH 6803				PERF. 5920 - 6622						
12		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-									-0-			
01		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-									-0-			
02		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-									-0-			
03		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-									-0-			
04		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-									-0-			
05		14B2	EXT	NO	RPT		-0-		-0-		-0-											Y		NO	RPT								-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10 1	253 2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2		N	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4 1	7 2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	6 1	10 2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2		N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 X	313	-0-	-1082	-0-	26	1	287	2	N	-0-			-0-
01	279 X	133	-0-	-146	-0-	5	1	128	2	N	-0-			-0-
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	1	1 1		-0-
						1	9							
03	310 X	261	-0-	-49	-0-	97	1	164	2	N	-0-			-0-
04	300 X	261	-0-	-39	-0-	97	1	164	2	N	-0-			-0-
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750														
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT			27
WEST RANCH														
WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 508409			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
															WELL #: 5013			RRCID -> 195376			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 3070 - 4294		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8	2	N	-0-			-0-														
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20	2	N	-0-			-0-														
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	2	N	-0-			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-														
05	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-														

WEST RANCH															WELL #: 5016			RRCID -> 196298			COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844			PERF. 8490 - 8578		
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-		18 1	192	2	N	-0-			-0-														
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-		19 1	495	2	N	-0-			-0-														
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-		23 1	261	2	N	-0-			-0-														
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-		18 1	30	2	N	-0-			-0-														
04	510	N	48	-0-	-462	-0-		18 1	30	2	N	-0-			-0-														
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-														

WEST RANCH															WELL #: 5015			RRCID -> 196300			COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305			PERF. 3043 - 3930		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-		13 1	143	2	N	-0-			-0-														
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		1 1	1	2	N	-0-			-0-														
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		1 1	1	2	N	-0-			-0-														
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-														

LONGFELLOW R3															WELL #: C601			RRCID -> 197115			COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529			PERF. 3135 - 3432		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														

WEST RANCH															WELL #: 5017			RRCID -> 197592			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4516			PERF. 3582 - 3942		
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-		36 1	395	2	N	-0-			-0-														
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		74 1	1882	2	N	-0-			-0-														
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-		35 1	389	2	N	-0-			-0-														
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-		5 1	8	2	N	-0-			-0-														
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-		5 1	8	2	N	-0-			-0-														
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-														

WEST RANCH															WELL #: 5018			RRCID -> 197593			COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163			PERF. 3750 - 4018		
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-														
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20	2	N	-0-			-0-														
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-		6 1	69	2	N	-0-			-0-														
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3	2	N	-0-			-0-														
04	30	N	5	-0-	-25	-0-		2 1	3	2	N	-0-			-0-														
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-														

LONGFELLOW 600 MD															WELL #: 2901			RRCID -> 197927			COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068			PERF. 8120 - 8181		
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-		11 1	119	2	N	-0-			-0-														
01	3100	N	4390	-0-	-1290	-1290		166 1	4224	2	N	-0-			-0-														
02	1915	N	625	-0-	-1290	-0-		51 1	574	2	N	-0-			-0-														
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		38 1	64	2	N	-0-			-0-														
04	750	X	102	-0-	-648	-0-		38 1	64	2	N	-0-			-0-														
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-														

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	N	-0-			-0-		
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-			-0-		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-			-0-		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-			-0-		
04	900 N	54	-0-	-846	-0-	20	1	34	2	N	-0-			-0-		
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-		
ALLISON													WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57		
LONGFELLOW													WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-			-0-		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	-0-			-0-		
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	N	-0-			-0-		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-			-0-		
04	690 N	67	-0-	-623	-0-	25	1	42	2	N	-0-			-0-		
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-		
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-			-0-		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-		
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-		
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
				WELL #: 304				RRCID -> 198887				COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH								WELL #: 5021				RRCID -> 199611				COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229			
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH								WELL #: 606				RRCID -> 199613				COMPL. DATE 11/09/2003				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

ALLISON 2								WELL #: 1303				RRCID -> 199618				COMPL. DATE 11/04/2003				TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-			
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				Y	-0-					-0-			
02	T. A.			1	-0-	-0-	-0-	1	1	2				Y	-0-					-0-			
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-			
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-			
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-		1					Y	NO RPT					-0-			

WEST RANCH								WELL #: 6010				RRCID -> 199629				COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274			
12	12	N		12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2		N	-0-					-0-			
01	25	N		25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	2		N	-0-					-0-			
02	2	N		2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-			
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	30	N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	2	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH								WELL #: 6014				RRCID -> 200347				COMPL. DATE 02/05/2004				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122			
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					122			
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					122			

WEST RANCH								WELL #: 2305				RRCID -> 201354				COMPL. DATE 02/18/2004				TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2		N	-0-					-0-			
01		58	N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2		N	-0-					-0-			
02		62	N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	2		N	-0-					-0-			
03		10	N	10	-0-	-0-	-0-		4	1	6	2		N	-0-					-0-			
04		60	N	10	-0-	-0-	-0-		4	1	6	2		N	-0-					-0-			
05		62	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 2304													RRCID -> 201355				COMPL. DATE 01/18/2004				TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-		20	1	215	2	N	-0-			-0-												
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		42	1	1075	2	N	-0-			-0-												
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-		22	1	246	2	N	-0-			-0-												
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2	N	-0-			-0-												
04	750	N	8	-0-	-742	-0-		3	1	5	2	N	-0-			-0-												
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-												
WEST STATE													WELL #: 2406				RRCID -> 201356				COMPL. DATE 02/24/2004				TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-		7	1	71	2	N	-0-			-0-												
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-		7	1	179	2	N	-0-			-0-												
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-		8	1	87	2	N	-0-			-0-												
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-												
04	120	N	3	-0-	-117	-0-		1	1	2	2	N	-0-			-0-												
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-												
WEST RANCH													WELL #: 5022				RRCID -> 201371				COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-												
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
WEST STATE													WELL #: 2405				RRCID -> 201372				COMPL. DATE 02/21/2004				TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-		12	1	129	2	N	-0-			-0-												
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-		16	1	399	2	N	-0-			-0-												
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-		14	1	158	2	N	-0-			-0-												
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		11	1	18	2	N	-0-			-0-												
04	270	N	29	-0-	-241	-0-		11	1	18	2	N	-0-			-0-												
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-												
WEST STATE													WELL #: 2404				RRCID -> 201766				COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-												
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-		3	1	75	2	N	-0-			-0-												
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	N	-0-			-0-												
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-			-0-												
04	90	N	5	-0-	-85	-0-		2	1	3	2	N	-0-			-0-												
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-												
WEST RANCH													WELL #: 701				RRCID -> 201767				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-		5	1	55	2	N	-0-			-0-												
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-		5	1	137	2	N	-0-			-0-												
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-		6	1	67	2	N	-0-			-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-												
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-												
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-												
WEST RANCH													WELL #: 2501				RRCID -> 203339				COMPL. DATE 05/20/2004				TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			17												
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17												

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST STATE		WELL #:		2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 6679 - 9412							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	167	2	N	-0-					13	
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1430	2	N	-0-					13	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	153	2	N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					13	

WEST RANCH				WELL #:		6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 6001 - 6684					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW 130				WELL #:		3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4579 - 5538					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45	

ALLISON				WELL #:		306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF. 5460 - 5585					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #:		6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3706 - 4180					
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	269	2	N	-0-					-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	677	2	N	-0-					-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	331	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #:		2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #:		2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892					
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	N	-0-					30	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	96	2	N	-0-					30	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	46	2	N	-0-					30	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	7	2	N	-0-					30	
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	-0-		4	1	7	2	N	-0-					30	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					30	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 600 MD												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409												NON-ASSOCIATED												CAPACITY												CNTY: PECOS											
WELL #: 801												RRCID -> 204971												COMPL. DATE 12/13/2003												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
02	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
04	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
WEST RANCH												WELL #: 3403												RRCID -> 204973												COMPL. DATE 01/02/2004												TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882											
12	01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-							27																																								
02	03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-							27																																								
04	05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-							27																																								
06	07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-							27																																								
08	09	270 N	35	-0-	-235	-0-	13	1	22	2	N	-0-							27																																								
10	11	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT							27																																								
ALLISON 2003												WELL #: 1102												RRCID -> 205155												COMPL. DATE 06/28/2011												TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185											
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																								
02	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																								
04	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																								
06	07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																								
08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																								
10	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																																								
LONGFELLOW 170												WELL #: 501												RRCID -> 205281												COMPL. DATE 02/24/1999												TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150											
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
06	07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
08	09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																								
WEST RANCH												WELL #: 6013												RRCID -> 205367												COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952											
12	01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-							-0-																																								
02	03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-							-0-																																								
04	05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-							-0-																																								
06	07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-							-0-																																								
08	09	150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-							-0-																																								
10	11	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT							-0-																																								
WEST RANCH												WELL #: 2309A												RRCID -> 205776												COMPL. DATE 08/24/2004												TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534											
12	01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-							-0-																																								
02	03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-							-0-																																								
04	05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-							-0-																																								
06	07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-							-0-																																								
08	09	150 N	14	-0-	-136	-0-	5	1	9	2	N	-0-							-0-																																								
10	11	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT							-0-																																								
WEST RANCH												WELL #: 2306												RRCID -> 205893												COMPL. DATE 10/25/2004												TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064											
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																								
02	03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-							-0-																																								
04	05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-							-0-																																								
06	07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-							-0-																																								
08	09	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-							-0-																																								
10	11	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT							-0-																																								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142					
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-	-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	-0-	-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-	-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	N	-0-	-0-
04	420	N	41	-0-	-379	-0-	15	1	26	2	N	-0-	-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994					
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382					
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-	-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	-0-	-0-
02	100	N	319	-0-	219	219	26	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	275	N	56	-0-	-219	-0-	21	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	480	N	56	-0-	-424	-0-	21	1	35	2	Y	-0-	-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON												CNTY: PECOS																																															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2108												NON-ASSOCIATED												CAPACITY																																			
//CONT.// 508409												RRCID -> 208577												COMPL. DATE 10/31/2004												TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-			7	1	76	2	N	-0-				-0-																																									
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-			7	1	168	2	N	-0-				-0-																																									
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-			13	1	147	2	N	-0-				-0-																																									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																									
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-				-0-																																									
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT				-0-																																									
WEST RANCH												WELL #: 2311												RRCID -> 208596												COMPL. DATE 02/25/2005												TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437											
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-			6	1	69	2	N	-0-				25																																									
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-			57	1	1443	2	N	-0-				25																																									
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-			18	1	198	2	N	-0-				25																																									
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-			1	1	2	2	N	-0-				25																																									
04		1080 N	3	-0-	-1077	-0-			1	1	2	2	N	-0-				25																																									
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							N	NO RPT				25																																									
WEST RANCH												WELL #: 6023												RRCID -> 208597												COMPL. DATE 03/30/2005												TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276											
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-			31	1	340	2	N	-0-				-0-																																									
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-			54	1	1384	2	N	-0-				-0-																																									
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-			22	1	246	2	N	-0-				-0-																																									
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-			5	1	8	2	N	-0-				-0-																																									
04		990 N	13	-0-	-977	-0-			5	1	8	2	N	-0-				-0-																																									
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT				-0-																																									
ALLISON												WELL #: 2104												RRCID -> 208766												COMPL. DATE 03/30/2005												TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																									
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-			2	1	44	2	N	-0-				-0-																																									
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-			6	1	71	2	N	-0-				-0-																																									
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			2	1	3	2	N	-0-				-0-																																									
04		30 N	5	-0-	-25	-0-			2	1	3	2	N	-0-				-0-																																									
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT				-0-																																									
WEST RANCH												WELL #: 6024												RRCID -> 209428												COMPL. DATE 09/10/2006												TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188											
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-			2	1	17	2	N	-0-				-0-																																									
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-			2	1	42	2	N	-0-				-0-																																									
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-			2	1	20	2	N	-0-				-0-																																									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-																																									
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				-0-																																									
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT				-0-																																									
WEST RANCH												WELL #: 2209												RRCID -> 209628												COMPL. DATE 04/30/2005												TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073											
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-			2	1	16	2	N	-0-				7																																									
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-			2	1	41	2	N	-0-				7																																									
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-			2	1	20	2	N	-0-				7																																									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				7																																									
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-				7																																									
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT				7																																									
WEST RANCH												WELL #: 3305												RRCID -> 209696												COMPL. DATE 04/27/2005												TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392											
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-			8	1	82	2	N	-0-				-0-																																									
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-			16	1	399	2	N	-0-				-0-																																									
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-			12	1	138	2	N	-0-				-0-																																									
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-			9	1	16	2	N	-0-				-0-																																									
04		300 N	25	-0-	-275	-0-			9	1	16	2	N	-0-				-0-																																									
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT				-0-																																									

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409																
LONGFELLOW STATE "600"			WELL #: 1501			RRCID -> 209877			COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8815			PERF. 6502 - 6647				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALLISON			WELL #: 2107			RRCID -> 210269			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3938 - 4511				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62	
LONGFELLOW STATE "600"			WELL #: 1503			RRCID -> 210480			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4942 - 5108				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW STATE "600"			WELL #: 1502			RRCID -> 210571			COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 4924 - 5047				
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	94	2	N	-0-					-0-	
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1189	2	N	-0-					-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	329	2	N	-0-					-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	11	2	N	-0-					-0-	
04	870 N	17	-0-	-0-	-853	-0-		6	1	11	2	N	-0-					-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 2208			RRCID -> 210945			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 4255			PERF. 2766 - 4110				
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	N	-0-					28	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	78	2	N	-0-					28	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	N	-0-					28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					28	
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					28	
WEST RANCH			WELL #: 3404			RRCID -> 211086			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7998			PERF. 5922 - 7774				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	30	2	N	-0-					-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	76	2	N	-0-					-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 3106			RRCID -> 212044			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7503			PERF. 4964 - 5470				
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	N	-0-					-0-	
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1218	2	N	-0-					-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	109	2	N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-	
04	630 N	2	-0-	-0-	-628	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
ALLISON														
WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3222 - 4562	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3036 - 4300	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 2500 - 2822	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	105 2	Y	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	266 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	10 1	108 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	123	2 1	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	128	2 1	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3524 - 3885	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 3734 - 4320	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4927 - 5322	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 5671 - 8103	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	260 2	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 6028													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 508409																												
RRCID -> 216883													COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-			7 1			77 2	N	-0-					-0-									
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-			8 1			192 2	N	-0-					-0-									
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-			8 1			95 2	N	-0-					-0-									
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-			8 1			13 2	N	-0-					-0-									
04		180 N	21	-0-	-159	-0-			8 1			13 2	N	-0-					-0-									
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH													WELL #: 5034				RRCID -> 216902				COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH													WELL #: 5035				RRCID -> 217302				COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
WEST STATE													WELL #: 2411				RRCID -> 217327				COMPL. DATE 05/04/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
WEST STATE													WELL #: 401E				RRCID -> 217742				COMPL. DATE 06/27/2005				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 1				N	-0-					-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 1				N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 5101				RRCID -> 217743				COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
WEST RANCH													WELL #: 5033				RRCID -> 217783				COMPL. DATE 04/27/2006				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 6030												RRCID -> 217786			
COMPL. DATE 09/29/2006												TOTAL DEPTH 4400			
PERF. 3968 - 4230															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2	N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
04	540 N	22	-0-	-518	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH												WELL #: 2702			
												RRCID -> 218064			
												COMPL. DATE 05/31/2006			
												TOTAL DEPTH 6041			
												PERF. 5622 - 5798			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH												WELL #: 5020			
												RRCID -> 218568			
												COMPL. DATE 06/17/2006			
												TOTAL DEPTH 8590			
												PERF. 5656 - 6060			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALLISON												WELL #: 2112			
												RRCID -> 218608			
												COMPL. DATE 04/21/2006			
												TOTAL DEPTH 5530			
												PERF. 3721 - 5300			
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH												WELL #: 4301			
												RRCID -> 218839			
												COMPL. DATE 03/31/2006			
												TOTAL DEPTH 10450			
												PERF. 7322 - 7905			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH												WELL #: 3002			
												RRCID -> 219122			
												COMPL. DATE 01/24/2007			
												TOTAL DEPTH 7910			
												PERF. 5524 - 6552			
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	2	N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	90	-0-	-1170	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH												WELL #: 7101			
												RRCID -> 219195			
												COMPL. DATE 06/01/2006			
												TOTAL DEPTH 9650			
												PERF. 4832 - 5774			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)										71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409										
ALLISON										WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF. 5606 - 7704		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH					WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6132 - 6200							
12	286 N	286	-0-		-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-							-0-
01	948 N	948	-0-		-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-							-0-
02	418 N	418	-0-		-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-							-0-
03	97 N	97	-0-		-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-							-0-
04	480 N	97	-0-		-383	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-							-0-
05	465 N	NO RPT	-0-		-465	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALLISON					WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LONGFELLOW					WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6114 - 6557							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							8
01	11 N	11	-0-		-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-							8
02	1 N	1	-0-		-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							8
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							8
04	11 N	-0-	-0-		-11	-0-	-0-					N	-0-							8
05	1 N	NO RPT	-0-		-1	-0-	-0-					N	NO RPT							8
WEST RANCH					WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7580 - 7686							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WILLIAMS					WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700							
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW STATE "600"																
WELL #: 1507																
RRCID -> 220459																
COMPL. DATE 12/31/2005																
TOTAL DEPTH 6000																
PERF. 4970 - 5092																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	96	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	104	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	930 X	265	-0-	-665	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 6022																
RRCID -> 220557																
COMPL. DATE 08/25/2006																
TOTAL DEPTH 7600																
PERF. 6594 - 6925																
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE																
WELL #: 402E																
RRCID -> 220706																
COMPL. DATE 11/11/2005																
TOTAL DEPTH 6138																
PERF. 5056 - 5745																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH																
WELL #: 5104																
RRCID -> 220708																
COMPL. DATE 01/29/2006																
TOTAL DEPTH 5790																
PERF. 4272 - 4766																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3209																
RRCID -> 220986																
COMPL. DATE 09/30/2005																
TOTAL DEPTH 9000																
PERF. 5299 - 7854																
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 130																
WELL #: 3303																
RRCID -> 220996																
COMPL. DATE 02/27/2006																
TOTAL DEPTH 6106																
PERF. 4260 - 5837																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)															//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409														
WEST RANCH															WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-												

WEST RANCH 138															WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-												
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-												

WEST RANCH															WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363														
12	59 N		59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-												
01	123 N		123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-												
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-												
03	5 N		5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-												
04	120 N		5	-0-	-115	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-												
05	1 N		NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-												

LONGFELLOW 600 MD															WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962														
12	55 N		55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-												
01	131 N		131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-												
02	95 N		95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-												
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
04	120 N		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-												
05	93 N		NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-												

ALLISON															WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630														
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-												
01	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-												
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-												
04	6 N		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-												
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-												

WEST RANCH															WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375														
12	147 N		147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-												
01	527 N		527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	-0-					-0-												
02	178 N		178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-												
03	21 N		21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-												
04	510 N		21	-0-	-489	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-												
05	186 N		NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-												

WEST RANCH															WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742														
12	12 N		12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-												
01	98 N		98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-												
02	50 N		50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-												
03	13 N		13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-												
04	60 N		13	-0-	-47	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-												
05	62 N		NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-												

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2			-0-
02	3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	2			-0-
02	2 N	-0-	2	-0-	-0-	2	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP																		
WEST RANCH																		
WELL #: 2805																		
RRCID -> 224289																		
COMPL. DATE 10/06/2006																		
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6019 - 7454					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-	-0-				-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2703N																		
RRCID -> 224313																		
COMPL. DATE 03/07/2007																		
TOTAL DEPTH 6950													PERF. 6290 - 6790					
12	310 X	130	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	395	-0-	395	-0-	395	-0-	32	1	362	2	Y	1	1	1	1		-0-
								1	9									-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	431	-0-	13	1	23	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	467	-0-	13	1	23	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	467	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 6035																		
RRCID -> 224600																		
COMPL. DATE 11/09/2006																		
TOTAL DEPTH 4440													PERF. 3280 - 3996					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 6032																		
RRCID -> 224601																		
COMPL. DATE 10/24/2006																		
TOTAL DEPTH 5474													PERF. 3434 - 5108					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 5025																		
RRCID -> 224602																		
COMPL. DATE 09/05/2007																		
TOTAL DEPTH 9300													PERF. 3896 - 5372					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 6033																		
RRCID -> 224638																		
COMPL. DATE 11/04/2006																		
TOTAL DEPTH 4678													PERF. 3670 - 4410					
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-				21
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-				21
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				21
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-				21
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				21

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 704																
RRCID -> 224639																
COMPL. DATE 04/26/2007																
TOTAL DEPTH 8515																
PERF. 5140 - 5330																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-					92
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	N	-0-					92
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	2	N	1	1	1			92
						1	9									
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
04	1020 N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88	2	N	-0-					92
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					92
ALLISON																
WELL #: 2003																
RRCID -> 224863																
COMPL. DATE 12/12/2006																
TOTAL DEPTH 5930																
PERF. 4520 - 5245																
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 5019																
RRCID -> 224939																
COMPL. DATE 10/31/2005																
TOTAL DEPTH 7800																
PERF. 6836 - 7444																
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2606																
RRCID -> 225168																
COMPL. DATE 11/09/2006																
TOTAL DEPTH 7785																
PERF. 7040 - 7238																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 5048																
RRCID -> 225293																
COMPL. DATE 10/05/2006																
TOTAL DEPTH 4526																
PERF. 3705 - 4050																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2212																
RRCID -> 225357																
COMPL. DATE 12/07/2006																
TOTAL DEPTH 4800																
PERF. 2872 - 4273																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 130															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS									
WELL #: 3304															RRCID -> 225557					COMPL. DATE 11/03/2007					TOTAL DEPTH 6277					PERF. 4928 - 5186									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																				
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			

WEST RANCH															WELL #: 2213					RRCID -> 225729					COMPL. DATE 05/05/2008					TOTAL DEPTH 4450					PERF. 2534 - 3220				
12	72	N	72	-0-		-0-	-0-		6	1	66	2		N	-0-					23																			
01	176	N	176	-0-		-0-	-0-		7	1	169	2		N	-0-					23																			
02	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1	1	14	2		N	-0-					23																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					23																			
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-							N	-0-					23																			
05	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-							N	NO RPT					23																			

WEST RANCH															WELL #: 3406					RRCID -> 226283					COMPL. DATE 11/10/2006					TOTAL DEPTH 8200					PERF. 6474 - 7672				
12	476	N	476	-0-		-0-	-0-		40	1	436	2		N	-0-					-0-																			
01	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-		44	1	1117	2		N	-0-					-0-																			
02	606	N	606	-0-		-0-	-0-		50	1	556	2		N	-0-					-0-																			
03	115	N	115	-0-		-0-	-0-		43	1	72	2		N	-0-					-0-																			
04	1110	N	115	-0-		-995	-0-		43	1	72	2		N	-0-					-0-																			
05	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-							N	NO RPT					-0-																			

WEST RANCH															WELL #: 6034					RRCID -> 226472					COMPL. DATE 11/21/2006					TOTAL DEPTH 4700					PERF. 3688 - 4240				
12	104	N	104	-0-		-0-	-0-		9	1	95	2		N	-0-					-0-																			
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-		9	1	219	2		N	-0-					-0-																			
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-		15	1	173	2		N	-0-					-0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
04	210	N	-0-	-0-		-210	-0-							N	-0-					-0-																			
05	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-							N	NO RPT					-0-																			

WEST RANCH															WELL #: 3207					RRCID -> 226572					COMPL. DATE 07/21/2007					TOTAL DEPTH 8744					PERF. 6270 - 6486				
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-																			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																			

WEST RANCH															WELL #: 3306					RRCID -> 226598					COMPL. DATE 12/13/2006					TOTAL DEPTH 7242					PERF. 5386 - 6120				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																			

WEST RANCH															WELL #: 6036					RRCID -> 226683					COMPL. DATE 12/28/2006					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 3859 - 4070				
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-																			
01	7	N	7	-0-		-0-	-0-		7	2				N	-0-					-0-																			
02	71	N	71	-0-		-0-	-0-		6	1	65	2		N	-0-					-0-																			
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-		1	1	1	2		N	-0-					-0-																			
04	7	N	2	-0-		-5	-0-		1	1	1	2		N	-0-					-0-																			
05	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-							N	NO RPT					-0-																			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592	
								PERF. 4645 - 4834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340	
								PERF. 6324 - 8815	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 3690 - 4000	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057	
								PERF. 5504 - 5940	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 4336 - 4442	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5134 - 5346	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200	
								PERF. 5356 - 5790	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9		1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	27 1	682 2			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 5030																
RRCID -> 228215																
COMPL. DATE 04/05/2007																
TOTAL DEPTH 6067																
PERF. 5375 - 5916																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 8011																
RRCID -> 228823																
COMPL. DATE 05/23/2007																
TOTAL DEPTH 4740																
PERF. 3541 - 4568																
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2611																
RRCID -> 228887																
COMPL. DATE 06/23/2007																
TOTAL DEPTH 3975																
PERF. 3240 - 3750																
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-	58	1			27
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1038	2	N	-0-					27
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	N	-0-					27
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
04	1020 N	35	-0-	-985	-0-	13	1	22	2	N	-0-					27
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					27
WEST RANCH																
WELL #: 3214																
RRCID -> 228888																
COMPL. DATE 05/22/2007																
TOTAL DEPTH 7262																
PERF. 6266 - 7050																
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	62	-0-	-958	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3308																
RRCID -> 229051																
COMPL. DATE 09/07/2017																
TOTAL DEPTH 8200																
PERF. 5582 - 5800																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW STATE "C"																
WELL #: 902																
RRCID -> 229058																
COMPL. DATE 11/27/2017																
TOTAL DEPTH 6287																
PERF. 4180 - 6150																
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-					3
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					3
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
04	330 N	5	-0-	-325	-0-	2	1	3	2	N	-0-					3
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3
ALLISON																
WELL #: 2007																
RRCID -> 229059																
COMPL. DATE 06/07/2007																
TOTAL DEPTH 5833																
PERF. 5400 - 5650																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 3407															
RRCID -> 229060															
COMPL. DATE 11/16/2007															
TOTAL DEPTH 8109															
PERF. 4870 - 5525															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3322															
RRCID -> 229129															
COMPL. DATE 09/16/2008															
TOTAL DEPTH 7741															
PERF. 5145 - 6818															
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	660 N	5	-0-	-655	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2705N															
RRCID -> 229132															
COMPL. DATE 06/30/2007															
TOTAL DEPTH 7347															
PERF. 6236 - 6290															
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON															
WELL #: 2125															
RRCID -> 229180															
COMPL. DATE 04/24/2007															
TOTAL DEPTH 5099															
PERF. 4500 - 4618															
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			3
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			3
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			3
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			3
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			3
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			3
WEST RANCH															
WELL #: 4303															
RRCID -> 229623															
COMPL. DATE 03/17/2007															
TOTAL DEPTH 9066															
PERF. 7490 - 7875															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH 4															
WELL #: 501															
RRCID -> 229632															
COMPL. DATE 05/03/2007															
TOTAL DEPTH 7502															
PERF. 6232 - 7272															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5095															
RRCID -> 229637															
COMPL. DATE 05/01/2007															
TOTAL DEPTH 4400															
PERF. 3380 - 4216															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-	
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON														WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH														WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	2	N	-0-					45	
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	84	1	2125	2	N	-0-					45	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	961	2	N	-0-					45	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	N	-0-					45	
04	2130 N	198	-0-	-1932	-0-	74	1	124	2	N	-0-					45	
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					45	
WEST RANCH														WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628			
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					20	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					20	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20	
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					20	
WEST RANCH														WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788			
12	T. A.	63	-0-	63	139	5	1	58	2	Y	-0-					-0-	
01	T. A.	140	-0-	140	279	5	1	135	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	86	-0-	86	365	7	1	79	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH														WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044			
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-	
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	14	1	156	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6031												NON-ASSOCIATED					
CAPACITY												COMPL. DATE 06/06/2007					
TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-	
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	Y	-0-					-0-	
02	100 N	362	-0-	262	262	30	1	332	2	Y	-0-					-0-	
03	280 N	18	-0-	-262	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-	
04	870 N	18	-0-	-852	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH												WELL #: 5038					
RRCID -> 230471												COMPL. DATE 08/17/2007					
TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-	
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON												WELL #: 2114					
RRCID -> 230473												COMPL. DATE 09/12/2007					
TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596																	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH												WELL #: 2703S					
RRCID -> 230474												COMPL. DATE 06/06/2007					
TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH												WELL #: 5076					
RRCID -> 230564												COMPL. DATE 06/26/2007					
TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH												WELL #: 7021					
RRCID -> 230587												COMPL. DATE 08/11/2007					
TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828																	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-					50	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	2	N	-0-					50	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					50	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50	
04	930 N	44	-0-	-886	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					50	
WEST RANCH												WELL #: 707					
RRCID -> 230707												COMPL. DATE 07/08/2007					
TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516																	
12	T. A.	84	-0-	84	222	7	1	77	2	Y	-0-					18	
01	T. A.	198	-0-	198	420	7	1	191	2	Y	-0-					18	
02	T. A.	99	-0-	99	519	8	1	91	2	Y	-0-					18	
03	T. A.	26	-0-	26	545	10	1	16	2	Y	-0-					18	
04	T. A.	26	-0-	26	571	10	1	16	2	Y	-0-					18	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	571					Y	NO RPT					18	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
LONGFELLOW														
WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942														
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST STATE														
WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210														
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALLISON														
WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010														
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH														
WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290														
12	864	N		864	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	N	-0-	48
01	2424	N		2424	-0-	-0-	-0-	92	1	2332	2	N	-0-	48
02	989	N		989	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-	48
03	129	N		129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-	48
04	900	N		129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-	48
05	930	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
WEST RANCH														
WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802														
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T.	A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW FW														
WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230														
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-	
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312																	
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-	
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222																	
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	105				190	
							116	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	N	83	173	1		100	
							91	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	62				162	
							68	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-				162	
04	810	N	46	-0-	-764	-0-	5	1	9	2	N	29				191	
							32	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				191	

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700																	
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-				37	
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	Y	-0-				37	
02	100	N	260	-0-	160	160	21	1	239	2	Y	-0-				37	
03	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-				37	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				37	
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				37	

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814																	
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-				-0-	
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	41	1	1040	2	N	-0-				-0-	
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	N	-0-				-0-	
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-				-0-	
04	1050	N	102	-0-	-948	-0-	38	1	64	2	N	-0-				-0-	
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												CMTY: PECOS															
//CONT.// 71659 700 WELL #: 3409												NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 508409																											
RRCID -> 234722												COMPL. DATE 09/30/2007				TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	N	-0-					90											
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	N	-0-					90											
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					90											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90											
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					90											
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90											
WEST RANCH												WELL #: 7043				RRCID -> 234724				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-					45											
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					45											
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					45											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45											
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					45											
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45											
WEST RANCH												WELL #: 8020				RRCID -> 234725				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					13											
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					13											
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					13											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13											
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13											
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13											
WEST RANCH												WELL #: 7011				RRCID -> 234740				COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62											
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					62											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62											
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					62											
WEST RANCH												WELL #: 7024				RRCID -> 234742				COMPL. DATE 10/07/2007				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					82											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82											
WEST RANCH												WELL #: 8021				RRCID -> 234783				COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133											
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133											
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					133											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133											
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					133											
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					133											
WEST RANCH												WELL #: 5052				RRCID -> 234810				COMPL. DATE 09/12/2007				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292			
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-											
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-											
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-											
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-											
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-											
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-											

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 5081			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
													RRCID -> 234811			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 4128 - 4220					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE						
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-			12 1		131 2	N	-0-								-0-						
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-			16 1		396 2	N	-0-								-0-						
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-			17 1		188 2	N	-0-								-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-								-0-						
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT								-0-						
WEST RANCH													WELL #: 5087			RRCID -> 234812			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450			PERF. 3124 - 4240		
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1		9 2	N	-0-								-0-						
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-			1 1		23 2	N	-0-								-0-						
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1		11 2	N	-0-								-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-								-0-						
05		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT								-0-						
WEST RANCH													WELL #: 705R			RRCID -> 234813			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082			PERF. 6966 - 7860		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-						
WEST RANCH													WELL #: 3107			RRCID -> 234903			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7252			PERF. 4510 - 6992		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						
WEST RANCH													WELL #: 2612			RRCID -> 235272			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 5560			PERF. 3718 - 5345		
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-			8 1		83 2	N	-0-								52						
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-			17 1		429 2	N	-0-								52						
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-			10 1		114 2	N	-0-								52						
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-			6 1		10 2	N	-0-								52						
04		420 N	16	-0-	-404	-0-			6 1		10 2	N	-0-								52						
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT								52						
WEST RANCH													WELL #: 3113			RRCID -> 235277			COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7697			PERF. 7000 - 7564		
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-			38 1		413 2	N	-0-								-0-						
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			41 1		1035 2	N	-0-								-0-						
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-			44 1		488 2	N	-0-								-0-						
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-			23 1		39 2	N	-0-								-0-						
04		1050 N	62	-0-	-988	-0-			23 1		39 2	N	-0-								-0-						
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT								-0-						
WEST RANCH													WELL #: 6043			RRCID -> 235788			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9575			PERF. 6092 - 9448		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	21 X	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236			
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	108	1	1173	2	N	-0-		-0-
01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	236	1	6003	2	N	-0-		-0-
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	961 X	239	-0-	-722	-0-	89	1	150	2	N	-0-		-0-
04	3900 X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-		-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672			
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-		-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-		-0-
04	810 N	97	-0-	-713	-0-	36	1	61	2	N	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850			
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-		-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	37	-0-	-1043	-0-	14	1	23	2	N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON				WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-		-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	N	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	40	1	67	2	N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW																
WELL #: 1205													RRCID -> 236118			
													COMPL. DATE 08/09/2007			
													TOTAL DEPTH 8150			
													PERF. 7044 - 7920			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		15	1	164	2	N	-0-			-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-		27	1	674	2	N	-0-			-0-	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		18	1	201	2	N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		15	1	25	2	N	-0-			-0-	
04	660 N	40	-0-	-620	-0-		15	1	25	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 706			
													RRCID -> 236153			
													COMPL. DATE 10/22/2007			
													TOTAL DEPTH 8460			
													PERF. 7760 - 8178			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-	
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH													WELL #: 3311			
													RRCID -> 236204			
													COMPL. DATE 10/05/2007			
													TOTAL DEPTH 7962			
													PERF. 5186 - 7860			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-			-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2	N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW 600 MD													WELL #: 8031			
													RRCID -> 236238			
													COMPL. DATE 11/30/2007			
													TOTAL DEPTH 8150			
													PERF. 7552 - 7930			
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-		12	1	132	2	N	-0-			10	
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		60	1	1528	2	N	-0-			10	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-		45	1	509	2	N	1	1 1		10	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1	9								
04	1260 N	37	-0-	-1223	-0-		14	1	23	2	N	-0-			10	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		14	1	23	2	N	-0-			10	
LONGFELLOW													WELL #: 4044			
													RRCID -> 236241			
													COMPL. DATE 11/10/2007			
													TOTAL DEPTH 9700			
													PERF. 8280 - 8830			
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		22	1	238	2	N	-0-			-0-	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		21	1	538	2	N	-0-			-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		23	1	261	2	N	-0-			-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		20	1	34	2	N	-0-			-0-	
04	540 N	54	-0-	-486	-0-		20	1	34	2	N	-0-			-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-	
LONGFELLOW													WELL #: 204			
													RRCID -> 236243			
													COMPL. DATE 09/28/2007			
													TOTAL DEPTH 7809			
													PERF. 6287 - 7282			
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		31	1	333	2	N	-0-			-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		17	1	438	2	N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-			-0-	
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT			-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS																			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3012														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 236244														COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 7805				PERF. 3400 - 7684											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													

LONGFELLOW STATE "B"														WELL #: 9011				RRCID -> 236245				COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 5957				PERF. 3824 - 5834			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17													
01		63	N	63	-0-	-0-	-0-			2	1		61	2	N	-0-				17													
02		53	N	53	-0-	-0-	-0-			4	1		49	2	N	-0-				17													
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				17													
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-								N	-0-				17													
05		62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-								N	NO RPT				17													

WEST RANCH														WELL #: 3505				RRCID -> 237081				COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL DEPTH 5735				PERF. 5126 - 5584			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12													
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12													
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12													
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12													
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12													
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													

WEST RANCH														WELL #: 3217				RRCID -> 237082				COMPL. DATE 11/02/2007				TOTAL DEPTH 7532				PERF. 6700 - 7296			
12		248	N	248	-0-	-0-	-0-			21	1		227	2	N	-0-				-0-													
01		593	N	593	-0-	-0-	-0-			22	1		571	2	N	-0-				-0-													
02		304	N	304	-0-	-0-	-0-			25	1		279	2	N	-0-				-0-													
03		53	N	53	-0-	-0-	-0-			20	1		33	2	N	-0-				-0-													
04		570	N	53	-0-	-517	-0-			20	1		33	2	N	-0-				-0-													
05		341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-								N	NO RPT				-0-													

ALLISON 4														WELL #: 201				RRCID -> 237083				COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 6590				PERF. 5307 - 6388			
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-													
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													

WEST RANCH														WELL #: 3115				RRCID -> 237133				COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 7925				PERF. 6846 - 7710			
12		809	N	809	-0-	-0-	-0-			68	1		741	2	N	-0-				-0-													
01		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-			75	1		1912	2	N	-0-				-0-													
02		950	N	950	-0-	-0-	-0-			78	1		871	2	N	1	1	1		-0-													
										1	9																						
03		159	N	159	-0-	-0-	-0-			59	1		100	2	N	-0-				-0-													
04		1920	N	159	-0-	-1761	-0-			59	1		100	2	N	-0-				-0-													
05		1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-								N	NO RPT				-0-													

PINON (OVERTHRUST)											CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH SOUTH 4															
//CONT.// 71659 700											NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 508409											CAPACITY				
WELL #: 502											COMPL. DATE 11/07/2007				
RRCID -> 237134											TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH											WELL #: 2307				
RRCID -> 237196											COMPL. DATE 11/22/2007				
TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
ALLISON											WELL #: 2009				
RRCID -> 237199											COMPL. DATE 11/15/2007				
TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH											WELL #: 7044				
RRCID -> 237763											COMPL. DATE 10/21/2007				
TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454															
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-			117
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	N	-0-			117
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-			117
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	N	-0-			117
04	630 N	73	-0-	-0-	-557	-0-	27	1	46	2	N	-0-			117
05	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			117
LONGFELLOW											WELL #: 203				
RRCID -> 237764											COMPL. DATE 08/03/2007				
TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360															
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-			-0-
04	420 N	46	-0-	-0-	-374	-0-	17	1	29	2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON											WELL #: 4704				
RRCID -> 237765											COMPL. DATE 12/01/2007				
TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH											WELL #: 3108				
RRCID -> 237766											COMPL. DATE 11/19/2007				
TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834															
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2610				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS						
				RRCID -> 237776				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
01	153	N		153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		147 2	N	-0-						12
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
04	150	N		-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-						12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
WEST RANCH				WELL #: 3111				RRCID -> 237785				COMPL. DATE 09/16/2007				TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056						
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 2607				RRCID -> 237838				COMPL. DATE 05/21/2008				TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685						
12	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-
01	838	N		838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 1		806 2	N	-0-						-0-
02	183	N		183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1		168 2	N	-0-						-0-
03	3	N		3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		2 2	N	-0-						-0-
04	150	N		3	-0-	-0-	-147	-0-	-0-			1 1		2 2	N	-0-						-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LONGFELLOW				WELL #: 206				RRCID -> 237858				COMPL. DATE 12/18/2007				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560						
12	27	N		27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		25 2	N	-0-						-0-
01	177	N		177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		170 2	N	-0-						-0-
02	35	N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		32 2	N	-0-						-0-
03	7	N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		4 2	N	-0-						-0-
04	90	N		7	-0-	-0-	-83	-0-	-0-			3 1		4 2	N	-0-						-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 3117				RRCID -> 237862				COMPL. DATE 11/27/2007				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336						
12	559	N		559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1		512 2	N	-0-						-0-
01	1261	N		1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1		1213 2	N	-0-						-0-
02	652	N		652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 1		599 2	N	-0-						-0-
03	124	N		124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			46 1		78 2	N	-0-						-0-
04	1230	N		124	-0-	-0-	-1106	-0-	-0-			46 1		78 2	N	-0-						-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-713	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 3219				RRCID -> 237925				COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042						
12	188	N		188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1		172 2	N	-0-						-0-
01	514	N		514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1		495 2	N	-0-						-0-
02	234	N		234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1		215 2	N	-0-						-0-
03	56	N		56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1		35 2	N	-0-						-0-
04	510	N		56	-0-	-0-	-454	-0-	-0-			21 1		35 2	N	-0-						-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4040				RRCID -> 237926				COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950						
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
01	1042	N		1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1		1003 2	N	-0-						43
02	146	N		146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1		134 2	N	-0-						43
03	2	N		2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		1 2	N	-0-						43
04	660	N		2	-0-	-0-	-658	-0-	-0-			1 1		1 2	N	-0-						43
05	155	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT						43

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON				WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N -0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N -0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N -0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N -0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N -0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N NO RPT
WEST RANCH				WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
WEST RANCH				WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
WEST RANCH				WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N -0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N -0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N -0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N -0-
04	570 N	25	-0-	-545	-0-	9	1	16	2	N -0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N NO RPT
WEST RANCH				WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N -0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N -0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N -0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N NO RPT
WEST RANCH				WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N -0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N -0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N -0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N -0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	2	N -0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON														CNTY: PECOS			
				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	508409												
				WELL #:	2006	RRCID -> 237982				COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 708		RRCID -> 237983				COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
12	252	N		252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2		N	-0-			-0-
01	794	N		794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2		N	-0-			-0-
02	139	N		139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2		N	-0-			-0-
03	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-
04	780	N		1	-0-	-779	-0-	1	2				N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2319		RRCID -> 237989				COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 709		RRCID -> 237990				COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
12	745	N		745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2		N	-0-			77
01	2089	N		2089	-0-	-0-	-0-	79	1	2010	2		N	-0-			77
02	783	N		783	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2		N	1	1 1		77
								1	9								
03	132	N		132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2		N	-0-			77
04	2010	N		132	-0-	-1878	-0-	49	1	83	2		N	-0-			77
05	868	N	NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-						N	NO RPT			77
LONGFELLOW 600				WELL #: 4051		RRCID -> 238032				COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
12	1798	X		1604	-0-	-194	-0-	135	1	1469	2		N	-0-			-0-
01	3818	X		3818	-0-	-0-	-0-	144	1	3674	2		N	-0-			-0-
02	1890	X		1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1734	2		N	1	1 1		-0-
								1	9								
03	1178	X		346	-0-	-832	-0-	129	1	217	2		N	-0-			-0-
04	3690	X		346	-0-	-3344	-0-	129	1	217	2		N	-0-			-0-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-0-	-3813	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166				COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			52

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: 5040		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
							RRCID -> 238171	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 4980	-	5280							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 3312		RRCID -> 238184	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 5930	-	7347						
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 1208		RRCID -> 238322	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7048	-	7350						
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	450	N	8	-0-	-0-	-442	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON 4						WELL #: 601		RRCID -> 238765	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7677	PERF. 6500	-	7590						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2220		RRCID -> 238770	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 5400	-	8170						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2320		RRCID -> 238772	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 5674	-	8860						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
WEST RANCH		WELL #:		3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE					AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
12	217 X	56	-0-	-161	-0-			5 1	51 2	N		-0-					-0-	
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-			7 1	177 2	N		-0-					-0-	
02	84 X	25	-0-	-59	-0-			2 1	22 2	N		1		1 1			-0-	
								1 9										
03	31 X	1	-0-	-30	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
04	180 X	1	-0-	-179	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6058 - 8093						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 5518 - 5704						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST STATE				WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6090 - 6290						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5520 - 5950						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 7132 - 9070						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-					-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-			6 1	70 2		N	-0-					-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-			3 1	5 2		N	-0-					-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-			3 1	5 2		N	-0-					-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON													CNTY: PECOS									
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4802													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 239069													COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 5136 - 7010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

WEST RANCH													WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7230 - 7712	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	N	-0-		3								
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		5	1	138	2	N	-0-		3								
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-		3								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3								
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-		3								
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT		3								

WEST RANCH													WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5236 - 6378	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	N	-0-		50								
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-		10	1	257	2	N	-0-		50								
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		27	1	298	2	N	-0-		50								
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		6	1	10	2	N	-0-		50								
04	150 N	16	-0-	-134	-0-		6	1	10	2	N	-0-		50								
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT		50								

WEST RANCH													WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 7577 - 9700	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	N	-0-		-0-								
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	N	-0-		-0-								
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-								
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT		-0-								

WEST RANCH													WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5226 - 5868	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								

ALLISON 4													WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5288 - 5522	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								

ALLISON													WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 6510 - 9350	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	53
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-	53
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	53
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N NO RPT		53

WEST RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N NO RPT		-0-

ALLISON				WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH		6004 PERF. 4689 - 5698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH		5215 PERF. 4454 - 4954			
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-				15
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	N	-0-				15
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-				15
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-				15
04	540 N	32	-0-	-508	-0-	12	1	20	2	N	-0-				15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				15

WEST RANCH		WELL #:		2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 4323 - 4590			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH		4405 PERF. 3605 - 4190			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH		4410 PERF. 4026 - 4176			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH		4348 PERF. 3454 - 3956			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH		6330 PERF. 4178 - 6002			
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-				49
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-				49
02	100 N	198	-0-	98	-0-	16	1	182	2	Y	-0-				49
03	98 N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-				49
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				49
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				49

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH				WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541		
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-	99
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-	99
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	99
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	99
WEST RANCH				WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	105
WEST RANCH				WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	80
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-	80
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-	80
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-	80
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	9	1	16	2	N	-0-	80
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	80
WEST RANCH				WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946		
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-	40
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	Y	-0-	40
02	DLQ G-10	377	-0-	377	377	31	1	346	2	Y	-0-	40
03	DLQ G-10	49	-0-	49	426	18	1	31	2	Y	-0-	40
04	DLQ G-10	49	-0-	49	475	18	1	31	2	Y	-0-	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT	40
LONGFELLOW STATE 600				WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064								
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578								
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										CNTY: PECOS																																							
//CONT.// 71659 700 WELL #: 2323										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100																			
//CONT.// 508409																																																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																														
12	01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-																														
		23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-																														
		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-																														
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

WEST RANCH										WELL #: 3126										RRCID -> 239463										COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764									
12	01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-																														
		523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-																														
		193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-																														
		34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-																														
		510	N	34	-0-	-476	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-																														
		217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

LONGFELLOW STATE "F"										WELL #: 2802										RRCID -> 239465										COMPL. DATE 11/27/2017										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293									
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

WEST RANCH										WELL #: 2708N										RRCID -> 239467										COMPL. DATE 04/26/2008										TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760									
12	01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

LONGFELLOW										WELL #: 4041										RRCID -> 239852										COMPL. DATE 11/08/2008										TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720									
12	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

WEST RANCH										WELL #: 3420										RRCID -> 239862										COMPL. DATE 05/08/2008										TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628									
12	01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-					22																														
		949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2	N	-0-					22																														
		337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	N	-0-					22																														
		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-					22																														
		930	N	51	-0-	-879	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-					22																														
		372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					22																														

WEST RANCH										WELL #: 5071										RRCID -> 239864										COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236									
12	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																														
		46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-																														
		114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-																														
		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-																														
		30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-																														
		124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11 1	282 2	N	107
						56 9			158
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26 1	279 2	N	-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28 1	701 2	N	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	375 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784														
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2	N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-			-0-
04	750 N	71	-0-	-679	-0-	26	1	45	2	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 138														
WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830														
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-			38
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	N	-0-			38
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			38
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			38
LONGFELLOW														
WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		LONGFELLOW ENERGY, LP		WEST STATE		//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
								RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 5126 - 7055			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEST RANCH						WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3 - 4350			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEST RANCH						WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6500 - 8215			
12	T. A.		10	-0-	10	26	1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
01	T. A.		24	-0-	24	50	1	1	23	2	Y	-0-				-0-	
02	62 X		12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
05	12 N		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-	
			NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEST RANCH						WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3140 - 4482			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

LONGFELLOW 600 MD						WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7250 - 7934			
12	1116 X		763	-0-	-353	-0-	64	1	699	2	N	-0-				13	
01	2047 X		2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	2	N	-0-				13	
02	1027 X		1027	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	1	1	1		13	
							1	9									
03	775 X		195	-0-	-580	-0-	73	1	122	2	N	-0-				13	
04	1980 X		195	-0-	-1785	-0-	73	1	122	2	N	-0-				13	
05	2046 X		NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	-0-				13	

WEST RANCH						WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3104 - 4824			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON 4				WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	N	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	843 2	N	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35 1	387 2	N	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29 1	48 2	N	-0-	-0-
04	840 N	77	-0-	-763	-0-	29 1	48 2	N	-0-	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON												//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
WELL #: 3028												RRCID -> 241792				COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-								
												N	N	N	N	N	N	N	-0-								
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5105				RRCID -> 242119				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326			
12	01	02	03	04	05	14B2	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-								
												N	N	N	N	N	N	N	-0-								
WEST RANCH												WELL #: 6040				RRCID -> 242172				COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216			
12	01	02	03	04	05	88	N	212	N	111	N	22	N	210	N	124	N	NO RPT	-0-								
																			-0-								
WEST RANCH												WELL #: 5097				RRCID -> 242195				COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
12	01	02	03	04	05	0	N	0	N	0	N	0	N	0	N	0	N	NO RPT	-0-								
												N	N	N	N	N	N	N	-0-								
WEST RANCH												WELL #: 3224				RRCID -> 242196				COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
12	01	02	03	04	05	1054	X	155	X	140	X	0	X	0	X	0	X	NO RPT	-0-								
												N	N	N	N	N	N	N	-0-								
WEST RANCH SOUTH 4												WELL #: 504				RRCID -> 242197				COMPL. DATE 08/13/2008				TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
12	01	02	03	04	05	0	N	0	N	0	N	0	N	0	N	0	N	NO RPT	-0-								
												Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	-0-								
WEST RANCH												WELL #: 3423				RRCID -> 242400				COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
12	01	02	03	04	05	191	N	476	N	163	N	26	N	450	N	186	N	NO RPT	-0-								
																			-0-								

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659.700 508409			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
															WELL #: 2321			RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
WEST RANCH															WELL #: 7045			RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818		
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-							
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-							
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-							
04	390 N	37	-0-	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-							
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
WEST RANCH															WELL #: 6047			RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
WEST RANCH															WELL #: 2234			RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
WEST RANCH															WELL #: 7014			RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956		
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	415	2	N	-0-					-0-							
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1126	2	N	-0-					-0-							
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-			1	1	-0-							
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-							
04	1140 N	91	-0-	-0-	-1049	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	N	-0-					-0-							
05	589 N	NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	N	-0-					-0-							
ALLISON															WELL #: 2122			RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
ALLISON			WELL #: 4806			RRCID -> 243236			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW			WELL #: 208			RRCID -> 243239			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526				
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		13	1	142	2	N	-0-			-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		39	1	1004	2	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-		32	1	361	2	N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-		14	1	24	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	38	-0-	-982	-0-		14	1	24	2	N	-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4067			RRCID -> 243241			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4068			RRCID -> 243252			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714				
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-		83	1	902	2	N	-0-			-0-
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		95	1	2410	2	N	-0-			-0-
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		96	1	1079	2	N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		76	1	127	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	203	-0-	-1747	-0-		76	1	127	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 4202			RRCID -> 243253			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #: 2702S			RRCID -> 243255			COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALLISON			WELL #: 3026			RRCID -> 243256			COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2724 - 4340				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2 1	45 2		N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5308 - 5728				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 4790 - 7142				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 6700 - 8310				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2726 - 4146				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 4288 - 8610				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 7040													RRCID -> 244034			
													COMPL. DATE 09/24/2008			
													TOTAL DEPTH 8050			
													PERF. 6470 - 7716			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-				2
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	N	-0-				2
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-				2
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-				2
04	690 N	14	-0-	-676	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-				2
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				2
WEST RANCH													WELL #: 2715SR			
													RRCID -> 244037			
													COMPL. DATE 11/05/2008			
													TOTAL DEPTH 8115			
													PERF. 4760 - 8030			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2806			
													RRCID -> 244077			
													COMPL. DATE 01/22/2008			
													TOTAL DEPTH 6153			
													PERF. 5645 - 5908			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW STATE "D"													WELL #: 9013			
													RRCID -> 244113			
													COMPL. DATE 11/27/2017			
													TOTAL DEPTH 8200			
													PERF. 7338 - 7980			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2619			
													RRCID -> 244455			
													COMPL. DATE 10/13/2008			
													TOTAL DEPTH 4150			
													PERF. 3696 - 3966			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				12
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-				12
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	780 N	-0-	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				12
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				12
LONGFELLOW													WELL #: 1211			
													RRCID -> 244675			
													COMPL. DATE 12/15/2009			
													TOTAL DEPTH 7250			
													PERF. 5620 - 6644			
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-				3
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-				3
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-				3
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-				3
04	300 N	49	-0-	-251	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-				3
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				3
ALLISON													WELL #: 4803			
													RRCID -> 244679			
													COMPL. DATE 08/22/2008			
													TOTAL DEPTH 6150			
													PERF. 5690 - 5950			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5564 - 6244						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE				WELL #: 302	RRCID -> 244827	COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7992 - 8582						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 7013	RRCID -> 244833	COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060						
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012	RRCID -> 244888	COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540						
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					13
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	2	N	-0-					13
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					13
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					13
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH				WELL #: 2326	RRCID -> 244890	COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4614 - 5496						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6058	RRCID -> 244891	COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886						
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					40
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					40
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					40
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

WEST RANCH				WELL #: 7048	RRCID -> 244893	COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875						
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409													NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
WELL #: 4026													RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	N	-0-			36				
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	-0-			36				
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	2	N	-0-			36				
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	58	1	97	2	N	-0-			36				
04	1170 N	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	-0-			36				
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			36				

WEST RANCH				WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608								
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-				
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-				
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-				
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH				WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

ALLISON				WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552								
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-				
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-				
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-				

WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022								
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			13				
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			13				
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			13				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13				
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			13				

ALLISON				WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664								
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-				
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-				
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-				
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-				

ALLISON				WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366								
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-				
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-				
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-			-0-				
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-			-0-				
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-				

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 508409																			
WELL #: 2223										RRCID -> 245315	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2478	-	4114				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
ALLISON 4										WELL #: 204	RRCID -> 245316	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5467	-	5715			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4058	RRCID -> 245317	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 10731	PERF. 7340	-	10556			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
05	4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 7031	RRCID -> 245321	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 6026	-	7552			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61					155	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	44	9		N	40					195	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2		N	30					225	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9											
04	60 N	37	-0-	-0-	-23	-0-	3	1	5	2		N	-0-					225	
							3	1	5	2		N	26					251	
							29	9											
05	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					251	
WEST RANCH										WELL #: 5085	RRCID -> 245326	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 7068	-	7448			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2		N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4057	RRCID -> 245327	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 4280	-	5074			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
WEST RANCH																			
WELL #: 2230										RRCID -> 245328									
COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 2207									
RRCID -> 245329										COMPL. DATE 09/01/2008									
TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430																			
12	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-			
01	T. A.	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-			
02	T. A.	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-			
WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 503									
RRCID -> 245330										COMPL. DATE 02/08/2008									
TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614																			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
ALLISON										WELL #: 3022									
RRCID -> 245331										COMPL. DATE 05/22/2008									
TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750																			
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	2	N	-0-					-0-			
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-			
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-			
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-			
04	1230 N	104	-0-	-1126	-0-	39	1	65	2	N	-0-					-0-			
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 3110									
RRCID -> 245490										COMPL. DATE 11/21/2007									
TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134																			
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-			
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-			
04	210 N	7	-0-	-203	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-			
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-			
LONGFELLOW										WELL #: 4073									
RRCID -> 245596										COMPL. DATE 10/15/2008									
TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385																			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WEST RANCH										WELL #: 8035									
RRCID -> 245683										COMPL. DATE 07/13/2008									
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408																			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	5
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	5
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	5
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	5
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	11	1	18	2	5
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					5
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	-0-
04	600 N	30	-0-	-570	-0-	11	1	19	2	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			12
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			12
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			12

WEST RANCH				WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-		-0-
04	450 N	58	-0-	-392	-0-	22	1	36	2	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-		-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-		-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	4	1	48	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	55	1	1	2	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	58	1	1	2	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	58				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1		13 2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008				TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679						
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1 1				-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008				TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074						
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					35
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1		28 2	N	-0-					35
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1		8 2	N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					35

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008				TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655						
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1		7 2	N	-0-					12
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1		19 2	N	-0-					12
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		9 2	N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					12

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008				TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					10
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155						
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		9 1		96 2	N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-		9 1		234 2	N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		10 1		111 2	N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		8 1		14 2	N	-0-					-0-
04	240 N	22	-0-	-218	-0-		8 1		14 2	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008				TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409													
WEST RANCH			WELL #: 5078			RRCID -> 247947			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE 18			WELL #: 2001			RRCID -> 247961			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
05		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 6070			RRCID -> 247964			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15	1	202
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	51			253
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	39			292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13			305
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			305
WEST RANCH			WELL #: 2335			RRCID -> 247976			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600			WELL #: 4063			RRCID -> 248071			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344				
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2246			RRCID -> 248289			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2330			RRCID -> 248293			COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505				
12		517 X	517	-0-	-0-	-0-			44	1	473	2	Y	-0-		80
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-			64	1	1615	2	Y	-0-		80
02	DLQ	G-10	720	-0-	720	720			59	1	661	2	Y	-0-		80
03	DLQ	G-10	100	-0-	100	820			37	1	63	2	Y	-0-		80
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	920			37	1	63	2	Y	-0-		80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	920						Y	NO RPT			80

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2507													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY																
RRCID -> 248294													COMPL. DATE 10/26/2007			
TOTAL DEPTH 7291													PERF. 3674 - 7074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-			-0-		
01	T. A.	20	-0-	20	28	1	1	19	2	Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT			-0-		
WEST RANCH SOUTH 4													WELL #: 505			
RRCID -> 248333													COMPL. DATE 10/29/2008			
TOTAL DEPTH 7850													PERF. 6697 - 7139			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WEST RANCH													WELL #: 7042			
RRCID -> 248336													COMPL. DATE 02/17/2009			
TOTAL DEPTH 6230													PERF. 5530 - 6050			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12		
WEST RANCH													WELL #: 6094			
RRCID -> 248360													COMPL. DATE 02/10/2009			
TOTAL DEPTH 7170													PERF. 6656 - 6970			
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			7		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			7		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			7		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7		
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7		
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7		
WEST RANCH													WELL #: 3227			
RRCID -> 248364													COMPL. DATE 01/11/2009			
TOTAL DEPTH 7180													PERF. 6072 - 6892			
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-			-0-		
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-		
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-	1	1	-0-		
						1	9									
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-		
04	480 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-		
05	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH SOUTH													WELL #: 5107			
RRCID -> 248370													COMPL. DATE 10/17/2008			
TOTAL DEPTH 8270													PERF. 7050 - 8074			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST STATE 24		WELL #:		2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ALLISON				WELL #:		2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	N	-0-					-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	N	-0-					-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	N	-0-					-0-	
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	2	2	N	N	-0-					-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #:		2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #:		2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST STATE				WELL #:		2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686							
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	N	-0-					72	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	N	N	-0-					72	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	N	-0-					72	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	N	-0-					72	
04	870 N	22	-0-	-848	-0-	-0-	8	1	14	2	N	N	-0-					72	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					72	

LONGFELLOW 600				WELL #:		4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ALLISON				WELL #:		3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810							
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-					-0-	
02	T. A.	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										CNTY: PECOS									
//CONT.// 71659 700 WELL #: 8024										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
//CONT.// 508409																			
RRCID -> 248449										COMPL. DATE 12/03/2008									
TOTAL DEPTH 6290										PERF. 5310 - 5820									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
WEST RANCH										WELL #: 2719S									
RRCID -> 248453										COMPL. DATE 03/03/2009									
TOTAL DEPTH 8250										PERF. 7020 - 8032									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
ALLISON										WELL #: 2128									
RRCID -> 248454										COMPL. DATE 02/08/2009									
TOTAL DEPTH 6730										PERF. 4702 - 6568									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
WEST RANCH										WELL #: 5098									
RRCID -> 248464										COMPL. DATE 08/03/2008									
TOTAL DEPTH 6410										PERF. 3826 - 6004									
12	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-				-0-				
01	T. A.	63	-0-	63	72	2	1	61	2	Y	-0-				-0-				
02	T. A.	24	-0-	24	96	2	1	22	2	Y	-0-				-0-				
03	T. A.	3	-0-	3	99	1	1	2	2	Y	-0-				-0-				
04	T. A.	3	-0-	3	102	1	1	2	2	Y	-0-				-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4062									
RRCID -> 248466										COMPL. DATE 12/03/2008									
TOTAL DEPTH 5820										PERF. 4798 - 5616									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
WEST RANCH										WELL #: 7035									
RRCID -> 248471										COMPL. DATE 10/21/2008									
TOTAL DEPTH 9940										PERF. 4700 - 6334									
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-				20				
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				20				
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-				20				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				20				
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	2	N	-0-				20				
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				20				
WEST RANCH										WELL #: 8044									
RRCID -> 248488										COMPL. DATE 01/06/2009									
TOTAL DEPTH 9480										PERF. 5900 - 6540									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS													
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3118														NON-ASSOCIATED													
CAPACITY														COMPL. DATE 05/24/2008													
TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-				-0-									
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-				-0-									
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-	-0-				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-									
04	15 N	2	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-				-0-									
05	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-									
WEST RANCH														WELL #: 4203													
RRCID -> 248614														COMPL. DATE 12/23/2008													
TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905																											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-				-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-				-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT	-0-				-0-									
WEST RANCH														WELL #: 3326													
RRCID -> 248617														COMPL. DATE 12/15/2008													
TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442																											
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-				-0-									
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-	-0-				-0-									
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-				-0-									
04	360 N	1	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-				-0-									
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-									
WEST RANCH														WELL #: 3327													
RRCID -> 248619														COMPL. DATE 12/17/2008													
TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490																											
12	713 X	606	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	51	1	555	2	N	-0-	-0-				-0-									
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	2	N	-0-	-0-				-0-									
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	2	2	2	1		-0-									
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9									-0-									
04	1620 N	131	-0-	-1489	-0-	-0-	-0-	49	1	82	2	N	-0-	-0-				-0-									
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	49	1	82	2	N	NO RPT	-0-				-0-									
WEST RANCH														WELL #: 2717S													
RRCID -> 248621														COMPL. DATE 01/26/2009													
TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750																											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-									
WEST RANCH														WELL #: 2315													
RRCID -> 248751														COMPL. DATE 04/02/2009													
TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886																											
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-				28									
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-	-0-				28									
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-	-0-				28									
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-				28									
04	600 N	3	-0-	-597	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-				28									
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				28									

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799					
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 2	N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2	N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-			-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	3 1	5 2	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	N	-0-	23
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2	N	-0-	23
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	N	-0-	23
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2	N	-0-	23
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	6 1	10 2	N	-0-	23
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	23
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		2011	RRCID ->		12/02/2008		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7146 - 8688	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH												
		WELL #:		6055	RRCID ->		01/16/2009		TOTAL DEPTH		4190 PERF. 3634 - 3996	
12	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
01	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	20	N		20	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	5	N		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW 600 MD												
		WELL #:		8046	RRCID ->		01/15/2009		TOTAL DEPTH		11606 PERF. 4869 - 8936	
12	247	N		247	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-
01	550	N		550	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-
02	260	N		260	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-
03	50	N		50	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-
04	540	N		50	-0-	-490	-0-	19	1	N	-0-	-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH												
		WELL #:		2325	RRCID ->		06/25/2008		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3688 - 3944	
12	163	N		163	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-
01	388	N		388	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-
02	122	N		122	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-
03	25	N		25	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-
04	330	N		25	-0-	-305	-0-	9	1	N	-0-	-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH												
		WELL #:		6050	RRCID ->		01/18/2009		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3268 - 3932	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	12	N		-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH												
		WELL #:		5072	RRCID ->		01/22/2009		TOTAL DEPTH		5660 PERF. 3410 - 4118	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
WEST RANCH												
		WELL #:		8045	RRCID ->		11/27/2008		TOTAL DEPTH		10380 PERF. 5598 - 5692	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
													RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2					
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					2					
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					2					
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					2					
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					2					
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2					
LONGFELLOW FEE 2																								
WELL #: 2901													RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
WEST RANCH																								
WELL #: 3225													RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6240 - 6814					
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-					
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-					
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-					
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-					
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-					
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
WEST RANCH																								
WELL #: 5061													RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8084 - 9560					
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-					
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-					
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					-0-					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
WEST RANCH																								
WELL #: 5049													RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
ALLISON																								
WELL #: 2129													RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851					
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-					
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-					
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-					
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 6600 - 10110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 2	N	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23 1	597 2	N	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28 1	310 2	N	-0-
						1 9			1 1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	15 1	24 2	N	-0-
04	600 N	39	-0-	-561	-0-	15 1	24 2	N	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330	
								PERF. 5210 - 5873	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020	
								PERF. 6996 - 7384	
12	1271 X	1151	-0-	-120	-0-	97 1	1054 2	N	-0-
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	106 1	2687 2	N	-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	112 1	1256 2	N	-0-
						1 9			1 1
03	806 X	250	-0-	-556	-0-	93 1	157 2	N	-0-
04	2700 X	250	-0-	-2450	-0-	93 1	157 2	N	-0-
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282	
								PERF. 5826 - 8114	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800	
								PERF. 4146 - 5622	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	N	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	479 2	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400	
								PERF. 3224 - 4124	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)												CAPACITY				CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP																											
WEST RANCH																											
WELL #: 3121												RRCID -> 249739				COMPL. DATE 04/12/2008				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 7028				RRCID -> 249744				COMPL. DATE 07/22/2008				TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
12		134	N	134	-0-	-0-	-0-			11	1	123	2	N	-0-				-0-								
01		739	N	739	-0-	-0-	-0-			28	1	711	2	N	-0-				-0-								
02		280	N	280	-0-	-0-	-0-			23	1	257	2	N	-0-				-0-								
03		3	N	3	-0-	-0-	-0-			1	1	2	2	N	-0-				-0-								
04		720	N	3	-0-	-717	-0-			1	1	2	2	N	-0-				-0-								
05		310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					-0-								
WEST STATE												WELL #: 101				RRCID -> 249746				COMPL. DATE 04/04/2008				TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
LONGFELLOW												WELL #: 4050				RRCID -> 249753				COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580			
12		608	N	608	-0-	-0-	-0-			51	1	557	2	N	-0-				-0-								
01		1432	N	1432	-0-	-0-	-0-			54	1	1378	2	N	-0-				-0-								
02		635	N	635	-0-	-0-	-0-			52	1	583	2	N	-0-				-0-								
03		120	N	120	-0-	-0-	-0-			45	1	75	2	N	-0-				-0-								
04		1290	N	120	-0-	-1170	-0-			45	1	75	2	N	-0-				-0-								
05		713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT					-0-								
LONGFELLOW												WELL #: 4054				RRCID -> 249754				COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754			
12		349	N	349	-0-	-0-	-0-			29	1	320	2	N	-0-				-0-								
01		1387	N	1387	-0-	-0-	-0-			52	1	1335	2	N	-0-				-0-								
02		618	N	618	-0-	-0-	-0-			51	1	567	2	N	-0-				-0-								
03		89	N	89	-0-	-0-	-0-			33	1	56	2	N	-0-				-0-								
04		1350	N	89	-0-	-1261	-0-			33	1	56	2	N	-0-				-0-								
05		682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					-0-								
LONGFELLOW												WELL #: 209				RRCID -> 249755				COMPL. DATE 11/05/2008				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
WEST RANCH												WELL #: 2608				RRCID -> 249756				COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030			
12		13	N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	N	-0-				15								
01		30	N	30	-0-	-0-	-0-			1	1	29	2	N	-0-				15								
02		15	N	15	-0-	-0-	-0-			1	1	14	2	N	-0-				15								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15								
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					15								
05		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					15								

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596															
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-				-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-				-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-				-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH SOUTH 4															
WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ALLISON															
WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821															
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-				-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-				-0-
04	660 N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	2	N	-0-				-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
WEST RANCH															WELL #: 5096															RRCID -> 249997															COMPL. DATE 01/04/2009															TOTAL DEPTH 8865															PERF. 5120 - 7634														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 7033															RRCID -> 249999															COMPL. DATE 12/17/2008															TOTAL DEPTH 6800															PERF. 4494 - 6554														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68																																																																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68																																																																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68																																																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68																																																																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68																																																																							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 6093															RRCID -> 250052															COMPL. DATE 12/20/2008															TOTAL DEPTH 4850															PERF. 4094 - 4678														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																							
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					25																																																																							
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25																																																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																							
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					25																																																																							
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					25																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 2254															RRCID -> 250210															COMPL. DATE 12/20/2008															TOTAL DEPTH 4510															PERF. 3252 - 4326														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 4102															RRCID -> 250333															COMPL. DATE 02/02/2009															TOTAL DEPTH 7596															PERF. 7020 - 7400														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 5067															RRCID -> 250342															COMPL. DATE 11/13/2018															TOTAL DEPTH 9500															PERF. 5403 - 5972														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																							
WEST RANCH															WELL #: 2334															RRCID -> 250400															COMPL. DATE 12/11/2008															TOTAL DEPTH 4550															PERF. 3098 - 4240														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42																																																																							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42																																																																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42																																																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42																																																																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42																																																																							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42																																																																							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804 - 6360	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532 - 6966	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880 - 5696	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683 - 8260	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908 - 5944	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6174 - 7386	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH				WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-	30
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-	30
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-	30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	30
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	30
LONGFELLOW				WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
12	T. A.	431	-0-	431	1052	36	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	679	-0-	679	1731	26	1	653	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	42	-0-	42	1773	3	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1773					Y	NO RPT	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	239 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720														
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
04	180 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514														
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	455	2	N	-0-		-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-		-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	479	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON 4														
WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883														
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-			52
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-			52
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			52
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			52
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992														
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
ALLISON														
WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (I)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A														
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522														
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-		-0-
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 2512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
						RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH						WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6770		-		6978	

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4074		-		4490	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE						WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8645		-		8932	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH						WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 3810		-		5610	

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH						WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 3562		-		4400	

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH SOUTH						WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A					

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
WEST RANCH			WELL #: 2255			RRCID -> 252994			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
WEST RANCH			WELL #: 8048			RRCID -> 252995			COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2718S			RRCID -> 252996			COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 8019			RRCID -> 252999			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 2622			RRCID -> 253230			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576					
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					75
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					75
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					75
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					75
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					75
WEST RANCH			WELL #: 6071			RRCID -> 253519			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4403			RRCID -> 253556			COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2224				RRCID -> 253725				COMPL. DATE 06/24/2009				TOTAL DEPTH 6645				PERF. 4752 - 6568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 4407				RRCID -> 253745				COMPL. DATE 08/04/2009				TOTAL DEPTH 8000	
																PERF. 7306 - 7826	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506				RRCID -> 253748				COMPL. DATE 05/11/2009				TOTAL DEPTH 7610	
																PERF. 6992 - 7404	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2247				RRCID -> 253825				COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 6250	
																PERF. 3750 - 5922	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2313				RRCID -> 253830				COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL DEPTH 8617	
																PERF. 5986 - 8331	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4077				RRCID -> 254002				COMPL. DATE 04/07/2009				TOTAL DEPTH 8650	
																PERF. 4730 - 8470	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 6073				RRCID -> 254080				COMPL. DATE 12/13/2008				TOTAL DEPTH 4685	
																PERF. 3972 - 4394	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-					47
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	N	-0-					47
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					47
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
04	1080 N	30	-0-	-1050	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					47
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409														
LONGFELLOW			WELL #: 1212			RRCID -> 254194			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730			PERF. 6565 - 6916					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	33 N	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGFELLOW			WELL #: 2010			RRCID -> 254321			COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 7430 - 9866					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 4508			RRCID -> 254693			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920			PERF. 4486 - 5712					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2244			RRCID -> 254820			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900			PERF. 3394 - 6702					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 7049			RRCID -> 254865			COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6220			PERF. 5760 - 6073					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2513			RRCID -> 255243			COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7310 - 7960					
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2		N	-0-					-0-	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2		N	-0-					-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2		N	-0-					-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2		N	-0-					-0-	
04	270 N	62	-0-	-0-	-208	-0-	-0-	23	1	39	2		N	-0-					-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2615			RRCID -> 255755			COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 4410 - 7050					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON														
WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH														
WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//		508409												
WEST RANCH				WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4460 - 5514						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH				WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 4890 - 5764						
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-			34 1	372 2	N	-0-							-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			49 1	1252 2	N	-0-							-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-			38 1	423 2	N	-0-							-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-			19 1	33 2	N	-0-							-0-
04	1230 N	52	-0-	-0-	-1178			19 1	33 2	N	-0-							-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-0-	-496					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH				WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6410 - 7510						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH				WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3888 - 4115						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH				WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4634 - 6010						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALLISON 4				WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WEST RANCH				WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-			2 1	20 2	N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31					N	NO RPT							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH		6810		PERF. 5728 - 6596			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH		5900		PERF. 3452 - 5500			
12	01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH		4675		PERF. 3318 - 4470			
12	01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 2	N	-0-					-0-
01	02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55 1	1396 2	N	-0-					-0-
02	03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35 1	390 2	N	-0-					-0-
03	04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18 1	30 2	N	-0-					-0-
04	05	990 N	48	-0-	-942	-0-	18 1	30 2	N	-0-					-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 5024 - 9140			
12	01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47 1	507 2	N	-0-					-0-
01	02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43 1	1094 2	N	-0-					-0-
02	03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33 1	367 2	N	-0-					-0-
03	04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	16 1	27 2	N	-0-					-0-
04	05	1110 N	43	-0-	-1067	-0-	16 1	27 2	N	-0-					-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 4900 - 4936			
12	01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-					-0-
01	02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-					-0-
02	03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-					-0-
05		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH		7010		PERF. 4258 - 6680			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH		7450		PERF. 3260 - 7248			
12	01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-					-0-
01	02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	-0-					-0-
02	03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-					-0-
03	04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-					-0-
04	05	60 N	2	-0-	-58	-0-	1 1	1 2	N	-0-					-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					38
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409													
WEST RANCH				WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3303 - 4288					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-		14 1	152 2		N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-		15 1	384 2		N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-		17 1	188 2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 6840 - 9120					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5380 - 7160					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4				WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7732 - 8360					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4560 - 4655					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5010 - 5160					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON				WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							48
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							48
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							48
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							48
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							48
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							48
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946						
12	256	N		256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	-0-	18
01	1008	N		1008	-0-	-0-	-0-	38	1	970	2	N	-0-	18
02	538	N		538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	N	-0-	18
03	83	N		83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-	18
04	990	N		83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2	N	-0-	18
05	589	N		NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	18
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350						
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410						
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386						
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506						
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//			71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//			508409													
ALLISON			WELL #: 2018			RRCID -> 259462			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH			WELL #: 2215			RRCID -> 259463			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512							
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-						10	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-						10	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-						10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-						10	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT						10	
WEST RANCH			WELL #: 5053			RRCID -> 259464			COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LONGFELLOW			WELL #: 4083			RRCID -> 259465			COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710							
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-						93	
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-						93	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	1	1	1				93	
							1	9											
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-						93	
04	1950 N	166	-0-	-1784	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-						93	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT						93	
ALLISON			WELL #: 2138			RRCID -> 259466			COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALLISON			WELL #: 2140			RRCID -> 259467			COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																			
LONGFELLOW																			
WELL #: 4079										RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
WEST RANCH										WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268									
12	21	N		21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-	
01	51	N		51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-	
02	26	N		26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-	
03	8	N		8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-	
04	60	N		8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-	
05	31	N		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118									
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	132	N		132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	26	N		26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-	
04	120	N		26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724									
12	1	N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35	
01	3100	N		3607	-0-	507	-0-	136	1	3471	2	N	-0-					35	
02	1174	N		667	-0-	-507	-0-	55	1	612	2	N	-0-					35	
03	5	N		5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35	
04	1620	X		5	-0-	-1615	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35	
05	1674	X		NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					35	
ALLISON RANCH										WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380									
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180									
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE										WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886									
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	32
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	32
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	32
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	32
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 2	N	32
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			NO RPT	32
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 2	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9 1	15 2	N	-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	9 1	15 2	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		LONGFELLOW ENERGY, LP		WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 4850 - 5490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 3252 - 4655				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748		PERF. 4020 - 4525				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3554 - 3992				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-				5
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				5
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				5
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT				5
ALLISON				WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7486 - 8064				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3980 - 5955				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3940 - 4060				
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				37
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		37
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				72
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 1			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
WEST STATE "24"			WELL #: 2401			RRCID -> 262080			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON			WELL #: 2130			RRCID -> 263287			COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4515			RRCID -> 263288			COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4405			RRCID -> 263865			COMPL. DATE 08/15/2009			TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4527			RRCID -> 264309			COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST STATE			WELL #: 406E			RRCID -> 264429			COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 4409			RRCID -> 271549			COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409																
WEST RANCH				WELL #: 4513				RRCID -> 271550				COMPL. DATE 02/23/2010				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6092				RRCID -> 272791				COMPL. DATE 12/02/2010				TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
WEST STATE				WELL #: 406W				RRCID -> 272904				COMPL. DATE 04/01/2011				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396				
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4082				RRCID -> 273466				COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	19	N		19	-0-	-0-	-0-			2	1	17	2	N	-0-				-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	31	N		NO RPT	-0-	-0-	-31						N	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 3036				RRCID -> 273506				COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			23	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
LONGFELLOW				WELL #: 214				RRCID -> 273570				COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
12		92	N	92	-0-	-0-	-0-			8	1	84	2	N	-0-				-0-	
01		219	N	219	-0-	-0-	-0-			8	1	211	2	N	-0-				-0-	
02		112	N	112	-0-	-0-	-0-			9	1	103	2	N	-0-				-0-	
03		13	N	13	-0-	-0-	-0-			5	1	8	2	N	-0-				-0-	
04		180	N	13	-0-	-0-	-167			5	1	8	2	N	-0-				-0-	
05		124	N	NO RPT	-0-	-0-	-124						N	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 3033				RRCID -> 273573				COMPL. DATE 10/09/2010				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870				
12		133	N	133	-0-	-0-	-0-			11	1	122	2	N	-0-				-0-	
01		286	N	286	-0-	-0-	-0-			11	1	275	2	N	-0-				-0-	
02		179	N	179	-0-	-0-	-0-			15	1	164	2	N	-0-				-0-	
03		21	N	21	-0-	-0-	-0-			8	1	13	2	N	-0-				-0-	
04		30	N	21	-0-	-0-	-9			8	1	13	2	N	-0-				-0-	
05		31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31						N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															CNTY: PECOS				
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 508409																			
WELL #: 2252				RRCID -> 273784				COMPL. DATE 04/22/2010				TOTAL DEPTH 4906				PERF. 4196 - 4800			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82	
WEST RANCH				WELL #: 5073				RRCID -> 273785				COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 4449			
12	141	N		141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-	
01	733	N		733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-	
02	132	N		132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-	
03	18	N		18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-	
04	420	N		18	-0-	-402	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-	
05	155	N		NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4416				RRCID -> 274201				COMPL. DATE 10/29/2010				TOTAL DEPTH 5080			
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15	
ALLISON 4				WELL #: 107				RRCID -> 274510				COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 7716			
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON				WELL #: 4811				RRCID -> 274581				COMPL. DATE 08/10/2010				TOTAL DEPTH 6665			
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4302				RRCID -> 274582				COMPL. DATE 06/23/2010				TOTAL DEPTH 8175			
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON 4				WELL #: 603				RRCID -> 274620				COMPL. DATE 09/29/2010				TOTAL DEPTH 13610			
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169	
								PERF. 9630 - 9735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084	
								PERF. 4550 - 7850	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 5875 - 6840	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402	
								PERF. 4120 - 4561	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT	-0-
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821	
								PERF. 6120 - 7550	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203	
								PERF. 6895 - 7030	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	7 1	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654	
								PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400						
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018						
12	74	N		74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N		5
01	355	N		355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	N		5
02	125	N		125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N		5
03	6	N		6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N		5
04	180	N		6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N		5
05	124	N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-		5
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		2
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		2
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		2
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		2
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		2
LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		20
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240						
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)										71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT./// 508409										
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 0 - 8330		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH										WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3812 - 4114		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

ALLISON 4										WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 6434 - 7818		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH SOUTH										WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5022 - 5275		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-			
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH										WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3326 - 4058		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

ALLISON										WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WEST RANCH										WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OXY USA INC.					630591								
BIG CANYON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BIG CANYON A			WELL #:		1211A	RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PINON (TESNUS-EAST)					71659 800	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409								
WEST RANCH			WELL #:		6019	RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-
PITZER (DELAWARE)					71780 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.					196901								
FELDMAN			WELL #:		113	RRCID -> 033482		COMPL. DATE 07/13/1972		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC					217012								
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #:		1	RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POQUITO (DELAWARE)					72349 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.					432283								
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #:		1D	RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POQUITO (DELAWARE)				//CONT.//		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
PERIMETER RESOURCE COMPANY						653651											
MCDANIEL, LOIS				WELL #:		1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 5070 - 5135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					165
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					165
PORTER RANCH (DEVONIAN)				72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460													
ACU				WELL #:		3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
ACU 57				WELL #:		1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
ACU 34				WELL #:		2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
MEADE				WELL #:		1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
MILLS 20				WELL #:		1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		72479 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		101460						
ACU 34		WELL #:		1D	RRCID ->	189024	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2350 - 2900
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
										* * DISPOSITIONS
										AMT CODE
										AMT CODE
										EOM
										BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MLC OPERATING, LP				571987						
PORTER 34		WELL #:		1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725 PERF.13448 - 13556
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PORTER RANCH (STRAWN)				72479 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460						
PORTER 34		WELL #:		2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12379 PERF.11772 - 12296
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
POWELL (PENN)				72810 260	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK	
XTO ENERGY INC.				945936						
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9956 - 10037
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958						
ROBBINS, J. W.		WELL #:		2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380 PERF. N/A
12	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2		N	-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-
03	3038 X	1376	-0-	-1662	-0-	1376	2		N	-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-
05	3038 X	1962	-0-	-1076	-0-	1962	2		N	-0-
EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462 PERF. N/A
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-
03	1550 N	525	-0-	-1025	-0-	525	2		N	-0-
04	1440 N	30	-0-	-1410	-0-	30	2		N	-0-
05	1457 N	853	-0-	-604	-0-	853	2		N	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.// 73355 166			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 916958												
FISHER-BONSACK			WELL #: 2			RRCID -> 020612			COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D-			WELL #: 2			RRCID -> 020615			COMPL. DATE 07/28/1956			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2		N	-0-			-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2		N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2		N	-0-			-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-		105	2		N	-0-			-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-		16	2		N	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-		178	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K-			WELL #: 2			RRCID -> 020616			COMPL. DATE 12/28/1956			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-		13339	2		N	-0-			-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-		5389	2		N	-0-			-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-		5232	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	2070	-0-	-3200	-0-		2070	2		N	-0-			-0-
04	5100	X	63	-0-	-5037	-0-		63	2		N	-0-			-0-
05	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-		3430	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)			73355 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"			WELL #: 1			RRCID -> 171292			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021															

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958												
ROBBINS, J. W.			WELL #: 1			RRCID -> 020634			COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, E. R.			WELL #: 1			RRCID -> 020635			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958															
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03		1674 N	528	-0-	-1146	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04		1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05		1612 N	530	-0-	-1082	-0-	530	2			N	-0-					-0-
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03		4061 X	913	-0-	-3148	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		4061 X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
12		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03		5735 X	20	-0-	-5715	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04		5550 X	3	-0-	-5547	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05		5735 X	17	-0-	-5718	-0-	17	2			N	-0-					-0-
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A									
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03		2201 N	1065	-0-	-1136	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		2201 N	609	-0-	-1592	-0-	609	2			N	-0-					-0-
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775									
12		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
01		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
03		8711 X	1857	-0-	-6854	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04		8430 X	5	-0-	-8425	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05		8711 X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A									
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03		651 N	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04		540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05		527 N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542									
12		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
01		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03		8060 X	1637	-0-	-6423	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		8060 X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958							
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-
03	2604	N	675	-0-	-1929	-0-	675 2	N	-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-
05	1953	N	710	-0-	-1243	-0-	710 2	N	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650	
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358 2	N	-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-
05	868	N	225	-0-	-643	-0-	225 2	N	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269	
12	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252 2	N	-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2	N	-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2	N	-0-
03	9548	X	2406	-0-	-7142	-0-	2406 2	N	-0-
04	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-		N	-0-
05	9548	X	2589	-0-	-6959	-0-	2589 2	N	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2	N	-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	N	-0-
03	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282 2	N	-0-
04	4800	X	2	-0-	-4798	-0-	2 2	N	-0-
05	4960	X	1560	-0-	-3400	-0-	1560 2	N	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540	
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2	N	-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-
03	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481 2	N	-0-
04	4110	X	4	-0-	-4106	-0-	4 2	N	-0-
05	4247	X	2279	-0-	-1968	-0-	2279 2	N	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322	
12	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	23969 2	N	-0-
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447 2	N	-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 2	N	-0-
03	23963	X	1979	-0-	-21984	-0-	1979 2	N	-0-
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-		N	-0-
05	23963	X	5524	-0-	-18439	-0-	5524 2	N	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120	
12	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690 2	N	-0-
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323 2	N	-0-
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515 2	N	-0-
03	12679	X	3685	-0-	-8994	-0-	3685 2	N	-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-		N	-0-
05	12679	X	1962	-0-	-10717	-0-	1962 2	N	-0-

PUCKETT (STRAWN)			73355 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958											
MITCHELL, ROSA L.			WELL #: 1			RRCID -> 134188			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
ODOM -C-			WELL #: 2			RRCID -> 139659			COMPL. DATE 09/20/1991			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			167
01	3100	N	3142	-0-	42	42	3142	2		N	-0-			167
02	2800	N	2947	-0-	147	189	2947	2		N	-0-			167
03	2976	N	1364	-0-	-1612	-0-	1364	2		N	-0-			167
04	2880	X	153	-0-	-2727	-0-	153	2		N	-0-			167
05	2976	X	135	-0-	-2841	-0-	135	2		N	-0-			167
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)			73357 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279											
THOMAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 020667			COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
12	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149				N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149				N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149				N	-0-			70
04	149	R	-0-	-0-	-149	-0-				N	-0-			70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)			73357 550			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279											
WIMBERLY-BRYAN			WELL #: 2			RRCID -> 103312			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)			73357 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY			743279											
WIMBERLY-BRYAN			WELL #: 3			RRCID -> 068855			COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
PUTNAM (CLEAR FORK)			73507 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.			621750											
MCDONALD			WELL #: 6			RRCID -> 169583			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)				73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.				621750															
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 5245 - 5307							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		7210						N	-0-					-0-	
PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.				621750															
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 4178 - 4815							
12	1042 N	1042	-0-	-0-		-0-	1042	2			N	-0-						-0-	
01	877 N	877	-0-	-0-		-0-	877	2			N	-0-						-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779	2			N	-0-						-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318	2			N	-0-						-0-	
04	810 N	636	-0-	-174		-0-	636	2			N	-0-						-0-	
05	837 N	837	-0-	-0-		-0-	837	2			N	-0-						-0-	
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 4276 - 4723							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
MCDONALD "6"				WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 4503 - 4866							
12	14B2 EXT	76	-0-	76		140	76	2			N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	19	-0-	19		159	19	2			N	-0-						-0-	
02	190 X	31	-0-	-159		-0-	31	2			N	-0-						-0-	
03	12 X	12	-0-	-0-		-0-	12	2			N	-0-						-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-						-0-	
05	100 N	120	-0-	20		20	120	2			N	-0-						-0-	
UNIVERSITY "C"				WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4189 - 4818							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
MCDONALD STATE "124"				WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4090 - 4875							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750													
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5331 PERF. 4353 -		4848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4098 -		4867	
12	01	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			Y	-0-			-0-
01	02	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-			-0-
02	03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6878	2	6 9		Y	5			5
03	04	6820 X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-			5
04	05	6600 X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-			5
05		6820 X	6243	-0-	-577	-0-	6232	2	11 9		Y	10			15
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005				TOTAL DEPTH		5409 PERF. 4354 -		4881	
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REATA ENERGY, INC.		696090													
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 4392 -		4870	
12	01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	04	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	05	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		217 N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-			-0-
WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019				TOTAL DEPTH		5415 PERF. 4389 -		4792	
12	01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
01	02	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-			-0-
02	03	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-			-0-
03	04	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-			-0-
04	05	5880 X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
05		6076 X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-			-0-
WOODWARD '56'		WELL #: 1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021				TOTAL DEPTH		5265 PERF. 4222 -		4661	
12	01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-			-0-
01	02	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3			N	-0-			-0-
02	03	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3			N	-0-			-0-
03	04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-			-0-
04	05	8820 X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-			-0-
05		9114 X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)												CNTY: PECOS			
ROBERTSON RESOURCES, INC.															
CITIES SERVICE ET AL															
WELL #: 2												RRCID -> 077169			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												4810			
PERF.												4067 - 4667			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-				33
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-				33
02	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	120	3		Y	-0-				33
03		252 N	132	-0-	-120	-0-	132	3		Y	-0-				33
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-				33
*05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				33
CITIES SERVICE ET AL															
WELL #: 3 C												RRCID -> 079903			
COMPL. DATE												12/07/1978			
TOTAL DEPTH												4840			
PERF.												4143 - 4229			
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-				27
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-				27
02	DLQ	G-10	90	-0-	90	-0-	90	3		Y	-0-				27
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				27
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				27
*05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-				27
CITIES SERVICE ET AL															
WELL #: 1												RRCID -> 124211			
COMPL. DATE												02/08/1996			
TOTAL DEPTH												4770			
PERF.												4032 - 4584			
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-				51
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-				51
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	-0-	839	3		Y	-0-				51
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-				51
*04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-				51
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		Y	-0-				51
PUTNAM (WOLFCAMP)												CNTY: PECOS			
IP WELL SERVICE LLC															
WOODWARD, EMMA GAY															
WELL #: 1												RRCID -> 043506			
COMPL. DATE												01/09/1968			
TOTAL DEPTH												5393			
PERF.												N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLSEN ENERGY INC.															
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL															
WELL #: 1												RRCID -> 020675			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												5047			
PERF.												4072 - 4556			
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-				-0-
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-				-0-
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-				-0-
03		2480 X	682	-0-	-1798	-0-	682	2		N	-0-				-0-
04		2400 X	1882	-0-	-518	-0-	1882	2		N	-0-				-0-
05		2480 X	1995	-0-	-485	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
MCDONALD, ROY -6-															
WELL #: 1												RRCID -> 050776			
COMPL. DATE												06/02/1971			
TOTAL DEPTH												5000			
PERF.												N/A			
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				29
01		589 N	389	-0-	-200	-0-	389	2		N	-0-				29
02		336 N	222	-0-	-114	-0-	222	2		N	-0-				29
03		713 N	53	-0-	-660	-0-	53	2		N	-0-				29
04		390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2		N	-0-				29
05		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-				29

PUTNAM (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "C"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		73507 750 621750 2	ASSOCIATED RRCID -> 057823		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1974				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-		-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-		-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-		-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	496	N	250	-0-	-246	-0-		-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	510	N	236	-0-	-274	-0-		-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-		-0-	377	2			N	-0-					-0-
WOODWARD, EMMA GAY						WELL #:	2 C	RRCID -> 126165	COMPL. DATE 11/26/1987				TOTAL DEPTH 5393	PERF. 4408	-	4818			
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-		-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-		-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3832	-0-	832	-0-		-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3617	-0-	517	-0-		-0-	3617	2			N	-0-					-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL						WELL #:	6	RRCID -> 128199	COMPL. DATE 02/20/2005				TOTAL DEPTH 5409	PERF. 4354	-	5307			
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-		-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-		-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-		-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	558	N	183	-0-	-375	-0-		-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-		-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-		-0-	460	2			N	-0-					-0-
MCDONALD						WELL #:	2	RRCID -> 167183	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5320	PERF. 4367	-	5138			
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-		-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-		-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-		-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1711	-0-	-2040	-0-		-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2732	-0-	-898	-0-		-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
*05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-		-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
CHAMPLIN-CITIES SERVICE						WELL #:	4R	RRCID -> 190540	COMPL. DATE 06/27/2002				TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5077	-	5114			
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		-0-	2081	2			N	-0-					27
01	589	N	189	-0-	-400	-0-		-0-	178	2	11	9	N	10					37
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		-0-	2698	2	21	9	N	19					56
03	2046	N	799	-0-	-1247	-0-		-0-	798	2	1	9	N	1					57
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		-0-	1546	2			N	-0-					57
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-		-0-	1893	2			N	-0-					57
REATTAT ENERGY, INC. WOODWARD "56"						696090 WELL #:		RRCID -> 185312	COMPL. DATE 09/04/2001				TOTAL DEPTH 5265	PERF. 4990	-	5183			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					72
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 05/14/2021																			

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090										
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5092 - 5302			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770										
CITIES SERVICE ET AL				WELL #:		3 T	RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4467 - 4553	
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3		Y	-0-			128
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3		Y	-0-			128
02	2044	X	4942	-0-	2898	-0-	4942	3		Y	-0-			128
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3		Y	-0-			128
*04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3		Y	-0-			128
05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	3		Y	-0-			128
PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D.				306100										
CABEEN				WELL #:		4	RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 834 - 930	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUITO (ATOKA)				73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593										
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200		PERF. 5000 - 6000	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939										
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329										
CHINA LAKE				WELL #:		1	RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784		PERF. 4760 - 6325	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907															
GARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION				027200															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341		- 14742					
12	2139 #	2069	-0-	-70	-0-	2069	2					N	-0-					-0-	
01	2139 #	2118	-0-	-21	-0-	2118	2					N	-0-					-0-	
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2					N	-0-					-0-	
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2					N	-0-					-0-	
04	2040 N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2					N	-0-					-0-	
05	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2					N	-0-					-0-	
RJD ENERGY, LLC				714310															
LEEDE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975		- 16995					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33	
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283															
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #:	4	RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259		- 5282					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WTG EXPLORATION				945220															
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #:	1	RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248		- 5282					
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	11	13	1					8	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	115	2	13	9	Y	12	12	1					8	
02	DLQ G-10	104	-0-	104	-0-	93	2	11	9	Y	10	12	1					6	
03	130 N	26	-0-	-104	-0-	20	2	6	9	Y	5							11	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	10	1					13	
*05	124 N	53	-0-	-71	-0-	44	2	9	9	Y	8	13	1					8	
MCDANIEL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228		- 5273					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					270	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2					Y	-0-					270	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					270	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2					Y	-0-					270	
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2					Y	-0-					270	
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2					Y	-0-					270	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				112
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	500	2	161 9	109
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179 9	109
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	500	2	150 9	79
03	1105 N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70 9	143
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	382	2	175 9	174
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	558	2	112 9	104
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8				15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8				15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8				15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8				15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8				15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8				15
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024									
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION 027200									
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721									
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1393	3	144 9	170
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124 9	102
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	708	3	162 9	249
03	1803 N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161 9	211
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1837	3	112 9	151
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1000	3	141 9	114
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125									
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247	
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			194
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			194
02	T. A.	7185	-0-	7185	7185	7185	3			194
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					194
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					194
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					194

R. O. C. (DEVONIAN)			//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.					344412											
708A JV-S PYOTE 20-6			WELL #:		6	RRCID -> 060470		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.11982 - 12016			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10692 S	10692	-0-	-0-	-0-	31	1	10661	2	N		-0-				-0-
01	3376 S	3376	-0-	-0-	-0-	31	1	3345	2	N		-0-				-0-
02	1841 S	1841	-0-	-0-	-0-	28	1	1813	2	N		-0-				-0-
03	4170 S	4170	-0-	-0-	-0-	31	1	4139	2	N		-0-				-0-
04	4048 S	4048	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	N		-0-				-0-
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

7502 JV-S R.O.C.			WELL #:		1 U	RRCID -> 064758		COMPL. DATE		11/18/1975	TOTAL	DEPTH 16700	PERF. N/A			
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	N		-0-				-0-
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N		-0-				-0-
02	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	28	1	3058	2	N		-0-				-0-
03	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	31	1	3599	2	N		-0-				-0-
04	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	30	1	3480	2	N		-0-				-0-
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N		NO RPT				-0-

R.O.C. (ELLEN.)					74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION					003125											
CAPRITO 82			WELL #:		1 L	RRCID -> 045788		COMPL. DATE		01/25/1969	TOTAL	DEPTH 17120	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

CAPRITO 83			WELL #:		1	RRCID -> 048980		COMPL. DATE		11/15/1999	TOTAL	DEPTH 17795	PERF.16410 - 17795			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

CAPRITO 98			WELL #:		1 L	RRCID -> 050881		COMPL. DATE		05/01/1971	TOTAL	DEPTH 16798	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

CAPRITO 99			WELL #:		2 L	RRCID -> 069329		COMPL. DATE		10/18/1976	TOTAL	DEPTH 16810	PERF. N/A			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

R.O.C. (ELLEN.)													CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																	
CAPRITO 82																	
WELL #: 2 L RRCID -> 079287																	
COMPL. DATE 10/20/1978																	
TOTAL DEPTH 16950																	
PERF.16364 - 16821																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HALCON OPERATING CO., INC.																	
708 JV-S PYOTE "3-20"																	
WELL #: 3 L RRCID -> 052638																	
COMPL. DATE 03/11/1972																	
TOTAL DEPTH 16400																	
PERF. N/A																	
12	31 S	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1				Y	-0-				-0-
01	50 S	50	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	28	1				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	59	59	31	1				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	89	89	30	1				Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	89	89						Y	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 16-21																	
WELL #: 1 L RRCID -> 053610																	
COMPL. DATE 04/30/1972																	
TOTAL DEPTH 16890																	
PERF. N/A																	
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3586	2		N	-0-				-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2		N	-0-				-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2883	2		N	-0-				-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2		N	-0-				-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2		N	-0-				-0-
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
7502 JV-S R.O.C.																	
WELL #: 1 L RRCID -> 064759																	
COMPL. DATE 11/17/1975																	
TOTAL DEPTH 16700																	
PERF. N/A																	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
R.O.C. (MONTROYA)													CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																	
CAPRITO "99"																	
WELL #: 9H RRCID -> 181389																	
COMPL. DATE 12/19/2000																	
TOTAL DEPTH N/A																	
PERF.14738 - 17686																	
12	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	-0-	16096	3				N	-0-				105
01	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	-0-	20080	3				N	-0-				105
02	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	-0-	14577	3				N	-0-				105
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-						N	-0-				105
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-						N	-0-				105
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-						N	-0-				105
CAPRITO 82																	
WELL #: 1H RRCID -> 184119																	
COMPL. DATE 05/25/2001																	
TOTAL DEPTH 14254																	
PERF.13940 - 17190																	
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	-0-	31045	3				N	-0-				194
01	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	-0-	28986	3				N	-0-				194
02	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	-0-	18464	3				N	-0-				194
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	-0-						N	-0-				194
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-	-0-						N	-0-				194
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	-0-						N	-0-				194

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 98		WELL #:		1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840 3			N	-0-			160
01		31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	31051 3			N	-0-			160
02		17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	17847 3			N	-0-			160
03		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-			160
04		13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-				N	-0-			160
05		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-			160
CAPRITO 82				WELL #:		2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188		
12		18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	18290 3			N	-0-			119
01		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714 3			N	-0-			119
02		15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15251 3			N	-0-			119
03		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			119
04		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-			119
05		8680 X	2	-0-	-8678	-0-	2 3			N	-0-			119
CAPRITO "81"				WELL #:		1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999		
12		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	20124 3			N	-0-			140
01		17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	17903 3	37	9	N	34			174
02		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648 3			N	-0-			174
03		8370 X	1275	-0-	-7095	-0-	1275 3			N	-0-			174
04		8100 X	1901	-0-	-6199	-0-	1901 3			N	-0-			174
05		8370 X	3059	-0-	-5311	-0-	3059 3			N	-0-			174
ROC "83"				WELL #:		1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610		
12		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463 3			N	-0-			171
01		20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	20510 3			N	-0-			171
02		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351 3			N	-0-			171
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			171
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			171
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			171
CAPRITO 100				WELL #:		1		RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242		
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-			-0-
01		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3			N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-			-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3			N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.				344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"				WELL #:		3 U		RRCID -> 052596		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A		
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1			Y	-0-			-0-
01		40 X	40	-0-	-0-	-0-	31 1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28 1			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	31	-0-	31	59	31 1			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	89	30 1			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89				Y	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31	1		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES					
LINOP CORPORATION		501665											
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL	DEPTH	3211	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427											
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL	DEPTH	3292	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			223

RE-OP CORP.		695742											
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL	DEPTH	4987	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025													

REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																	
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES							
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742																
REEVES -AM-			WELL #: 3			RRCID -> 072032			COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
REEVES -BC- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 072033			COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT					-0-	
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1			RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES -BD- FEE			WELL #: 1			RRCID -> 072324			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 24			WELL #: 1X			RRCID -> 072422			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			03/25/2025													
ARCO STATE			WELL #: 2			RRCID -> 074060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			04/14/2025													
ARCO STATE 34			WELL #: 1			RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			04/11/2025													

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
RE-OP CORP		//CONT.// 695742														
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEEKER 15				WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE 34				WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE "44"				WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3028		- 3035		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
OXY USA INC.		630591														
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5540		- 7320				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC		886309														
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 3786		- 6160				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017															

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	19096 X	3622	-0-	-15474	-0-	4	1	3511	2	Y	97	106	1		24
01	14725 X	13382	-0-	-1343	-0-	107	9	12789	2	Y	522	444	1		102
02	9940 X	7222	-0-	-2718	-0-	574	9	6935	2	Y	245	283	1		64
03	5859 X	5748	-0-	-111	-0-	17	1	5601	2	Y	121	160	1		25
04	12960 X	4137	-0-	-8823	-0-	270	9	4117	2	Y	-0-	25	1		-0-
05	13392 X	1833	-0-	-11559	-0-	14	1	1824	2	Y	1	1	1		-0-
						133	9								
						20	1								
						8	1								
						1	9								

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC UNIVERSITY "K"										76184 333 100566	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
WELL #: 1										RRCID -> 289351	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 2169	PERF. 5934	-	5939				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RODGERS (ATOKA) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION KELTON										77830 300 003125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
WELL #: 1										RRCID -> 080833	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 19870	PERF. 14252	-	14306				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3				N	-0-					28	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					28	
RODGERS										WELL #: 1	RRCID -> 154628	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 19190	PERF. 13508	-	13532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
ROJO CABALLOS (MISS.) CHEVRON U. S. A. INC. WEATHERBY, IVY B.										77953 280 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
WELL #: 3										RRCID -> 094140	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 15578	PERF. 14981	-	15469				
12	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	-0-	10763	2				N	-0-					265	
01	9424 X	6944	-0-	-2480	-0-	-0-	6944	2				N	-0-	169	1			96	
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	-0-	7422	2	2	9		N	2					98	
03	10540 X	8682	-0-	-1858	-0-	-0-	8682	2				N	-0-					98	
04	10200 X	7962	-0-	-2238	-0-	-0-	7962	2				N	-0-					98	
05	10540 X	7691	-0-	-2849	-0-	-0-	7691	2				N	-0-					98	
SCHLOSSER, FRED ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 184879	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 17800	PERF. 15529	-	15303			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					50	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					50	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					50	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					50	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					50	
ROJO CABALLOS (PENN.) XTO ENERGY INC. MOORE, KATHLEEN J.										77953 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
WELL #: 1										RRCID -> 020680	COMPL. DATE 02/19/1960	TOTAL DEPTH 15300	PERF. N/A						
12	4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	-0-	3233	3	86	9	Y	78						495	
01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	-0-	3123	3	47	9	Y	43	186	1				352	
02	3304 X	2854	-0-	-450	-0-	-0-	2843	3	11	9	Y	10						362	
03	3503 X	3081	-0-	-422	-0-	-0-	3038	3	43	9	Y	39						401	
04	3240 X	2857	-0-	-383	-0-	-0-	2814	3	43	9	Y	39	181	1				259	
05	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	-0-	2625	3	30	9	Y	27						286	

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5084 X	4020	-0-	-1064	-0-	4020 3		Y	-0-	86
01	5084 X	2437	-0-	-2647	-0-	2437 3		Y	-0-	86
02	4340 X	1377	-0-	-2963	-0-	1377 3		Y	-0-	86
03	4805 X	1258	-0-	-3547	-0-	1258 3		Y	-0-	86
04	4650 X	908	-0-	-3742	-0-	908 3		Y	-0-	86
05	4030 X	638	-0-	-3392	-0-	638 3		Y	-0-	86
STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-	28
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	28
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	28
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	439 3		Y	-0-	28
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		Y	-0-	28
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		Y	-0-	28
CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316	
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-	56
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	N	5	61
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-	61
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-	61
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-	61
05	1333 N	823	-0-	-510	-0-	820 3	3 9	N	3	64
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		//CONT.//		77953 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
DARK HORSE EXPLORATION INC.		//CONT.//		200551						
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
BUECHY STATE "28"														
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	20	3		N	-0-				-0-
01	1643 X	178	-0-	-1465	-0-	178	3		N	-0-				-0-
02	840 X	105	-0-	-735	-0-	105	3		N	-0-				-0-
03	279 X	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-				-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-				-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
HOLBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291														
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-				-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-				-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-				-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-				-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-				-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-				-0-
SMALLWOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588														
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-				-0-
03	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3		N	-0-				-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-				-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-
HARGROVE, BETTY														
WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-				-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3		N	-0-				-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
04	360 N	141	-0-	-219	-0-	141	3		N	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-				-0-
WOODS STATE "18"														
WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
12	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3		N	-0-				-0-
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3		N	-0-				-0-
02	2800 X	1977	-0-	-823	-0-	1977	3		N	-0-				-0-
03	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3		N	-0-				-0-
04	3000 X	1637	-0-	-1363	-0-	1637	3		N	-0-				-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
REYNOLDS CATTLE CO. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A														
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		2		N	-0-				-0-
01	3627 X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
02	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2		N	-0-				-0-
03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2		N	-0-				-0-
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-				-0-
05	5952 X	5021	-0-	-931	-0-	5021	2		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-			-0-
01	31558 X	13512	-0-	-18046	-0-	13512	2			N	-0-			-0-
02	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	46529	2			N	-0-			-0-
03	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	2			N	-0-			-0-
04	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	38090	2			N	-0-			-0-
05	37227 X	37227	-0-	-0-	-0-	37227	2			N	-0-			-0-
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317														
12	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-			-0-
01	8649 X	4346	-0-	-4303	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-			-0-
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-			-0-
04	8820 X	8431	-0-	-389	-0-	8431	2			N	-0-			-0-
05	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-			-0-
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170														
12	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-			-0-
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-			-0-
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
03	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-			-0-
04	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
05	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551														
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204														
12	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	25659	3			N	-0-			-0-
01	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	3			N	-0-			-0-
02	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	23273	3			N	-0-			-0-
03	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	26530	3			N	-0-			-0-
*04	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	25685	3			N	-0-			-0-
05	24852 X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3			N	-0-			-0-

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1821

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
STATE MCINTYRE WELL #: 3										RRCID -> 275755		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 16070		PERF.15296 - 15741		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8769	3			N	-0-					171
01	36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36910	3			N	-0-					171
02	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-					171
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25948	3	8	9	N	7					178
*04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23793	3			N	-0-					178
05	24341 X	24341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24341	3			N	-0-					178

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)				77956 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				1481113						
SCHLOSSER, F. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)				77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
TXL	REEVES	STATE	UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899 2	N	-0-
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2	N	-0-
03	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1054 2	N	-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573 2	N	-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-

TXL	REEVES	STATE	UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	041520	COMPL.	DATE	03/29/1967	TOTAL	DEPTH	21120	PERF.	N/A
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-				-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-				-0-
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2		N	-0-				-0-
03	3565	X	1650	-0-	-1915	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
04	3450	X	2526	-0-	-924	-0-	2526	2		N	-0-				-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2		N	-0-				-0-

RUNNING W (MCKEE)				78936 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					
WADDELL TR A				WELL #: 544	RRCID -> 242283	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	6236	PERF. 6160 - 6220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

RUNNING W (WADDELL)						78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056			
WADDELL TR A						WELL #:	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						03/21/2025			

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
SOUTHERN UNIT		WELL #:		910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2				-0-
01	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2				-0-
02	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2				-0-
03	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2				-0-
04	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2				-0-
05	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2				-0-
SOUTHERN UNIT		WELL #:		171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WADDELL TR A		WELL #:		1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5029 - 5479	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2025										
M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID -> 261520	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4978 - 5373	
12	2821 X	2322	-0-	-499	-0-	2133 3	9 4	Y	164 173 0	26
01	2728 X	2231	-0-	-497	-0-	180 9				
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2050 3	38 4	Y	130 139 0	17
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	143 9				
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	2233 3	157 9	Y	143 125 0	35
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0- 35 0	-0-
RING ENERGY, INC.				712382	ASSOCIATED		CNTY: CRANE			
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
RING ENERGY, INC.																			
MCKNIGHT, M. B.																			
WELL #: 121										RRCID -> 174061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5232 - 5418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MCKNIGHT, M. B.										WELL #: 183		RRCID -> 205778		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY										925440									
MCKNIGHT, M. B. 21A										WELL #: 1		RRCID -> 207511		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
RUPPEL (WOODFORD)										78953 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD			
BOSQUE TEXAS OIL LLC										083288									
KING GEORGE										WELL #: 5708WH		RRCID -> 297157		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 15681 PERF. 14348 - 24838			
12	0	281175	-0-	281175 B	1273662	704	1	247077	3	N	30358	30384	0					63	
						33394	9												
01	0	245917	-0-	245917 B	1519579	711	1	217255	3	N	25410	25421	0					52	
						27951	9												
02	85831	196018	-0-	110187 B	1629766	368	1	173576	3	N	20067	20062	0					57	
						22074	9												
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		1629766															
03	248356	198663	-0-	-49693 B	1580073	637	1	176536	3	N	19536	19540	0					53	
						21490	9												
04	240344	194323	-0-	-46021 B	1534052	840	1	173681	3	N	18002	18000	0					55	
						19802	9												
05	239842	192848	-0-	-46994 B	1487058	882	1	173543	3	N	16748	16714	0					89	
						18423	9												
KING GEORGE										WELL #: 5711WH		RRCID -> 297888		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 14902 PERF. 14663 - 24208			
12	0	141090	-0-	141090 B	1323922	335	1	117490	3	N	21150	21161	0					44	
						23265	9												
01	0	128427	-0-	128427 B	1452349	350	1	107081	3	N	19087	19092	0					39	
						20996	9												
02	84634	74951	-0-	-9683 B	1442666	134	1	63291	3	N	10478	10487	0					30	
						11526	9												
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		1442666															
03	244892	61	-0-	-244831 B	1197835	43	3	18	9	N	16	46	0					-0-	
04	236992	3	-0-	-236989 B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0					-0-	
*05	236497	435	-0-	-236062 B	724784	2	1	310	3	N	112	111	0					1	
						123	9												

RUPPEL (WOODFORD)														
BOSQUE TEXAS OIL LLC														
KING GEORGE														
WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	240633	-0-	240633	B	1940537		599	1	210218	3	N	27105	56
								29816	9					
01	0	220517	-0-	220517	B	2161054		634	1	193769	3	N	23740	49
								26114	9					
02	91930	180513	-0-	88583	B	2249637		339	1	159843	3	N	18483	53
								20331	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	2249637									
03	266006	184146	-0-	-81860	B	2167777		588	1	162901	3	N	18779	51
								20657	9					
04	257425	170114	-0-	-87311	B	2080466		735	1	151810	3	N	15972	49
								17569	9					
*05	256887	164720	-0-	-92167	B	1988299		738	1	145327	3	N	16959	90
								18655	9					
KING GEORGE														
WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620														
12	0	211358	-0-	211358	B	1762893		521	1	182877	3	N	25418	52
								27960	9					
01	0	196680	-0-	196680	B	1959573		560	1	171152	3	N	22698	46
								24968	9					
02	89807	106115	-0-	16308	B	1975881		197	1	92989	3	N	11754	33
								12929	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1975881									
03	259862	32722	-0-	-227140	B	1748741		104	1	28909	3	N	3372	9
								3709	9					
04	251479	43007	-0-	-208472	B	1540269		175	1	36245	3	N	5988	18
								6587	9					
*05	250954	43044	-0-	-207910	B	1332359		193	1	37927	3	N	4476	24
								4924	9					
G.W. O'BRIEN ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655														
12	0	29917	-0-	29917	B	26847		155	1	27507	3	N	2050	549
								2255	9					
01	0	32546	-0-	32546	B	59393		857	1	29680	3	N	1826	421
								2009	9					
02	46037	28447	-0-	-17590	B	41803		380	1	26145	3	N	1747	313
								1922	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	41803									
03	74617 R	32814	-0-	-41803	B	-0-		930	1	29699	3	N	1986	308
								2185	9					
04	30360 #	28639	-0-	-1721	B	-1721		570	1	26209	3	N	1691	303
								1860	9					
05	31372 #	30440	-0-	-932	B	-2653		600	1	27812	3	N	1844	371
								2028	9					
KING GEORGE														
WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420														
12	0	187685	-0-	187685	B	1170595		448	1	157234	3	N	27275	56
								30003	9					
01	0	180424	-0-	180424	B	1351019		499	1	152447	3	N	24980	51
								27478	9					
02	88622	147316	-0-	58694	B	1409713		265	1	124992	3	N	20054	57
								22059	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1409713									
03	256431	153578	-0-	-102853	B	1306860		471	1	130580	3	N	20479	55
								22527	9					
04	248159	139598	-0-	-108561	B	1198299		574	1	118567	3	N	18597	57
								20457	9					
05	247641	138452	-0-	-109189	B	1089110		601	1	118228	3	N	17839	94
								19623	9					

RUPPEL (WOODFORD)														
BOSQUE TEXAS OIL LLC														
KING GEORGE														
WELL #: 5707WH RRCID -> 298512														
COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	250181	-0-	250181	B	1511130		616	1	216299	3	N	30242	62
								33266	9					
01	0	221823	-0-	221823	B	1732953		633	1	193444	3	N	25224	52
								27746	9					
02	91608	180689	-0-	89081	B	1822034		336	1	158654	3	N	19726	56
								21699	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1822034									
03	265074	182646	-0-	-82428	B	1739606		582	1	161212	3	N	18956	51
								20852	9					
04	256523	177582	-0-	-78941	B	1660665		760	1	157106	3	N	17924	55
								19716	9					
05	255987	163411	-0-	-92576	B	1568089		736	1	144792	3	N	16257	86
								17883	9					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
TREES RANCH 0807														
WELL #: 1A RRCID -> 298513														
COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124														
*11	0	133367	-0-	133367	B	1073648		126554	3	2399	4	Y	4013	29
								4414	9					
*12	0	123667	-0-	123667	B	1197315		119050	3	755	4	Y	3511	29
								3862	9					
01	0	131742	-0-	131742	B	1329057		127337	3	102	4	Y	3912	42
								4303	9					
02	184149	117094	-0-	-67055	B	1262002		113640	3	54	4	Y	3091	36
								3400	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1262002									
03	532845	125567	-0-	-407278	B	854724		122332	3	21	4	Y	2922	31
								3214	9					
04	515656	117958	-0-	-397698	B	457026		115020	3	291	4	Y	2406	24
								2647	9					
05	514579	119623	-0-	-394956	B	62070		116807	3	121	4	Y	2450	19
								2695	9					
UTL 3748 37A														
WELL #: 1H RRCID -> 298514														
COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105														
12	0	215761	-0-	215761	B	6960355		209051	3	6710	9	Y	6100	588
01	0	209842	-0-	209842	B	7170197		203847	3	32	4	Y	5421	261
								5963	9					
02	241695	182400	-0-	-59295	B	7110902		176750	3	70	4	Y	5073	308
								5580	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	7110902									
03	699359	96601	-0-	-602758	B	6508144		93862	3	2739	9	Y	2490	125
04	676798	29723	-0-	-647075	B	5861069		27444	3	113	4	Y	1969	473
								2166	9					
05	675385	162283	-0-	-513102	B	5347967		154636	3	662	4	Y	6350	219
								6985	9					
UTL 3748 37B														
WELL #: 2H RRCID -> 298515														
COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120														
12	0	36134	-0-	36134	B	1734209		33319	3	2815	9	Y	2559	247
01	0	36627	-0-	36627	B	1770836		33541	3	16	4	Y	2791	134
								3070	9					
02	299241	30892	-0-	-268349	B	1502487		28521	3	26	4	Y	2132	130
								2345	9					
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	1502487									
03	865872	11777	-0-	-854095	B	648392		10381	3	1396	9	Y	1269	65
04	659486 R	11094	-0-	-648392	B	-0-		10427	3	47	4	Y	564	135
								620	9					
05	34193 N	11655	-0-	-22538	B	-0-		10580	3	138	4	Y	852	29
								937	9					

RUPPEL (WOODFORD)				//CONT.// 78953 800		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WARD			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.// 173777											
UTL RATTLESNAKE 2413A				WELL #: 01H		RRCID -> 299329		COMPL. DATE 08/18/2024		TOTAL DEPTH 15837		PERF.15803 - 25841			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*08	0	4125	-0-	4125 B	4125	3824	3	301	9	N	274	274	8	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	0	86395	-0-	86395 B	90520	84530	3	13	4	Y	1684	1562	1	43 8 79	
						1852	9								
10	0	35334	-0-	35334 B	125854	34451	3	883	9	Y	803	740	1	9 8 133	
*11	0	533556	-0-	533556 B	659410	520038	3	11	4	Y	12279	11957	1	118 8 337	
						13507	9								
*12	0	426828	-0-	426828 B	1086238	417966	3	16	4	Y	8042	7842	1	109 8 428	
						8846	9								
*01	0	387264	-0-	387264 B	1473502	379967	3	12	4	Y	6623	6800	1	251	
						7285	9								
*02	253204	231543	-0-	-21661 B	1451841	226841	3	1	4	Y	4274	4284	1	22 8 219	
						4701	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1451841															
*03	732661	47488	-0-	-685173 B	766668	45529	3	163	4	Y	1633	1248	1	52 8 552	
						1796	9								
*04	709027	321019	-0-	-388008 B	378660	313685	3	1098	4	Y	5669	5887	1	46 8 288	
						6236	9								
*05	450686 R	72026	-0-	-378660 B	-0-	69773	3	1113	4	Y	1036	1157	1	4 8 163	
						1140	9								
UTL RATTLESNAKE 2413G															
WELL #: 07H															
RRCID -> 299342															
COMPL. DATE 08/18/2024															
TOTAL DEPTH 14985															
PERF.15131 - 24958															
*08	0	92662	-0-	92662 B	92662	87441	3	6	4	N	4741	4629	1	112 8 -0-	
						5215	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	0	128534	-0-	128534 B	221196	120080	3	19	4	Y	7668	7116	1	223 8 329	
						8435	9								
*10	0	90075	-0-	90075 B	311271	84582	3	1	4	Y	4993	4465	1	23 8 834	
						5492	9								
*11	0	72155	-0-	72155 B	383426	67451	3	4	4	Y	4273	4978	1	11 8 118	
						4700	9								
*12	0	83441	-0-	83441 B	466867	78673	3	4	4	Y	4331	4191	1	26 8 232	
						4764	9								
*01	0	89874	-0-	89874 B	556741	85017	3	8	4	Y	4408	4473	1	167	
						4849	9								
*02	241695	60880	-0-	-180815 B	375926	57617	3	3263	9	Y	2966	2940	1	42 8 151	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 375926															
*03	387610 R	11684	-0-	-375926 B	-0-	11099	3	50	4	Y	486	467	1	170	
						535	9								
*04	80460 #	74578	-0-	-5882 B	-5882	70075	3	273	4	Y	3845	3800	1	19 8 196	
						4230	9								
05	83142 #	78620	-0-	-4522 B	-10404	73543	3	1366	4	Y	3374	3033	1	4 8 533	
						3711	9								
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)															
79227 500															
NON-ASSOCIATED															
CAPACITY															
CNTY: PECOS															
IP WELL SERVICE LLC															
102116															
CHALKEY, E. B.															
WELL #: 3															
RRCID -> 135102															
COMPL. DATE 01/15/1990															
TOTAL DEPTH 5340															
PERF. N/A															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	27						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	27						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	27						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	27						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	27						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	27						

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
N & O OIL CO.					598397												
SANFORD ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553	-	4823		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)					79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
VITAL ENERGY, INC.					100951												
SCHWARTZ, W. H.			WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868	-	9914		
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/03/2025												

MCCLURE OIL COMPANY, INC.					540703												
CLARK, L.C. ESTATE			WELL #:			RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9980	-	10031		
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
WORKED OVER ANOTHER ZONE..					08/01/2018												

XTO ENERGY INC.					945936												
HOELSCHER, FRED J.			WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934	-	9980		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965	-	9981		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					22
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	3			N	-0-					22
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	3			N	-0-					22
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					22
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	3			N	-0-					22

HALFMANN, DELBERT			WELL #:		1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957	-	9969		
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					214
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					214
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9	Y	23					237
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6					243
04	540 N	135	-0-	-405	-0-	-0-	117	3	18	9	Y	16					259
05	589 N	139	-0-	-450	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					259

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
HALFMANN, DELBERT				WELL #:		2	RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119	

GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:		2	RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932			
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3				Y	-0-			-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				Y	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				Y	-0-			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																

GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:		3H	RRCID -> 298557		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9900 - 11245			
12	DELQ PR	96	-0-	96	96	96	3				Y	-0-			-0-	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-	
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			-0-	
03	55 X	-0-	-0-	-55	-0-						Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025																

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)						79693 650	ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
DEEP BLUE OPERATING I LLC						101491										
DANIEL				WELL #:		4	RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BLACK SWAN OPCO, LLC						101935										
JURECEK "A"				WELL #:		1	RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC						217012										
THOMASON "D"				WELL #:		1	RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9854 - 10670			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)										79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC										//CONT.//		217012										
JURECEK "D"										WELL #:		1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
12	DLQ	G-10	51	-0-	-	51	164				26	2	25	9	Y	23	21	1	3	8	6	
01		218 R	54	-0-	-	-164	-0-				39	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	9	
02		38 R	38	-0-	-	-0-	-0-				29	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	3	
03		99 R	99	-0-	-	-0-	-0-				74	2	25	9	Y	23	10	1			16	
04		149 R	149	-0-	-	-0-	-0-				119	2	30	9	Y	27	35	1			8	
05		153 R	153	-0-	-	-0-	-0-				125	2	28	9	Y	25					33	
DANIEL "7"										WELL #:		1		RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
DANIEL UNIT "3"										WELL #:		1		RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968		
12	DLQ	G-10	3174	-0-	-	3174	9349				3108	2	66	9	Y	60	100	1			14	
01		12274 R	2925	-0-	-	-9349	-0-				2874	2	51	9	Y	46	35	1			25	
02		2524 R	2524	-0-	-	-0-	-0-				2492	2	32	9	Y	29	43	1			11	
03		3503 #	2623	-0-	-	-880	-0-				2604	2	19	9	Y	17	22	1			6	
04		3390 #	2666	-0-	-	-724	-0-				2641	2	25	9	Y	23	22	1			7	
05		3162 #	2597	-0-	-	-565	-0-				2566	2	31	9	Y	28	15	1			20	
SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)										79820 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR						
DIAMONDBACK E&P LLC										217012												
VAN										WELL #:		3		RRCID -> 293100		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8758 - 8761		
12	186	N	-0-	-0-	-	-186	B	-0-						Y	34	32	0				8	
01	0	N	-0-	-0-	-	-0-	B	-0-						Y	16	23	0				1	
02	0	N	-0-	-0-	-	-0-	B	-0-						Y	31	26	0				6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-	-0-	B	-0-						Y	38	36	0	1	8		7	
04	92	N	92	-0-	-	-0-	B	-0-			63	1	29	9	Y	26	28	0			5	
05	75	N	75	-0-	-	-0-	B	-0-			42	1	33	9	Y	30	27	0			8	
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)										79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.										945936												
TEXACO MINERALS										WELL #:		1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF.12830 - 12888		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
SAN MARTINE (DELAWARE)										80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION										027200												
COPPERHEAD										WELL #:		901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) EXTEX OPERATING COMPANY CALDWELL ESTATE "4"										80296 700 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
WELL #: 1										RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14425	PERF.11046 - 11589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					75
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					75
02	1288 N	598	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	598	3			N	-0-					75
03	1426 N	442	-0-	-0-	-984	-0-	-0-	442	3			N	-0-					75
04	780 N	162	-0-	-0-	-618	-0-	-0-	162	3			N	-0-					75
05	651 N	401	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	401	3			N	-0-					75
TEXACO, INC. "ATA"										WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL	DEPTH	16924	PERF.11340 - 11591		
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					170
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					170
02	672 N	354	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	354	3			N	-0-					170
03	713 N	139	-0-	-0-	-574	-0-	-0-	139	3			N	-0-					170
04	120 N	41	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	41	3			N	-0-					170
05	403 N	121	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	121	3			N	-0-					170
CALDWELL ESTATE "10"										WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10902 - 11398	
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					27
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					27
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					27
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					27
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27
OXY USA INC. CALDWELL 4										630591 WELL #: 1	RRCID -> 191306	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11480 - 11510		
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK) Q NATURAL RESOURCES, LLC BARNESLEY, T.C. -B-										80473 062 684427	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
WELL #: 1										RRCID -> 206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A										80473 070 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE					
WELL #: 1918										RRCID -> 281557	COMPL. DATE 10/05/2021	TOTAL	DEPTH	5841	PERF. 3195 - 5672			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE									
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710									
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	72	36 3	Y	-0-
01		134 N	62	-0-	-72	-0-	62 3	Y	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145	Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145	Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145	Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145	Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145	Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145	Y	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088									
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE									
BAKER OPERATING, INC. 046623									
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993									
12		372 #	370	-0-	-2 B	-34	370 3	Y	-0-
01		372 #	374	-0-	2 B	-32	374 3	Y	-0-
02		336 #	343	-0-	7 B	-25	343 3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25									
03		372 #	363	-0-	-9 B	-34	363 3	Y	-0-
04		360 #	350	-0-	-10 B	-44	350 3	Y	-0-
05		372 #	359	-0-	-13 B	-57	359 3	Y	-0-
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875									
12		465 #	452	-0-	-13 B	-66	452 3	Y	-0-
01		465 #	458	-0-	-7 B	-73	458 3	Y	-0-
02		420 #	419	-0-	-1 B	-74	419 3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -74									
03		465 #	444	-0-	-21 B	-95	444 3	Y	-0-
04		450 #	428	-0-	-22 B	-117	428 3	Y	-0-
05		465 #	439	-0-	-26 B	-143	439 3	Y	-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056									
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975									
12		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1164	Y	-0-	-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341 B	-1505	Y	-0-	-0-
02		224 #	-0-	-0-	-224 B	-1729	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1668 CANCELLED UNDERAGE -> -61									
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668	Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668	Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 #	608	-0-	-43 B	-136	608	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	581	-0-	-8 B	-144	581	3			Y	-0-			-0-
02	588 #	469	-0-	-119 B	-263	469	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -263														
03	651 #	552	-0-	-99 B	-362	552	3			Y	-0-			-0-
04	630 #	35	-0-	-595 B	-957		3			Y	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-1577					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880														
12	1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			Y	-0-			-0-
01	1473 R	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-			-0-
02	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 #	1286	-0-	-388 B	-388	1286	3			Y	-0-			-0-
04	1620 #	1121	-0-	-499 B	-887		3			Y	-0-			-0-
05	1612 #	746	-0-	-866 B	-1753	746	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970														
12	496 #	505	-0-	9 B	-53	505	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	461	-0-	-35 B	-88	461	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	353	-0-	-95 B	-183	353	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183														
03	527 #	382	-0-	-145 B	-328	382	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	323	-0-	-187 B	-515		3			Y	-0-			-0-
05	496 #	419	-0-	-77 B	-592	419	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970														
12	818 R	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			Y	-0-			-0-
01	778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
02	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 #	598	-0-	-146 B	-146	598	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	579	-0-	-141 B	-287		3			Y	-0-			-0-
05	744 #	561	-0-	-183 B	-470	561	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632														
12	1054 #	503	-0-	-551 B	-1223	503	3			Y	-0-			-0-
01	1054 #	1229	-0-	175 B	-1048	1229	3			Y	-0-			-0-
02	952 #	920	-0-	-32 B	-1080	920	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -797 CANCELLED UNDERAGE -> -283														
03	992 #	1077	-0-	85 B	-712	1077	3			Y	-0-			-0-
04	1200 #	694	-0-	-506 B	-1218		3			Y	-0-			-0-
05	1240 #	849	-0-	-391 B	-1609	849	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID -> 020717		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH		3050	PERF. 2750 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			Y	-0-	-0-
01	691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-	-0-
02	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
03	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-	-0-
04	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-	-0-
05	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH		6013	PERF. N/A
12	682 #	634	-0-	-48 B	-3477	634	3			Y	-0-	-0-
01	620 #	502	-0-	-118 B	-3595	502	3			Y	-0-	-0-
02	560 #	316	-0-	-244 B	-3839	316	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-922		CANCELLED UNDERAGE ->		-2917						-0-
03	620 #	305	-0-	-315 B	-1237	305	3			Y	-0-	-0-
04	600 #	283	-0-	-317 B	-1554	251	3	32	4	Y	-0-	-0-
05	620 #	251	-0-	-369 B	-1923	251	3			Y	-0-	-0-
WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID -> 032352		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2680 - 2910
12	310 #	479	-0-	169 B	-4309	479	3			Y	-0-	-0-
01	372 #	497	-0-	125 B	-4184	497	3			Y	-0-	-0-
02	364 #	484	-0-	120 B	-4064	484	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2197		CANCELLED UNDERAGE ->		-1867						-0-
03	465 #	605	-0-	140 B	-2057	605	3			Y	-0-	-0-
04	480 #	694	-0-	214 B	-1843	694	3			Y	-0-	-0-
05	527 #	795	-0-	268 B	-1575	795	3			Y	-0-	-0-
WADDELL TR A		WELL #:		894	RRCID -> 032978		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2800 - 2952
12	1129 R	1129	-0-	-0- B	-0-	856	3	2	4	Y	246	245 0 14
						271	9					
01	1156 R	1156	-0-	-0- B	-0-	829	3	23	4	Y	276	276 0 14
						304	9					
02	772 R	772	-0-	-0- B	-0-	646	3	2	4	Y	113	122 0 5
						124	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										-0-
03	744 #	714	-0-	-30 B	-30	686	3	2	4	Y	24	28 0 1
						26	9					
04	730 R	760	-0-	30 B	-0-	699	3	30	4	Y	28	27 0 2
						31	9					
05	744 #	370	-0-	-374 B	-374	336	3	2	4	Y	29	30 0 1
						32	9					
WADDELL TR I		WELL #:		886	RRCID -> 033065		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH		3653	PERF. 2503 - 2761
12	620 #	292	-0-	-328 B	-591	292	3			Y	-0-	-0-
01	620 #	792	-0-	172 B	-419	792	3			Y	-0-	-0-
02	560 #	637	-0-	77 B	-342	637	3			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-342										-0-
03	682 #	755	-0-	73 B	-269	755	3			Y	-0-	-0-
04	780 #	478	-0-	-302 B	-571	478	3			Y	-0-	-0-
05	806 #	518	-0-	-288 B	-859	518	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056							
TUBB, J. B. STATE				WELL #:	5	RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	74 R	269	-0-	195 B	-0-	260	3	9 9	Y	8	3 1	8
01	298 R	298	-0-	-0- B	-0-	289	3	9 9	Y	8	9 1	7
02	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	189	3	8 9	Y	7	9 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	210	3	7 9	Y	6	7 1	4
04	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	199	3	3 4	Y	4	5 1	3
						4 9						
05	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	239	3	4 9	Y	4	5 1	2

WADDELL TR A				WELL #:	932	RRCID -> 040105		COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2756 - 2936	
12	155 #	163	-0-	8 B	-147	163	3		Y	-0-		-0-
01	155 #	160	-0-	5 B	-142	160	3		Y	-0-		-0-
02	140 #	150	-0-	10 B	-132	150	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-60					
03	155 #	168	-0-	13 B	-59	168	3		Y	-0-		-0-
04	150 #	158	-0-	8 B	-51	158	3		Y	-0-		-0-
05	155 #	172	-0-	17 B	-34	172	3		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #:	415	RRCID -> 040371		COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 2888 - 4468	
12	217 #	213	-0-	-4 B	-17	213	3		Y	-0-		-0-
01	217 #	212	-0-	-5 B	-22	212	3		Y	-0-		-0-
02	196 #	173	-0-	-23 B	-45	173	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-13					
03	217 #	203	-0-	-14 B	-46	203	3		Y	-0-		-0-
04	210 #	192	-0-	-18 B	-64	192	3		Y	-0-		-0-
05	217 #	197	-0-	-20 B	-84	197	3		Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #:	943	RRCID -> 042689		COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2932 - 2942	
12	620 #	534	-0-	-86 B	-938	534	3		Y	-0-		-0-
01	558 #	512	-0-	-46 B	-984	512	3		Y	-0-		-0-
02	476 #	498	-0-	22 B	-962	498	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-496	CANCELLED UNDERAGE ->		-466					
03	527 #	528	-0-	1 B	-495	528	3		Y	-0-		-0-
04	510 #	80	-0-	-430 B	-925	80	3		Y	-0-		-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558 B	-1483				Y	-0-		-0-

MCKNIGHT GAS UNIT				WELL #:	A 8	RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		-0-

WADDELL TR I				WELL #:	802	RRCID -> 042775		COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 2604 - 2644	
12	558 #	261	-0-	-297 B	-407	261	3		Y	-0-		-0-
01	558 #	689	-0-	131 B	-276	689	3		Y	-0-		-0-
02	504 #	541	-0-	37 B	-239	541	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239								
03	589 #	628	-0-	39 B	-200	628	3		Y	-0-		-0-
04	660 #	391	-0-	-269 B	-469	391	3		Y	-0-		-0-
05	682 #	447	-0-	-235 B	-704	447	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL TR A																			
										WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2765 - 2984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A																			
WELL #: 279																			
RRCID -> 047968																			
COMPL. DATE 01/30/1970																			
TOTAL DEPTH 3540																			
PERF. 2891 - 2998																			
12	1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-			
01	930 #	875	-0-	-55 B	-55	875	3			Y	-0-					-0-			
02	840 #	712	-0-	-128 B	-183	712	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																			
03	961 #	945	-0-	-16 B	-199	945	3			Y	-0-					-0-			
04	930 #	976	-0-	46 B	-153	976	3			Y	-0-					-0-			
05	961 #	795	-0-	-166 B	-319	795	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A																			
WELL #: 411																			
RRCID -> 048184																			
COMPL. DATE 04/21/1970																			
TOTAL DEPTH 4550																			
PERF. N/A																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A																			
WELL #: 1010																			
RRCID -> 050504																			
COMPL. DATE 12/06/2009																			
TOTAL DEPTH 3558																			
PERF. 2819 - 2895																			
12	1178 #	1617	-0-	439 B	-242	1617	3			Y	-0-					-0-			
01	1609 R	1851	-0-	242 B	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-			
02	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2623 R	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-			
04	2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-			
05	1470 R	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A																			
WELL #: 43																			
RRCID -> 051021																			
COMPL. DATE 09/25/1996																			
TOTAL DEPTH 5881																			
PERF. 2685 - 3086																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL TR I																			
WELL #: 161																			
RRCID -> 051034																			
COMPL. DATE 09/12/1996																			
TOTAL DEPTH 4551																			
PERF. 2512 - 2664																			
12	1705 #	616	-0-	-1089 B	-1317	616	3			Y	-0-					-0-			
01	1705 #	2128	-0-	423 B	-894	2128	3			Y	-0-					-0-			
02	1540 #	1822	-0-	282 B	-612	1822	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -612																			
03	2077 #	2178	-0-	101 B	-511	2178	3			Y	-0-					-0-			
04	2070 #	1364	-0-	-706 B	-1217	1364	3			Y	-0-					-0-			
05	2139 #	1309	-0-	-830 B	-2047	1309	3			Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 #	291	-0-	-19 B	-167	291	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	286	-0-	-24 B	-191	286	3			Y	-0-			-0-
02	280 #	254	-0-	-26 B	-217	254	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -108														
03	310 #	280	-0-	-30 B	-139	280	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	261	-0-	-9 B	-148	261	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	273	-0-	-6 B	-154	273	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884														
12	567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
01	498 R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	363	-0-	-57 B	-57	363	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57														
03	589 #	459	-0-	-130 B	-187	459	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	425	-0-	-145 B	-332	425	3			Y	-0-			-0-
05	558 #	234	-0-	-324 B	-656	234	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021														
12	875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
01	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
02	672 #	670	-0-	-2 B	-2	670	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2														
03	744 #	581	-0-	-163 B	-165	581	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	855	-0-	135 B	-30	855	3			Y	-0-			-0-
05	744 #	540	-0-	-204 B	-234	540	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
12	2409 R	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			Y	-0-			-0-
01	2555 R	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			Y	-0-			-0-
02	1991 R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2346 R	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			Y	-0-			-0-
04	2030 R	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			Y	-0-			-0-
05	2077 #	1089	-0-	-988 B	-988	1089	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041														
12	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	447	3	28	9	Y	25	26	0	-0-
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	436	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
02	420 #	417	-0-	-3 B	-3	388	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3														
03	480 R	483	-0-	3 B	-0-	454	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
04	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	412	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
05	434 #	404	-0-	-30 B	-30	379	3	25	9	Y	23	23	0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WADDELL TR A										WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989																			
12	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-			
01	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-					-0-			
02	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-			
04	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-			
05	1438 R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896																			
12	465 #	208	-0-	-257 B	-482	208	3			Y	-0-					-0-			
01	465 #	585	-0-	120 B	-362	585	3			Y	-0-					-0-			
02	420 #	450	-0-	30 B	-332	450	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -332																			
03	496 #	539	-0-	43 B	-289	539	3			Y	-0-					-0-			
04	570 #	345	-0-	-225 B	-514	345	3			Y	-0-					-0-			
05	589 #	376	-0-	-213 B	-727	376	3			Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896																			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-					-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2280																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951																			
12	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-			
01	1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-			
02	765 R	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-			
04	917 R	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			Y	-0-					-0-			
05	806 #	520	-0-	-286 B	-286	520	3			Y	-0-					-0-			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056									
WADDELL TR A				WELL #:		1116		RRCID -> 080555		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2738 - 2930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	252	-0-	4 B	-22		252	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	209	-0-	-39 B	-61		209	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	117	-0-	-107 B	-168		117	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-165	CANCELLED UNDERAGE ->			-3							
03	248 #	223	-0-	-25 B	-190		223	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	169	-0-	-71 B	-261		169	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	107	-0-	-141 B	-402		107	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1122		RRCID -> 083597		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2761 - 2988	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1124		RRCID -> 083598		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2701 - 3032	
12	1209 #	1186	-0-	-23 B	-250		1186	3			Y	-0-			-0-
01	1116 #	1143	-0-	27 B	-223		1143	3			Y	-0-			-0-
02	1120 #	776	-0-	-344 B	-567		776	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567											
03	1271 #	67	-0-	-1204 B	-1771		67	3			Y	-0-			-0-
04	1230 #	252	-0-	-978 B	-2749		252	3			Y	-0-			-0-
05	1178 #	553	-0-	-625 B	-3374		553	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1125		RRCID -> 084709		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH		3110 PERF. 2770 - 3063	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL TR B				WELL #:		1126		RRCID -> 084710		COMPL. DATE 09/08/1979		TOTAL DEPTH		3060 PERF. 2765 - 3011	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1130		RRCID -> 084711		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH		3080 PERF. 2774 - 3040	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	593 R	623	-0-	30 B	-0-	623	3			Y	-0-			-0-
01	848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			Y	-0-			-0-
02	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	730 R	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
04	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			Y	-0-			-0-
05	610 R	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
12	2305 R	2355	-0-	50 B	-0-	2355	3			Y	-0-			-0-
01	2412 R	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			Y	-0-			-0-
02	1857 R	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
04	1964 R	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			Y	-0-			-0-
05	1705 #	1100	-0-	-605 B	-605	1100	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
12	496 #	481	-0-	-15 B	-148	481	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	469	-0-	4 B	-144	469	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	410	-0-	-38 B	-182	410	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88 CANCELLED UNDERAGE -> -94														
03	496 #	482	-0-	-14 B	-102	482	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	228	-0-	-252 B	-354	228	3			Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-850					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
12	341 #	303	-0-	-38 B	-178	303	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	316	-0-	6 B	-172	316	3			Y	-0-			-0-
02	280 #	314	-0-	34 B	-138	314	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -136 CANCELLED UNDERAGE -> -2														
03	310 #	331	-0-	21 B	-115	331	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	380	-0-	80 B	-35	380	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	350	-0-	9 B	-26	350	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944														
12	341 #	315	-0-	-26 B	-310	315	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	307	-0-	-34 B	-344	307	3			Y	-0-			-0-
02	336 #	411	-0-	75 B	-269	411	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -73 CANCELLED UNDERAGE -> -196														
03	372 #	444	-0-	72 B	-1	444	3			Y	-0-			-0-
04	423 R	424	-0-	1 B	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056											
WADDELL TR A										WELL #: 1162		RRCID -> 090077		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2825 - 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
12	2201 #	2364	-0-		163 B	-559		2336	3		28	9	Y		25		26	0		-0-	
01	2201 #	2490	-0-		289 B	-270		2459	3		31	9	Y		28		28	0		-0-	
02	1988 #	2092	-0-		104 B	-166		2063	3		29	9	Y		26		26	0		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -166																					
03	2232 #	2221	-0-		-11 B	-11		2192	3		29	9	Y		26		26	0		-0-	
04	2160 #	2045	-0-		-115 B	-126		2020	3		25	9	Y		23		23	0		-0-	
05	2232 #	1798	-0-		-434 B	-560		1773	3		25	9	Y		23		23	0		-0-	

WADDELL TR A										WELL #: 1163		RRCID -> 090211		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2912 - 3102			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y			-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y			-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y			-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y			-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y			-0-						-0-	

WADDELL TR A										WELL #: 1164		RRCID -> 090635		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2928 - 3124			
12	1873 R	1873	-0-		-0- B	-0-		1873	3		Y			-0-						-0-	
01	1926 R	1926	-0-		-0- B	-0-		1926	3		Y			-0-						-0-	
02	1762 R	1762	-0-		-0- B	-0-		1762	3		Y			-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	1967 R	1967	-0-		-0- B	-0-		1967	3		Y			-0-						-0-	
04	1909 R	1909	-0-		-0- B	-0-		1909	3		Y			-0-						-0-	
05	1991 R	1991	-0-		-0- B	-0-		1991	3		Y			-0-						-0-	

WADDELL TR A										WELL #: 1181		RRCID -> 093673		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2846 - 3010			
12	625 R	625	-0-		-0- B	-0-		590	3		3	4	Y		29		29	0		1	
								32	9												
01	311 R	311	-0-		-0- B	-0-		273	3		2	4	Y		33		33	0		1	
								36	9												
02	273 R	273	-0-		-0- B	-0-		240	3		2	4	Y		28		28	0		1	
								31	9												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	248 #	203	-0-		-45 B	-45		179	3		24	9	Y		22		22	0		1	
04	240 #	238	-0-		-2 B	-47		198	3		8	4	Y		29		29	0		1	
								32	9												
05	248 #	231	-0-		-17 B	-64		199	3		1	4	Y		28		27	0		2	
								31	9												

WADDELL TR A										WELL #: 1189		RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2783 - 3042			
12	496 #	451	-0-		-45 B	-345		451	3		Y			-0-						-0-	
01	434 #	540	-0-		106 B	-239		540	3		Y			-0-						-0-	
02	392 #	388	-0-		-4 B	-243		388	3		Y			-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -243																					
03	465 #	476	-0-		11 B	-232		476	3		Y			-0-						-0-	
04	450 #	468	-0-		18 B	-214		468	3		Y			-0-						-0-	
05	465 #	290	-0-		-175 B	-389		290	3		Y			-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3			Y	-0-			-0-
01	1796 R	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			Y	-0-			-0-
02	1738 R	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-			-0-
03	2112 R	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-			-0-
04	2182 R	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			Y	-0-			-0-
05	2457 R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967														
12	1085 #	1072	-0-	-13 B	-256	1072	3			Y	-0-			-0-
01	1023 #	989	-0-	-34 B	-290	989	3			Y	-0-			-0-
02	1008 #	783	-0-	-225 B	-515	783	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-515	-161 B	-676	955	3			Y	-0-			-0-
03	1116 #	955	-0-	-161 B	-676	955	3			Y	-0-			-0-
04	1080 #	901	-0-	-179 B	-855	901	3			Y	-0-			-0-
05	1085 #	662	-0-	-423 B	-1278	662	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
12	3251 R	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			Y	-0-			-0-
01	3025 R	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			Y	-0-			-0-
02	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2971	3			Y	-0-			-0-
03	2971 R	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			Y	-0-			-0-
04	2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-			-0-
05	2325 #	617	-0-	-1708 B	-1708	617	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
12	1438 R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-			-0-
01	1264 R	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			Y	-0-			-0-
02	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-241 B	-241	1216	3			Y	-0-			-0-
03	1457 #	1216	-0-	-241 B	-241	1216	3			Y	-0-			-0-
04	1410 #	1101	-0-	-309 B	-550	1101	3			Y	-0-			-0-
05	1426 #	616	-0-	-810 B	-1360	616	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056												
WADDELL TR A				WELL #:		1224		RRCID -> 102150		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2777 - 3083				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1236		RRCID -> 104176		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3010 - 3204				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1228		RRCID -> 105111		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2877 - 3229				
12	217 #	250	-0-		33 B	-98		250	3				Y	-0-				-0-
01	217 #	275	-0-		58 B	-40		275	3				Y	-0-				-0-
02	204 R	244	-0-		40 B	-0-		244	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
03	304 R	304	-0-		-0- B	-0-		304	3				Y	-0-				-0-
04	282 R	282	-0-		-0- B	-0-		282	3				Y	-0-				-0-
*05	279 R	279	-0-		-0- B	-0-		279	3				Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1225		RRCID -> 106188		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2875 - 3095				
12	0 #	-0-	-0-		-0- B	-1129							Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-		-0- B	-1129							Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-		-0- B	-1129							Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-487	CANCELLED UNDERAGE ->			-642									-0-
03	0 #	-0-	-0-		-0- B	-487							Y	-0-				-0-
04	0 #	45	-0-		45 B	-442		45	3				Y	-0-				-0-
05	0 #	180	-0-		180 B	-262		180	3				Y	-0-				-0-
WADDELL TR B				WELL #:		1252		RRCID -> 106765		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2731 - 2934				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													-0-
03	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
WADDELL TR A				WELL #:		1109		RRCID -> 107235		COMPL. DATE 06/03/1983		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2703 - 2980				
12	2037 R	2153	-0-		116 B	-0-		2153	3				Y	-0-				-0-
01	2031 R	2031	-0-		-0- B	-0-		2031	3				Y	-0-				-0-
02	1904 #	1474	-0-		-430 B	-430		1474	3				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-430													-0-
03	2108 #	1850	-0-		-258 B	-688		1850	3				Y	-0-				-0-
04	2040 #	1608	-0-		-432 B	-1120		1608	3				Y	-0-				-0-
05	2108 #	873	-0-		-1235 B	-2355		873	3				Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056																	
WADDELL TR A				WELL #: 1110		RRCID -> 107236		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH		2975 PERF. 2679 -		2902							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2049 R	2049	-0-	-0- B	-0-			2049	3				Y	-0-						-0-	
01	1998 R	1998	-0-	-0- B	-0-			1998	3				Y	-0-						-0-	
02	1420 R	1420	-0-	-0- B	-0-			1420	3				Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-	
03	1815 R	1815	-0-	-0- B	-0-			1815	3				Y	-0-						-0-	
04	1476 R	1476	-0-	-0- B	-0-			1476	3				Y	-0-						-0-	
05	1271 #	949	-0-	-322 B	-322			949	3				Y	-0-						-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1241		RRCID -> 107336		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2754 -		3048							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 309		RRCID -> 107580		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH		3360 PERF. 2765 -		2843							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	

MCKNIGHT, M. B. "C"				WELL #: 10		RRCID -> 113895		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 3069 -		3136							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1227		RRCID -> 116738		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH		3099 PERF. 2870 -		3054							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-							-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1312		RRCID -> 160656		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 2712 -		3090							
12	2666 #	2470	-0-	-196 B	-1722	2470	3					Y	-0-							-0-	
01	2511 #	2565	-0-	54 B	-1668	2565	3					Y	-0-							-0-	
02	2240 #	2206	-0-	-34 B	-1702	2206	3					Y	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1621	CANCELLED UNDERAGE ->		-81													-0-	
03	2480 #	2698	-0-	218 B	-1403	2698	3					Y	-0-							-0-	
04	2490 #	2464	-0-	-26 B	-1429	2464	3					Y	-0-							-0-	
05	2573 #	1844	-0-	-729 B	-2158	1844	3					Y	-0-							-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC																				
WADDELL TR A																				
										WELL #: 916		RRCID -> 191172		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 2836 - 2968		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/04/2025										
WADDELL TR A																				
										WELL #: 914		RRCID -> 191173		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2847 - 3000		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	18	-0-	18	B	18		18	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										18										
03	67	R	49	-0-	-18	B	-0-		49	3			Y	-0-					-0-	
04	46	R	46	-0-	-0-	B	-0-		46	3			Y	-0-					-0-	
05	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-		78	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																				
										WELL #: 221		RRCID -> 191175		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 2896 - 3046		
12	496	#	454	-0-	-42	B	-158		454	3			Y	-0-					-0-	
01	496	#	433	-0-	-63	B	-221		433	3			Y	-0-					-0-	
02	420	#	392	-0-	-28	B	-249		392	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-217		CANCELLED UNDERAGE ->		-32						
03	465	#	450	-0-	-15	B	-232		450	3			Y	-0-					-0-	
04	450	#	507	-0-	57	B	-175		507	3			Y	-0-					-0-	
05	465	#	598	-0-	133	B	-42		598	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B																				
										WELL #: 71		RRCID -> 192202		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2826 - 2964		
12	2929	R	2929	-0-	-0-	B	-0-		2929	3			Y	-0-					-0-	
01	2699	R	2699	-0-	-0-	B	-0-		2699	3			Y	-0-					-0-	
02	2296	#	1884	-0-	-412	B	-412		1884	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-412										
03	2542	#	2472	-0-	-70	B	-482		2472	3			Y	-0-					-0-	
04	2460	#	2301	-0-	-159	B	-641		2301	3			Y	-0-					-0-	
05	2542	#	1364	-0-	-1178	B	-1819		1364	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																				
										WELL #: 244		RRCID -> 193190		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 2906 - 3064		
12	527	#	486	-0-	-41	B	-263		486	3			Y	-0-					-0-	
01	527	#	447	-0-	-80	B	-343		447	3			Y	-0-					-0-	
02	476	#	396	-0-	-80	B	-423		396	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-245		CANCELLED UNDERAGE ->		-178						
03	527	#	441	-0-	-86	B	-331		441	3			Y	-0-					-0-	
04	480	#	418	-0-	-62	B	-393		418	3			Y	-0-					-0-	
05	496	#	433	-0-	-63	B	-456		433	3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A																				
										WELL #: 64		RRCID -> 201852		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3106 - 3454		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1147 #	1100	-0-	-47 B	-249	1100	3			Y	-0-			-0-
01	1147 #	1098	-0-	-49 B	-298	1098	3			Y	-0-			-0-
02	1036 #	992	-0-	-44 B	-342	992	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-282	CANCELLED	UNDERAGE ->	-60								
03	1147 #	1062	-0-	-85 B	-367	1062	3			Y	-0-			-0-
04	1080 #	1007	-0-	-73 B	-440	1007	3			Y	-0-			-0-
05	1085 #	408	-0-	-677 B	-1117	408	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
12	1271 #	487	-0-	-784 B	-1170	487	3			Y	-0-			-0-
01	1178 #	606	-0-	-572 B	-1742	606	3			Y	-0-			-0-
02	1064 #	403	-0-	-661 B	-2403	403	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2326	CANCELLED	UNDERAGE ->	-77								
03	1178 #	352	-0-	-826 B	-3152	352	3			Y	-0-			-0-
04	1140 #	398	-0-	-742 B	-3894	398	3			Y	-0-			-0-
05	620 #	397	-0-	-223 B	-4117	397	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685														
12	1798 #	894	-0-	-904 B	-904	894	3			Y	-0-			-0-
01	2127 R	3031	-0-	-904 B	-0-	3031	3			Y	-0-			-0-
02	2551 R	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	2882 R	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			Y	-0-			-0-
04	2940 #	1837	-0-	-1103 B	-1103	1837	3			Y	-0-			-0-
05	3038 #	1767	-0-	-1271 B	-2374	1767	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056														
WADDELL TR I				WELL #:		367		RRCID ->		246025		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 2519 - 2798				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4751 R	4751	-0-		-0- B	-0-		811	3	3940	4	Y		-0-					-0-	
01	4615 R	4615	-0-		-0- B	-0-		3667	3	948	4	Y		-0-					-0-	
02	4271 R	4271	-0-		-0- B	-0-		3140	3	1131	4	Y		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	4720 R	4720	-0-		-0- B	-0-		4590	3	130	4	Y		-0-					-0-	
04	4596 R	4596	-0-		-0- B	-0-		2872	3	1724	4	Y		-0-					-0-	
05	4758 R	4758	-0-		-0- B	-0-		1818	3	2940	4	Y		-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1105		RRCID ->		251114		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2758 - 3007				
12	93 #	4	-0-		-89 B	-145		4	3			Y		-0-					-0-	
01	93 #	10	-0-		-83 B	-228		10	3			Y		-0-					-0-	
02	189 R	417	-0-		228 B	-0-		417	3			Y		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	885 R	885	-0-		-0- B	-0-		885	3			Y		-0-					-0-	
04	1326 R	1326	-0-		-0- B	-0-		1326	3			Y		-0-					-0-	
05	1132 R	1132	-0-		-0- B	-0-		1132	3			Y		-0-					-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.				WELL #:		154235		RRCID ->		037331		COMPL. DATE 09/29/1965		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A				
BARNSELY -B- JUDKINS GAS UNIT				1																
12	504 R	504	-0-		-0- B	-0-		504	2			Y		-0-					-0-	
01	520 R	520	-0-		-0- B	-0-		520	2			Y		-0-					-0-	
02	476 #	469	-0-		-7 B	-7		469	2			Y		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7																
03	508 R	515	-0-		7 B	-0-		515	2			Y		-0-					-0-	
04	510 #	481	-0-		-29 B	-29		481	2			Y		-0-					-0-	
05	527 #	472	-0-		-55 B	-84		472	2			Y		-0-					-0-	
BARNSELY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		050918		COMPL. DATE 07/22/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A				
12	1085 #	938	-0-		-147 B	-168		938	2			Y		-0-					-0-	
01	1085 #	1081	-0-		-4 B	-172		1081	2			Y		-0-					-0-	
02	952 #	943	-0-		-9 B	-181		943	2			Y		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181																
03	822 R	1003	-0-		181 B	-0-		1003	2			Y		-0-					-0-	
04	922 R	922	-0-		-0- B	-0-		922	2			Y		-0-					-0-	
05	881 R	881	-0-		-0- B	-0-		881	2			Y		-0-					-0-	
BARNSELY -D-				WELL #:		3 U		RRCID ->		051648		COMPL. DATE 12/28/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A				
12	279 #	307	-0-		28 B	-498		307	2			N		-0-					-0-	
01	279 #	412	-0-		133 B	-365		412	2			N		-0-					-0-	
02	308 #	340	-0-		32 B	-333		340	2			N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6		CANCELLED UNDERAGE ->		-327												
03	360 R	366	-0-		6 B	-0-		366	2			N		-0-					-0-	
04	390 #	330	-0-		-60 B	-60		330	2			N		-0-					-0-	
05	403 #	265	-0-		-138 B	-198		265	2			N		-0-					-0-	
BARNSELY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID ->		059349		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A				
12	434 #	368	-0-		-66 B	-68		368	2			Y		-0-					18	
01	434 #	409	-0-		-25 B	-93		409	2			Y		-0-					18	
02	392 #	367	-0-		-25 B	-118		367	2			Y		-0-					18	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118																
03	297 R	415	-0-		118 B	-0-		415	2			Y		-0-					18	
04	377 R	377	-0-		-0- B	-0-		377	2			Y		-0-					18	
05	372 #	364	-0-		-8 B	-8		364	2			Y		-0-					18	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
DACO, INC.				196940										
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1		RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	341 #	356	-0-	15 B	-51	356	2		N	-0-				-0-
01	341 #	356	-0-	15 B	-36	356	2		N	-0-				-0-
02	308 #	322	-0-	14 B	-22	322	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-22					
03	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-				-0-
04	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-				-0-
05	341 #	332	-0-	-9 B	-9	332	2		N	-0-				-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16		RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A								
12	527 #	524	-0-	-3 B	-70	524	3		Y	-0-				-0-
01	527 #	552	-0-	25 B	-45	552	3		Y	-0-				-0-
02	541 R	586	-0-	45 B	-0-	586	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		Y	-0-				-0-
04	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		Y	-0-				-0-
05	651 #	102	-0-	-549 B	-549	102	3		Y	-0-				-0-

BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20		RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A								
12	1426 #	1343	-0-	-83 B	-198	1343	3		Y	-0-				6
01	1426 #	971	-0-	-455 B	-653	971	3		Y	-0-				6
02	1176 #	798	-0-	-378 B	-1031	798	3		Y	-0-				6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1031										
03	7 R	1038	-0-	1031 B	-0-	1038	3		Y	-0-				6
04	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		Y	-0-				6
05	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-1333				Y	-0-				6

BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U		RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A								
12	620 #	507	-0-	-113 B	-123	507	3		Y	-0-				-0-
01	620 #	499	-0-	-121 B	-244	499	3		Y	-0-				-0-
02	560 #	505	-0-	-55 B	-299	505	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-299										
03	245 R	544	-0-	299 B	-0-	544	3		Y	-0-				-0-
04	415 R	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		Y	-0-				-0-
05	558 #	18	-0-	-540 B	-540	18	3		Y	-0-				-0-

BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23		RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834								
12	403 #	377	-0-	-26 B	-121	377	3		Y	-0-				183
01	403 #	273	-0-	-130 B	-251	273	3		Y	-0-				183
02	336 #	224	-0-	-112 B	-363	224	3		Y	-0-				183
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363										
03	0 #	291	-0-	291 B	-72	291	3		Y	-0-				183
04	0 #	39	-0-	39 B	-33	39	3		Y	-0-				183
05	372 #	-0-	-0-	-372 B	-405				Y	-0-				183

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B										CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959																
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	155 #	197	-0-	42 B	-174	173	2	24	9	Y	22	29	1			3
01	155 #	153	-0-	-2 B	-176	133	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	140 #	179	-0-	39 B	-137	159	2	20	9	Y	18	21	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -135																
03	197 R	199	-0-	2 B	-0-	170	2	29	9	Y	26	17	1			10
04	150 #	149	-0-	-1 B	-1	128	2	3	4	Y	16	16	1			10
						18	9									
05	209 R	210	-0-	1 B	-0-	186	2	24	9	Y	22	22	1			10
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A																
12	489 R	501	-0-	12 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	651 #	650	-0-	-1 B	-1691	650	2		N	-0-			-0-	
01	589 #	1153	-0-	564 B	-1127	1153	2		N	-0-			-0-	
02	532 #	1012	-0-	480 B	-647	1012	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -647														
03	651 #	1113	-0-	462 B	-185	1113	2		N	-0-			-0-	
04	922 R	1107	-0-	185 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-	
05	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A														
12	319 R	590	-0-	271 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-	
01	923 R	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-			-0-	
02	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-	
04	866 R	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-			-0-	
05	917 R	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT I														
WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A														
12	1085 #	985	-0-	-100 B	-1586	985	2		N	-0-			-0-	
01	1085 #	1236	-0-	151 B	-1435	1236	2		N	-0-			-0-	
02	980 #	1099	-0-	119 B	-1316	1099	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1023 CANCELLED UNDERAGE -> -293														
03	992 #	1155	-0-	163 B	-860	1155	2		N	-0-			-0-	
04	1050 #	1148	-0-	98 B	-762	1148	2		N	-0-			-0-	
05	1085 #	1156	-0-	71 B	-691	1156	2		N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
12		3596 #	2801	-0-	-795	B	-7769	2801	2			N	-0-	-0-
01		3596 #	4328	-0-	732	B	-7037	4328	2			N	-0-	-0-
02		3248 #	3789	-0-	541	B	-6496	3789	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3963 CANCELLED UNDERAGE -> -2533														
03		3131 #	4074	-0-	943	B	-3020	4074	2			N	-0-	-0-
04		3750 #	3947	-0-	197	B	-2823	3947	2			N	-0-	-0-
05		3875 #	4217	-0-	342	B	-2481	4217	2			N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C														
WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
12		577 R	577	-0-	-0-	B	-0-	547	2	30	9	Y	27	29 1 8
01		457 R	457	-0-	-0-	B	-0-	419	2	2	4	Y	33	29 1 12
								36	9					
02		346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	316	2	30	9	Y	27	26 1 13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		DLQ G-10	1259	-0-	1259	B	1259	1228	2	31	9	Y	28	32 1 9
04		1813 R	554	-0-	-1259	B	-0-	472	2	57	4	Y	23	25 1 7
								25	9					
05		905 R	905	-0-	-0-	B	-0-	874	2	31	9	Y	28	28 1 7
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
12		128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	B	-0-	127	2	2	4	Y	-0-	-0-
02		115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		DLQ G-10	136	-0-	136	B	136	136	2			Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	110	-0-	110	B	246	105	2	5	4	Y	-0-	-0-
*05		DLQ G-10	179	-0-	179	B	425	179	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//	276959							
JUDKINS GAS UNIT I			WELL #:	3	RRCID ->	050256	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	4503	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	3255 #	2512	-0-	-743 B	-3297	2512	2		N	-0-	-0-
01	3255 #	4285	-0-	1030 B	-2267	4285	2		N	-0-	-0-
02	2940 #	3865	-0-	925 B	-1342	3865	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1342								
03	3255 #	4302	-0-	1047 B	-295	4302	2		N	-0-	-0-
04	4062 R	4357	-0-	295 B	-0-	4357	2		N	-0-	-0-
05	4458 R	4458	-0-	-0- B	-0-	4458	2		N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III			WELL #:	3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL DEPTH	3185	PERF. N/A
12	279 #	358	-0-	79 B	-179	358	2		N	-0-	-0-
01	419 R	598	-0-	179 B	-0-	598	2		N	-0-	-0-
02	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2		N	-0-	-0-
04	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-	-0-
05	538 R	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C			WELL #:	8	RRCID ->	050746	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	6222	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II			WELL #:	3 U	RRCID ->	050999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	930 #	950	-0-	20 B	-834	950	2		N	-0-	-0-
01	930 #	1412	-0-	482 B	-352	1412	2		N	-0-	-0-
02	886 R	1238	-0-	352 B	-0-	1238	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1305 R	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2		N	-0-	-0-
04	1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-	-0-
05	1422 R	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2		N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3			WELL #:	2	RRCID ->	053480	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A
12	7085 R	7085	-0-	-0- B	-0-	7070	2	15 9	Y	14	5
01	6752 R	6752	-0-	-0- B	-0-	6733	2	19 9	Y	17	8
02	4887 R	4887	-0-	-0- B	-0-	4858	2	29 9	Y	26	14
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5731 R	5731	-0-	-0- B	-0-	5700	2	31 9	Y	28	11
04	3818 R	3818	-0-	-0- B	-0-	3793	2	25 9	Y	23	9
05	6806 R	6806	-0-	-0- B	-0-	6776	2	30 9	Y	27	8
SAND HILLS JUDKINS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2751 - 2970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959													
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

TUBB, J. B., -B-				WELL #:	4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A					
12	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-						-0-	
01	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	223	2	4	4	Y	-0-						-0-	
02	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	DLQ G-10	238	-0-	238 B	238	238	2			Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	192	-0-	192 B	430	184	2	8	4	Y	-0-						-0-	
*05	DLQ G-10	313	-0-	313 B	743	313	2			Y	-0-						-0-	

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	N/A					
12	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	61	2	267	9	Y	243	263	1				68	
01	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	47	2	309	9	Y	281	259	1				90	
02	196 #	99	-0-	-97 B	-97	41	2	58	9	Y	53	118	1				25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-97														
03	DLQ G-10	217	-0-	217 B	120	154	2	63	9	Y	57	63	1				19	
04	DLQ G-10	114	-0-	114 B	234	59	2	7	4	Y	44	49	1				14	
						48	9											
05	DLQ G-10	172	-0-	172 B	406	113	2	59	9	Y	54	55	1				13	

TUBB, J. B. -B-				WELL #:	5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	

J B TUBB J				WELL #:	1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2678 - 2814					
12	777 R	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-						-0-	
01	723 R	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959											
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	558 #	605	-0-		47 B	-471				605 2			N	-0-		-0-	
01	558 #	1021	-0-		463 B	-8				1021 2			N	-0-		-0-	
02	742 R	750	-0-		8 B	-0-				750 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	811 R	811	-0-		-0- B	-0-				811 2			N	-0-		-0-	
04	833 R	833	-0-		-0- B	-0-				833 2			N	-0-		-0-	
05	902 R	902	-0-		-0- B	-0-				902 2			N	-0-		-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT																	
				WELL #:		10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2777 - 2922			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																	
				WELL #:		4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
12	527 #	561	-0-		34 B	-2159				561 2			N	-0-		-0-	
01	496 #	842	-0-		346 B	-1813				842 2			N	-0-		-0-	
02	448 #	672	-0-		224 B	-1589				672 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-722	CANCELLED UNDERAGE ->	-867											
03	558 #	691	-0-		133 B	-589				691 2			N	-0-		-0-	
04	750 #	725	-0-		-25 B	-614				725 2			N	-0-		-0-	
05	775 #	793	-0-		18 B	-596				793 2			N	-0-		-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT																	
				WELL #:		8		RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT #3																	
				WELL #:		149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A			
12	248 #	136	-0-		-112 B	-365				114 2	22 9	Y	20	21 1		3	
01	217 #	192	-0-		-25 B	-390				170 2	1 4	Y	19	18 1		4	
02	196 #	143	-0-		-53 B	-443				21 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318	CANCELLED UNDERAGE ->	-125				124 2	19 9	Y	17	19 1		2	
03	DLQ G-10	225	-0-		225 B	-93				204 2	21 9	Y	19	16 1		5	
04	DLQ G-10	180	-0-		180 B	87				163 2	4 4	Y	12	15 1		2	
										13 9							
*05	DLQ G-10	175	-0-		175 B	262				157 2	18 9	Y	16	16 1		2	
JUDKINS GAS UNIT II																	
				WELL #:		5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A			
12	93 #	69	-0-		-24 B	-632				69 2			N	-0-		-0-	
01	93 #	83	-0-		-10 B	-642				83 2			N	-0-		-0-	
02	84 #	103	-0-		19 B	-623				103 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED UNDERAGE ->	-433											
03	62 #	104	-0-		42 B	-148				104 2			N	-0-		-0-	
04	90 #	94	-0-		4 B	-144				94 2			N	-0-		-0-	
05	124 #	99	-0-		-25 B	-169				99 2			N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 89473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959									
TUBB, J. B., A/C 1				WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	930 #	842	-0-	-88 B	-769	813 2	29 9	Y	26	29 1			9
01	899 #	789	-0-	-110 B	-879	732 2	20 4	Y	34	29 1			14
						37 9							
02	812 #	705	-0-	-107 B	-986	676 2	29 9	Y	26	26 1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-766	CANCELLED UNDERAGE ->	-220							
03	DLQ G-10	798	-0-	798 B	32	767 2	31 9	Y	28	31 1			11
04	DLQ G-10	766	-0-	766 B	798	741 2	25 9	Y	23	25 1			9
05	DLQ G-10	688	-0-	688 B	1486	658 2	30 9	Y	27	28 1			8

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	165 U	RRCID -> 078331	COMPL. DATE 08/08/1978	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2657	-	2913		
12	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	236 2	29 9	Y	26	29 1			9
01	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	240 2	37 9	Y	34	29 1			14
02	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	166 2	29 9	Y	26	26 1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DLQ G-10	229	-0-	229 B	229	198 2	31 9	Y	28	31 1			11
04	DLQ G-10	157	-0-	157 B	386	132 2	25 9	Y	23	25 1			9
05	DLQ G-10	267	-0-	267 B	653	237 2	30 9	Y	27	28 1			8

JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:	4 U	RRCID -> 078475	COMPL. DATE 08/24/1978	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 2714	-	2881		
12	62 #	44	-0-	-18 B	-713	44 2		N	-0-				-0-
01	62 #	69	-0-	-7 B	-706	69 2		N	-0-				-0-
02	56 #	56	-0-	-0- B	-706	56 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->	-588							
03	31 #	52	-0-	21 B	-97	52 2		N	-0-				-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-125	32 2		N	-0-				-0-
05	62 #	14	-0-	-48 B	-173	14 2		N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 078525	COMPL. DATE 08/28/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2736	-	2895		
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		Y	-0-				-0-
01	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		Y	-0-				-0-
02	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33 B	83	33 2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	140	57 2		Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	6	RRCID -> 078734	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 3192	PERF. 2705	-	2865		
12	186 #	228	-0-	42 B	-570	228 2		N	-0-				-0-
01	186 #	373	-0-	187 B	-383	373 2		N	-0-				-0-
02	168 #	319	-0-	151 B	-232	319 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232									
03	217 #	332	-0-	115 B	-117	332 2		N	-0-				-0-
04	215 R	332	-0-	117 B	-0-	332 2		N	-0-				-0-
05	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	176	RRCID -> 081059	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 2759	-	3022		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-45							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1220				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1220				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1220				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1220									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023								

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908								

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916								

12	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825 2			Y	-0-					-0-
01	787 R	787	-0-	-0-	B	-0-	787 2			Y	-0-					-0-
02	591 R	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	694 R	694	-0-	-0-	B	-0-	694 2			Y	-0-					-0-
04	462 R	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2			Y	-0-					-0-
05	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825 2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943								

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986								

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959															
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162							
12	118 R	118	-0-	-0-	B	-0-	-0-	118	2				Y	-0-			-0-
01	120 R	120	-0-	-0-	B	-0-	-0-	120	2				Y	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	B	-0-	-0-	83	2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	DLQ G-10	99	-0-	-0-	B	99	99	99	2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	66	-0-	-0-	B	66	165	66	2				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	-0-	B	119	284	119	2				Y	-0-			-0-

J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525	-1525						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525	-1525						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525	-1525						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-1525										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	2						-0-	
01	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-		-0-	
02	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	170	-0-	170 B	170	2				Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	138	-0-	138 B	308	2		6	4	Y	-0-		-0-	
*05	DLQ G-10	213	-0-	213 B	521	2				Y	-0-		-0-	
JUDKINS GAS UNIT NO.2														
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002														
12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	486	2	30	9	Y	27	29	1	8
01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	372	2	2	4	Y	33	29	1	12
						36	9							
02	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	280	2	30	9	Y	27	26	1	13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106 B	1106	1075	2	31	9	Y	28	32	1	9
04	DLQ G-10	488	-0-	488 B	1594	413	2	50	4	Y	23	25	1	7
						25	9							
05	DLQ G-10	822	-0-	822 B	2416	792	2	30	9	Y	27	28	1	6
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
TUBB, J. B. C														
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TUBB, J. B. C														
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127														
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)										49B				CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC																				
TUBB, J. B. A/C 2																				
										//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED								
										//CONT.//	276959									
										WELL #:	283	RRCID -> 129304				COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 2765	-	3046
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-						-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-						-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244				Y	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->				-244									-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #:	280	RRCID -> 130372				COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2704	-	3135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #:	278	RRCID -> 130373				COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2755	-	3136
12		607 R	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		Y	-0-						-0-		
01		468 R	468	-0-	-0-	B	-0-	465	2	3 4	Y	-0-						-0-		
02		355 R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		Y	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-		
03		DLQ G-10	1535	-0-	1535	B	1535	2			Y	-0-						-0-		
04		DLQ G-10	661	-0-	661	B	2196	2	71 4		Y	-0-						-0-		
05		DLQ G-10	1131	-0-	1131	B	3327	2			Y	-0-						-0-		
JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #:	277	RRCID -> 131801				COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 2707	-	3153
12		88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	59	2	29 9	Y	26	29	1				9		
01		97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	60	2	37 9	Y	34	29	1				14		
02		71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	42	2	29 9	Y	26	26	1				14		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-		
03		81 R	81	-0-	-0-	B	-0-	50	2	31 9	Y	28	31	1				11		
04		58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	33	2	25 9	Y	23	25	1				9		
05		91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	61	2	30 9	Y	27	28	1				8		
TUBB, J. B. A/C 2										WELL #:	281	RRCID -> 131802				COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 2722	-	3150
12		961 #	967	-0-	6 B	-2502	937	2	30 9	Y	27	29	1					8		
01		992 #	1033	-0-	41 B	-2461	964	2	33 4	Y	33	29	1					12		
							36	9												
02		952 #	1284	-0-	332 B	-2129	1254	2	30 9	Y	27	26	1					13		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-277	CANCELLED UNDERAGE ->				-1852									-0-		
03		DLQ G-10	1475	-0-	1475	B	1198	2	31 9	Y	28	31	1					10		
04		DLQ G-10	1212	-0-	1212	B	2410	2	24 9	Y	22	25	1					7		
05		DLQ G-10	1348	-0-	1348	B	3758	2	31 9	Y	28	28	1					7		
TUBB, J.B. C										WELL #:	11	RRCID -> 144839				COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2692	-	2906
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//	88473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//	276959						
JUDKINS GAS UNIT #2			WELL #:	117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 2715 - 2880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	287	RRCID ->	148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3670 PERF. 2660 - 2878
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415 PERF. 2581 - 2725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TUBB, J. B. C			WELL #:	1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420 PERF. 2794 - 3132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535 PERF. 2712 - 2994
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:	258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806 PERF. 2721 - 2974
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC																			
JUDKINS GAS UNIT II																			

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959										
TUBB, J. B. C				WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2781 -	2906		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 2693 -	2888		
12	775 #	548	-0-	-227 B	-1349	548	2			N	-0-				-0-
01	775 #	1001	-0-	226 B	-1123	1001	2			N	-0-				-0-
02	700 #	862	-0-	162 B	-961	862	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-961											
03	775 #	955	-0-	180 B	-781	955	2			N	-0-				-0-
04	750 #	939	-0-	189 B	-592	939	2			N	-0-				-0-
05	775 #	980	-0-	205 B	-387	980	2			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 2663 -	2830		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	4592	PERF. 2777 -	2974		
12	248 #	185	-0-	-63 B	-503	185	2			N	-0-				-0-
01	248 #	273	-0-	25 B	-478	273	2			N	-0-				-0-
02	224 #	245	-0-	21 B	-457	245	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-274	CANCELLED UNDERAGE ->	-183									
03	217 #	261	-0-	44 B	-230	261	2			N	-0-				-0-
04	240 #	251	-0-	11 B	-219	251	2			N	-0-				-0-
05	248 #	262	-0-	14 B	-205	262	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4536	PERF. 2607 -	2889		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 2716 -	2982		
12	558 #	624	-0-	66 B	-441	624	2			N	-0-				-0-
01	558 #	914	-0-	356 B	-85	914	2			N	-0-				-0-
02	762 R	847	-0-	85 B	-0-	847	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	915 R	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-				-0-
04	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-				-0-
05	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959										
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 2831 - 3235			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835 - 3333			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2832 - 3054			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2756 - 3055			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2735 - 2985			
12	775 #	575	-0-	-200 B	-1098	575	2				N	-0-			-0-
01	775 #	589	-0-	-186 B	-1284	589	2				N	-0-			-0-
02	700 #	344	-0-	-356 B	-1640	344	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1466	CANCELLED UNDERAGE ->	-174									
03	775 #	295	-0-	-480 B	-1946	295	2				N	-0-			-0-
04	570 #	187	-0-	-383 B	-2329	187	2				N	-0-			-0-
05	589 #	153	-0-	-436 B	-2765	153	2				N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2710 - 3070			
12	744 #	630	-0-	-114 B	-2349	630	2				N	-0-			-0-
01	744 #	1031	-0-	287 B	-2062	1031	2				N	-0-			-0-
02	672 #	939	-0-	267 B	-1795	939	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-948	CANCELLED UNDERAGE ->	-847									
03	620 #	1030	-0-	410 B	-538	1030	2				N	-0-			-0-
04	900 #	1006	-0-	106 B	-432	1006	2				N	-0-			-0-
05	930 #	1048	-0-	118 B	-314	1048	2				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B	CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959												
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2680 -	3044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT					WELL #:	41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 2974 -	3128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC.					569339												
ATLANTIC-STATE					WELL #:	1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	93 #	52	-0-	-41	B	-625	51	3	1	9	Y	1					21
01	186 #	80	-0-	-106	B	-731	79	3	1	9	Y	1					22
02	168 #	166	-0-	-2	B	-733	164	3	2	9	Y	2	2	1			22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-317	CANCELLED UNDERAGE ->	-416											
03	186 #	184	-0-	-2	B	-319	181	3	3	9	Y	3	1	1			24
04	180 #	-0-	-0-	-180	B	-499					Y	1	1	1			24
05	186 #	130	-0-	-56	B	-555	129	3	1	9	Y	1	2	1			23

TUBB, J. B., -A-					WELL #:	14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	15 #	40	-0-	25	B	-194	40	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	B	-210	46	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	44	-0-	-12	B	-222	44	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48	CANCELLED UNDERAGE ->	-174											
03	62 #	56	-0-	-6	B	-54	56	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	B	-74	10	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	10	-0-	-52	B	-126	10	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A-					WELL #:	15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A				
12	11 #	199	-0-	188	B	-1175	199	3			N	-0-					-0-
01	10 #	260	-0-	250	B	-925	260	3			N	-0-					-0-
02	10 #	219	-0-	209	B	-716	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12	CANCELLED UNDERAGE ->	-704											
03	186 #	-0-	-0-	-186	B	-198					N	-0-					-0-
04	240 #	3	-0-	-237	B	-435	3	3			N	-0-					-0-
05	248 #	10	-0-	-238	B	-673	10	3			N	-0-					-0-

TUBB -A-					WELL #:	18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704 -	2834			
12	12 #	454	-0-	442	B	-2147	454	3			N	-0-					-0-
01	496 #	429	-0-	-67	B	-2214	429	3			N	-0-					-0-
02	448 #	409	-0-	-39	B	-2253	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-922	CANCELLED UNDERAGE ->	-1331											
03	496 #	424	-0-	-72	B	-994	424	3			N	-0-					-0-
04	450 #	3	-0-	-447	B	-1441	3	3			N	-0-					-0-
05	465 #	10	-0-	-455	B	-1896	10	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
N & B OIL AND GAS LLC														
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	341 #	281	-0-	-60 B	-476	281	3		N	-0-				-0-
01	341 #	329	-0-	-12 B	-488	329	3		N	-0-				-0-
02	308 #	300	-0-	-8 B	-496	300	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-95	CANCELLED	UNDERAGE ->	-401								
03	341 #	306	-0-	-35 B	-130	306	3		N	-0-				-0-
04	330 #	266	-0-	-64 B	-194	266	3		N	-0-				-0-
05	341 #	151	-0-	-190 B	-384	151	3		N	-0-				-0-
RAYDEN														
TUBB, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A														
12	589 #	648	-0-	59 B	-648	648	3		N	-0-				19
01	589 #	728	-0-	139 B	-509	728	3		N	-0-				19
02	532 #	770	-0-	238 B	-271	770	3		N	-0-				19
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-271											
03	634 R	905	-0-	271 B	-0-	905	3		N	-0-				19
04	759 R	759	-0-	-0 B	-0-	759	3		N	-0-				19
05	589 #	485	-0-	-104 B	-104	485	3		N	-0-				19
RING ENERGY, INC.														
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
12	1349 R	378	-0-	-971 B	-0-	378	3		Y	-0-				-0-
01	400 R	400	-0-	-0 B	-0-	400	3		Y	-0-				-0-
02	354 R	354	-0-	-0 B	-0-	354	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	391 R	391	-0-	-0 B	-0-	391	3		Y	-0-				-0-
04	390 #	371	-0-	-19 B	-19	371	3		Y	-0-				-0-
05	403 #	382	-0-	-21 B	-40	382	3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-261				Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-292				Y	-0-				-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-295				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-153	CANCELLED	UNDERAGE ->	-142								
03	0 #	-0-	-0-	-0 B	-153				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0 B	-153				Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0 B	-153				Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
12	1215 R	436	-0-	-779 B	-0-	436	3		Y	-0-				-0-
01	1119 R	1119	-0-	-0 B	-0-	1119	3		Y	-0-				-0-
02	681 R	681	-0-	-0 B	-0-	681	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	803 R	803	-0-	-0 B	-0-	803	3		Y	-0-				-0-
04	762 R	762	-0-	-0 B	-0-	762	3		Y	-0-				-0-
05	832 R	832	-0-	-0 B	-0-	832	3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008														
12	1868 R	478	-0-	-1390 B	-0-	478	3		Y	-0-				-0-
01	438 R	438	-0-	-0 B	-0-	418	3	20	4	Y	-0-			-0-
02	476 #	418	-0-	-58 B	-58	418	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-58											
03	527 #	460	-0-	-67 B	-125	460	3		Y	-0-				-0-
04	510 #	337	-0-	-173 B	-298	323	3	14	4	Y	-0-			-0-
05	465 #	341	-0-	-124 B	-422	341	3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1850 R	536	-0-	-1314 B	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
01	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		Y	-0-		-0-
02	518 R	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		Y	-0-		-0-
04	540 #	513	-0-	-27 B	-27	513 3		Y	-0-		-0-
05	558 #	532	-0-	-26 B	-53	532 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-											
		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. -A-											
		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. "B"											
		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-59			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-59			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-59			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -31											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-28			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-28			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-28			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B"											
		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
12	1229 R	364	-0-	-865 B	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
01	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		Y	-0-		-0-
02	364 #	316	-0-	-48 B	-48	316 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48											
03	372 #	369	-0-	-3 B	-51	369 3		Y	-0-		-0-
04	360 #	327	-0-	-33 B	-84	327 3		Y	-0-		-0-
05	372 #	367	-0-	-5 B	-89	367 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A-											
		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
12	2024 R	518	-0-	-1506 B	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
01	517 R	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
02	476 #	459	-0-	-17 B	-17	459 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17											
03	527 #	503	-0-	-24 B	-41	503 3		Y	-0-		-0-
04	510 #	467	-0-	-43 B	-84	467 3		Y	-0-		-0-
05	527 #	464	-0-	-63 B	-147	464 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.																	
TUBB, J. B. -A-																	
//CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B																	
//CONT.// 712382																	
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	1615 R	415	-0-	-1200 B	-0-	415	3		-0-				-0-				
01	420 R	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		-0-				-0-				
02	420 #	391	-0-	-29 B	-29	391	3		-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																	
03	434 #	435	-0-	1 B	-28	435	3		-0-				-0-				
04	420 #	392	-0-	-28 B	-56	392	3		-0-				-0-				
05	434 #	378	-0-	-56 B	-112	378	3		-0-				-0-				
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040																	
12	0 #	151	-0-	151 B	-2886	145	3	6 9	5	5 1			3				
01	0 #	123	-0-	123 B	-2763	117	3	6 9	5	4 1			4				
02	448 #	82	-0-	-366 B	-3129	76	3	6 9	5	5 1			4				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -2763																	
03	496 #	60	-0-	-436 B	-802	56	3	4 9	4	6 1			2				
04	480 #	47	-0-	-433 B	-1235	43	3	4 9	4	4 1			2				
*05	155 #	56	-0-	-99 B	-1334	53	3	3 9	3	3 1			2				
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878																	
12	2109 R	588	-0-	-1521 B	-0-	588	3		-0-				-0-				
01	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		-0-				-0-				
02	532 #	520	-0-	-12 B	-12	520	3		-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																	
03	589 #	574	-0-	-15 B	-27	574	3		-0-				-0-				
04	570 #	548	-0-	-22 B	-49	548	3		-0-				-0-				
05	589 #	564	-0-	-25 B	-74	564	3		-0-				-0-				
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-				
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035																	
12	2545 R	647	-0-	-1898 B	-0-	647	3		-0-				-0-				
01	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		-0-				-0-				
02	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		-0-				-0-				
04	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		-0-				-0-				
05	651 #	630	-0-	-21 B	-21	630	3		-0-				-0-				
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			2				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2934 - 3044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	465 #	385	-0-	-80 B	-128	385 3	N	-0-			-0-
01	465 #	474	-0-	9 B	-119	458 3	N	-0-			-0-
02	420 #	337	-0-	-83 B	-202	337 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -202											
03	465 #	371	-0-	-94 B	-296	371 3	N	-0-			-0-
04	450 #	272	-0-	-178 B	-474	261 3	N	-0-			-0-
05	465 #	275	-0-	-190 B	-664	275 3	N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2904 - 3114	
12	0 #	61	-0-	61 B	-313	30 3	31 9	Y	28	30 0	3
01	0 #	59	-0-	59 B	-254	26 3	33 9	Y	30	29 0	4
02	28 #	52	-0-	24 B	-230	22 3	30 9	Y	27	27 0	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -230											
03	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	33 3	35 9	Y	32	33 0	3
04	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	27 3	30 9	Y	27	27 0	3
05	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	33 3	30 9	Y	27	27 0	3
TUBB		WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2662 - 2886	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848	
12	8 R	45	-0-	37 B	-0-	27 3	18 9	Y	16	15 1	9
01	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18 3	1 4	Y	13	10 1	12
						14 9					
02	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	20 3	13 9	Y	12	12 1	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	26 3	11 9	Y	10	17 1	5
04	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18 3	1 4	Y	13	13 1	5
						14 9					
05	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	20 3	12 9	Y	11	10 1	6
WALSH & WATTS, INC.		895060									
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 18		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61	RRCID ->		281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2566 - 2853				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL TR A		WELL #:		1047	RRCID ->		077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 3034 - 3376				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID ->		113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3180 - 3481				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->		121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3203 - 3432				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WADDELL TR B		WELL #:		1057	RRCID ->		121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470 PERF. 2916 - 3395				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2025															
WADDELL TR B		WELL #:		1389K	RRCID ->		127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 2875 - 3378				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WADDELL TR A															

SAND HILLS (MCKNIGHT)										CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC										80473 310		ASSOCIATED							
WADDELL TR A										//CONT./// 073056		RRCID -> 165460							
										WELL #: 1215		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2710 - 3277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE			
12	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-						-0-		
01	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3			Y	-0-						-0-		
02	2940 X	2406	-0-	-534 B	-0-	2406	3			Y	-0-						-0-		
03	3255 X	2925	-0-	-330 B	-0-	2925	3			Y	-0-						-0-		
04	3150 X	2593	-0-	-557 B	-0-	2593	3			Y	-0-						-0-		
05	3193 X	1561	-0-	-1632 B	-0-	1561	3			Y	-0-						-0-		
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.										102041		RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH 4370		PERF. N/A	
BARNESLEY, M. L. "C"										WELL #: 3									
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-						-0-		
11	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-						-0-		
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-						-0-		
01	555 X	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			Y	-0-						-0-		
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-						-0-		
03	DLQ G-10	554	-0-	554 B	554	554	2			Y	-0-						-0-		
04	DLQ G-10	284	-0-	284 B	838	284	2			Y	-0-						-0-		
05	DLQ G-10	669	-0-	669 B	1507	669	2			Y	-0-						-0-		
BARNESLEY, M. L. "C"										WELL #: 4		RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-						55		
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-						55		
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-						55		
01	371 X	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-						55		
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-						55		
03	DLQ G-10	370	-0-	370 B	370	370	2			Y	-0-						55		
04	DLQ G-10	189	-0-	189 B	559	189	2			Y	-0-						55		
05	DLQ G-10	467	-0-	467 B	1026	446	2		21 9	Y	19						74		
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 3		RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-						5		
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-						5		
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-						5		
01	459 X	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			Y	-0-						5		
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-						5		
03	DLQ G-10	441	-0-	441 B	441	441	2			Y	-0-						5		
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-						5		
05	DLQ G-10	238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-						5		
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 4		RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-						10		
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-						10		
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-						10		
01	459 X	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			Y	-0-						10		
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-						10		
03	DLQ G-10	441	-0-	441 B	441	441	2			Y	-0-						10		
04	DLQ G-10	340	-0-	340 B	781	340	2			Y	-0-						10		
05	DLQ G-10	238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-						10		

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
															BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BARNESLEY -B-															
WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
12		509 R	509	-0-	-0-	-0-	124	1	385	2	Y		-0-		61
01		503 X	503	-0-	-0-	-0-	124	1	379	2	Y		-0-		61
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	112	1	368	2	Y		-0-		61
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	124	1	391	2	Y		-0-		61
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	120	1	253	2	Y		-0-		61
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	124	1	325	2	Y		-0-		61
BARNESLEY "D"															
WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
12		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-		-0-
01		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-		-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-		-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2				N	-0-		-0-
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2				N	-0-		-0-
BARNESLEY "D"															
WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
12		372 #	306	-0-	-66	-0-	306	3				Y	-0-		82
01		310 X	221	-0-	-89	-0-	221	3				Y	-0-		82
02		280 N	182	-0-	-98	-0-	182	3				Y	-0-		82
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				Y	-0-		82
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-		82
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		82
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
12		341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3				Y	-0-		-0-
01		279 X	187	-0-	-92	-0-	187	3				Y	-0-		-0-
02		224 N	154	-0-	-70	-0-	154	3				Y	-0-		-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				Y	-0-		-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		88473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
EXTX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2900 PERF.	2538 - 2778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 #	882	-0-	-296	-0-	882 3		N	-0-			80
01	1178 X	1043	-0-	-135 B	-0-	1043 3		N	-0-			80
02	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3		N	-0-			80
03	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			80
04	1020 N	902	-0-	-118 B	-0-	902 3		N	-0-			80
05	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			80
FORMENTERA OPERATIONS LLC		WELL #:		276959	RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH	3411 PERF.	3018 - 3411	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH	3521 PERF.	2974 - 3464	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #:		53	RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH	3663 PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH	4540 PERF.	3054 - 4046	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)										80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 276959									
LEA, P. J. A/C 2										WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
TUBB, J. B. "C" A/C 2										WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299	
12		371 R	371	-0-	-0-	-0-			371	2		Y	-0-					3	
01		505 X	505	-0-	-0- B	-0-			505	2		Y	-0-					3	
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-			462	2		Y	-0-					3	
03	DLQ	G-10	468	-0-	468 B	468			468	2		Y	-0-					3	
04	DLQ	G-10	438	-0-	438 B	906			438	2		Y	-0-					3	
05	DLQ	G-10	431	-0-	431 B	1337			431	2		Y	-0-					3	
TUBB, J. B. 'B' A/C 2										WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		3007 #	2674	-0-	-333	-0-			2674	2		Y	-0-					-0-	
01		3007 X	2930	-0-	-77 B	-0-			2930	2		Y	-0-					-0-	
02		2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-			2806	2		Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	2912	-0-	2912 B	2912			2912	2		Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	3068	-0-	3068 B	5980			2971	2	97 9	Y	88			32 1		56	
05	DLQ	G-10	3339	-0-	3339 B	9319			3005	2	334 9	Y	304			272 1		88	
TUBB, J. B. "C"										WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEA, P. J. A/C 2										WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
LEA, P. J. A/C 2										WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	2991	2	28	9	Y	25	22	1	5
01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3587	2	29	9	Y	26	26	1	5
02	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	3461	2	25	9	Y	23	25	1	3
03	DLQ G-10	908	-0-	908 B	908	883	2	25	9	Y	23	24	1	2
04	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1360	424	2	4	4	Y	22	20	1	4
						24	9							
*05	DLQ G-10	502	-0-	502 B	1862	476	2	26	9	Y	24	26	1	2
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67
TUBB, J B A/C 1														
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B. "D" -A/C -2														
WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A														
12	1953 #	416	-0-	-1537	-0-	150	3	266	9	Y	242	303	1	32
01	1798 X	607	-0-	-1191 B	-0-	325	3	282	9	Y	256	139	1	149
02	1120 N	801	-0-	-319 B	-0-	552	3	249	9	Y	226	288	1	87
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1050	3	260	9	Y	236	220	1	103
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	648	3	371	9	Y	337	411	1	29
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	464	3	260	9	Y	236	216	1	49

SAND HILLS (MCKNIGHT)				//CONT.//		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		486710														
TUBB, J. B.				WELL #:		4		RRCID -> 075635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4925 PERF. 2916 - 4088				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		132119						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119						Y	NO RPT					-0-	
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #:		4		RRCID -> 076781		COMPL. DATE		04/07/1978		TOTAL DEPTH		4513 PERF. 2914 - 3098				
12	3038	#	1113	-0-	-1925		-0-	1043	3	70	9	Y	64	80	1				5	
01	3038	X	700	-0-	-2338	B	-0-	682	3	18	9	Y	16	9	1				12	
02	1400	N	13	-0-	-1387	B	-0-	12	3	1	9	Y	1	2	1				11	
03	1116	N	500	-0-	-616	B	-0-	464	3	36	9	Y	33	30	1				14	
04	690	N	333	-0-	-357	B	-0-	288	3	45	9	Y	41	49	1				6	
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	22	9	Y	20	18	1				8	
MARTIN, JIMMY INC				530596																
LOU LEE				WELL #:		1		RRCID -> 240091		COMPL. DATE		01/25/2008		TOTAL DEPTH		3016 PERF. 2656 - 2730				
12	211	R	211	-0-	-0-		-0-	211	2			N	-0-						-0-	
01	213	X	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-						-0-	
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-						-0-	
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-						-0-	
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-						-0-	
*05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-						-0-	
MILLWEE OIL, INC.				569339																
DELANGE				WELL #:		1		RRCID -> 113070		COMPL. DATE		09/25/1984		TOTAL DEPTH		4070 PERF. 2668 - 3440				
12	217	#	164	-0-	-53		-0-	164	3			Y	-0-						-0-	
01	194	X	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-						-0-	
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			Y	-0-						-0-	
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			Y	-0-						-0-	
04	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3			Y	-0-						-0-	
05	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			Y	-0-						-0-	
RING ENERGY, INC.				712382																
TUBB, J. B. A				WELL #:		33		RRCID -> 118146		COMPL. DATE		02/22/1978		TOTAL DEPTH		4450 PERF. 2944 - 4292				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TUBB, J. B.				WELL #:		31		RRCID -> 127307		COMPL. DATE		02/06/1988		TOTAL DEPTH		4430 PERF. 2904 - 4384				
12	5854	R	961	-0-	-4893		-0-	891	3	70	9	Y	64	58	1				37	
01	908	X	908	-0-	-0-	B	-0-	853	3	55	9	Y	50	39	1				48	
02	1428	N	855	-0-	-573	B	-0-	803	3	52	9	Y	47	49	1				46	
03	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	961	3	35	9	Y	32	61	1				17	
04	870	N	859	-0-	-11	B	-0-	814	3	45	9	Y	41	42	1				16	
05	961	N	916	-0-	-45	B	-0-	875	3	41	9	Y	37	33	1				20	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		15	RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 3262	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	2500 R	613	-0-	-1887	-0-	613 3		Y	-0-		-0-
01	02	635 X	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		Y	-0-		-0-
02	03	588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
03	04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		Y	-0-		-0-
04	05	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
05		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2913 - 4401	
12	01	1616 R	455	-0-	-1161	-0-	426 3	29 9	Y	26	24 1	15
01	02	330 X	330	-0-	-0- B	-0-	306 3	24 9	Y	22	17 1	20
02	03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	165 3	34 9	Y	31	27 1	24
03	04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	307 3	37 9	Y	34	45 1	13
04	05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	215 3	37 9	Y	34	34 1	13
05		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	41 3	33 9	Y	30	27 1	16
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2887 - 3123	
12	01	148 R	39	-0-	-109	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
01	02	53 X	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
02	03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
03	04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
04	05	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639		PERF. 3149 - 3403	
12	01	490 R	133	-0-	-357	-0-	115 3	18 9	Y	16	15 1	9
01	02	158 X	158	-0-	-0- B	-0-	143 3	5 4	Y	9	8 1	10
02	03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	196 3	22 9	Y	20	16 1	14
03	04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	291 3	17 9	Y	15	22 1	7
04	05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	273 3	3 4	Y	18	18 1	7
*05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	287 3	15 9	Y	14	13 1	8
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 3602	
12	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (TUBB)										80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
WADDELL TR I										WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WADDELL TR I										WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MCKNIGHT, M. B. A										WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4636 - 4786	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WADDELL TR I										WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144	
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3				Y	-0-						-0-
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3				Y	-0-						-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				Y	-0-						-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-						-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				Y	-0-						-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				Y	-0-						-0-

WADDELL TR I										WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 4112 - 4142	
12	279	X	125	-0-	-154	-0-	125	3				Y	-0-						-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3				Y	-0-						-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-						-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				Y	-0-						-0-
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3				Y	-0-						-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3				Y	-0-						-0-

WADDELL TR A										WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 4280 - 4635	
12	620	X	206	-0-	-414	-0-	204	3	2	9	Y	2	4	0					-0-
01	527	X	92	-0-	-435	-0-	92	3			Y	-0-							-0-
02	252	N	111	-0-	-141	-0-	93	3	18	9	Y	16	15	0					1
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	0					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-							-0-

SAND HILLS (TUBB)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	2	Y	-0-			-0-	
01	310 X	307	-0-	-0-3	-0-	78	1	229	2	Y	-0-			-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-			-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-			-0-	
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	Y	-0-			-0-	
05	310 N	222	-0-	-0-88	-0-	77	1	145	2	Y	-0-			-0-	
BARNESLEY, M. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216															
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	Y	96			283	
						106	9								
01	186 X	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	Y	-0-			283	
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	33	1	87	2	Y	-0-			283	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-			283	
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	18	1	52	2	Y	39	173	1	149	
						43	9								
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-			149	
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
TUBB, J. B. -B-															
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (TUBB)				//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959												
TUBB, J. B. "D"				WELL #:		3	RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3059 -	4694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-		2357	2	149	9	Y	135	146	1			47
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	-0-		2401	2	182	9	Y	165	144	1			68
02	1848 N	1818	-0-	-30	-0-	-0-		1672	2	146	9	Y	133	129	1			72
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-		1983	2	155	9	Y	141	156	1			57
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-		1319	2	122	9	Y	111	123	1			45
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-		2370	2	147	9	Y	134	138	1			41
TUBB, J. B. C				WELL #:		18	RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3095 -	4676			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		204	RRCID -> 147088		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4240 -	4605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		262 L	RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 -	4706			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		200	RRCID -> 157996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	2743 -	4397		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:		5	RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3061 -	4486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)				//CONT.//		80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
MILLWEE OIL, INC.						569339														
TUBB, J. B. -A-				WELL #:		11		RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5772		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		40 X	40	-0-	-0-	-0-				40 3			Y	-0-					-0-	
01		62 X	46	-0-	-16	-0-				46 3			Y	-0-					-0-	
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-				44 3			Y	-0-					-0-	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-				56 3			Y	-0-					-0-	
04		30 N	3	-0-	-27	-0-				3 3			Y	-0-					-0-	
05		62 N	10	-0-	-52	-0-				10 3			Y	-0-					-0-	
TUBB "B"				WELL #:		1		RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4507		PERF. N/A						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)						80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056														
WADDELL TR B				WELL #:		1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2354 - 2448						
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-				551 3			Y	-0-					-0-	
01		744 N	538	-0-	-206	-0-				538 3			Y	-0-					-0-	
02		504 N	482	-0-	-22	-0-				482 3			Y	-0-					-0-	
03		558 N	544	-0-	-14	-0-				544 3			Y	-0-					-0-	
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-				527 3			Y	-0-					-0-	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-				538 3			Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380						
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-				29 3	32 9	Y	29	1 0		29 1			-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-				29 3	31 9	Y	28	3 0		25 1			-0-	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-				22 3	29 9	Y	26	26 0					-0-	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-				24 3	33 9	Y	30	30 0					-0-	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-				26 3	1 4	Y	28	28 0					-0-	
										31 9										
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-				27 3	2 4	Y	27	27 0					-0-	
										30 9										
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:		974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056														
WADDELL TR B				WELL #:		375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 2310 - 2410						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 2448 - 2561						
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3				Y	-0-					-0-	
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	680	3				Y	-0-					-0-	
02	756 N	420	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	420	3				Y	-0-					-0-	
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	512	3				Y	-0-					-0-	
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	487	3				Y	-0-					-0-	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3				Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 2396 - 2468						
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3				Y	-0-					-0-	
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	267	3				Y	-0-					-0-	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	270	3				Y	-0-					-0-	
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	258	3				Y	-0-					-0-	
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	217	3				Y	-0-					-0-	
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	259	3				Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH		3566 PERF. 2512 - 2624						
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	649	3				Y	-0-					-0-	
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	634	3				Y	-0-					-0-	
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	523	3				Y	-0-					-0-	
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	637	3				Y	-0-					-0-	
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	578	3				Y	-0-					-0-	
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	545	3				Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH		3435 PERF. 2320 - 2432						
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3				Y	-0-					-0-	
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3				Y	-0-					-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3				Y	-0-					-0-	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3				Y	-0-					-0-	
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	770	3				Y	-0-					-0-	
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	800	3				Y	-0-					-0-	
WADDELL TR B				WELL #:		647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 2342 - 2404						
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	627	3				Y	-0-					-0-	
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	624	3				Y	-0-					-0-	
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	577	3				Y	-0-					-0-	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3				Y	-0-					-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3				Y	-0-					-0-	
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	583	3				Y	-0-					-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2620 - 2736						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED		01/03/2025														

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658			
WADDELL TR C										WELL #: 1953		RRCID -> 220335			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-	
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-	
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			-0-	
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-	
04	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			Y	-0-			-0-	
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-	

WADDELL TR B										WELL #: 1453		RRCID -> 222836			
										COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424			
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-			-0-	
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-			-0-	
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	731	3			Y	-0-			-0-	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-			-0-	
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-			-0-	
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A										WELL #: 1131		RRCID -> 222849			
										COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596			
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			Y	-0-			-0-	
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-			-0-	
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-			-0-	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A										WELL #: 115		RRCID -> 222880			
										COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WADDELL TR A										WELL #: 1554		RRCID -> 223880			
										COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556			
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	333	3	10	4	Y	12	11	1		2
						13	9								
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	448	3	9	4	Y	12	1	0	12	1
						13	9								
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	7	4	Y	11	11	0		1
						12	9								
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	11	0		1
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	15	4	Y	12	11	0		2
						13	9								
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

WADDELL TR B										WELL #: 97		RRCID -> 227384			
										COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516			
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-	
02	252 N	34	-0-	-218	-0-	34	3			Y	-0-			-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
WADDELL TR A		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3		Y	-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		Y	-0-
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	513	3		Y	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		Y	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550		
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	3		Y	-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-

WADDELL TR C		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648		
12	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3		Y	-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		Y	-0-
02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	1103	3		Y	-0-
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3		Y	-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157	3		Y	-0-
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3		Y	-0-

WADDELL TR B		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415		
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		Y	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	3		Y	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-
04	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	3		Y	-0-
05	589 N	137	-0-	-452	-0-	137	3		Y	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510		
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3		Y	-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		Y	-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		Y	-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		Y	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692		
12	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	2650	3		Y	-0-
01	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3		Y	-0-
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3		Y	-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3		Y	-0-
04	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	2562	3		Y	-0-
05	5332 X	2677	-0-	-2655	-0-	2677	3		Y	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526		
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		Y	-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3		Y	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		Y	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		88473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434 - 2514
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.										
		WELL #:		37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2451 - 2520
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.										
		WELL #:		27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2380 - 2520
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J. "B"										
		WELL #:		16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2484 - 2534
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.										
		WELL #:		63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2386 - 2521
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA UNIT										
		WELL #:		64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2366 - 2496
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.										
		WELL #:		61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2392 - 3575
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.// 276959														
LEA, P.J.			WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 2550 - 3536						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 2418 - 2555						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2			WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2454 - 2622						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 2456 - 2602						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2403 - 2515						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897		PERF. 2488 - 2574						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2648 - 2786						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959													
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2536 - 2732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J.				WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2314 - 2452					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J.				WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2370 - 2508					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J.				WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J.				WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2484 - 2610					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J.				WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2730					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J.				WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2364 - 2496					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 89473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959														
LEA, P.J.				WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2478 - 2594						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																		
				WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2608 - 2730						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT																		
				WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2672 - 2874						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT																		
				WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2498 - 2730						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LEA, KATIE W.																		
				WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2442 - 2558						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
KATIE, LEA W. A/C 5																		
				WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478		PERF. 2576 - 2716						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
LEA, KATIE W. A/C 5																		
				WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 2736 - 2870						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959															
LEA, KATIE W.				WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
LEA, P.J. A/C 5				WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850						
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103						N	-0-					-0-	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)						80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC						276959															
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL	DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SAND HILLS, S. (HOLT)						80478 250	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE								
EXTEX OPERATING COMPANY						257062															
BARNESLEY, M. L.				WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623						
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3					Y	-0-					-0-	
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	3					Y	-0-					-0-	
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	-0-	280	3					Y	-0-					-0-	
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	-0-	364	3					Y	-0-					-0-	
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	-0-	48	3					Y	-0-					-0-	
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)						80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
OXY USA INC.						630591															
WINTER 5-20				WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL	DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	978							Y	-0-	5	1			-0-	
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	1061	20	2	63	9	Y	57	18	1						39	
02	1142	N	81	-0-	-1061	-0-	22	2	59	9	Y	54	54	1						39	
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	2	98	9	Y	89	64	1						64	
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	763	2	69	9	Y	63	76	1						51	
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	Y	87	69	1						69	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
OXY USA INC.				//CONT.//	630591														
WINTER 7-20				WELL #:	2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	6638	-	8300			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT					-0-
01	01	02	03	04	05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT					-0-
02	01	02	03	04	05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT					-0-
03	01	02	03	04	05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT					-0-
04	01	02	03	04	05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT					-0-
05	01	02	03	04	05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT					-0-
PITTS ENERGY CO.					666430														
WRISTEN BROS.				WELL #:	78	RRCID ->	031180	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL	DEPTH	6210	PERF.	N/A					
12	01	02	03	04	05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	-0-					28
01	01	02	03	04	05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3	N	-0-					28
02	01	02	03	04	05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3	N	-0-					28
03	01	02	03	04	05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	N	-0-					28
04	01	02	03	04	05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3	N	-0-					28
05	01	02	03	04	05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	N	-0-					28
ESTES, W. A.				WELL #:	73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL	DEPTH	6372	PERF.	N/A					
12	01	02	03	04	05	3100 N	3337	-0-	237	237	3337	3	N	-0-					-0-
01	01	02	03	04	05	818 N	581	-0-	-237	-0-	581	3	N	-0-					-0-
02	01	02	03	04	05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-					-0-
03	01	02	03	04	05	2480 X	1842	-0-	-638	-0-	1842	3	N	-0-					-0-
04	01	02	03	04	05	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	01	02	03	04	05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3	N	-0-					-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	N/A					
12	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	01	02	03	04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL	DEPTH	6326	PERF.	N/A					
12	01	02	03	04	05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-					2
01	01	02	03	04	05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-					2
02	01	02	03	04	05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-					2
03	01	02	03	04	05	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3	N	-0-					2
04	01	02	03	04	05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-					2
05	01	02	03	04	05	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	3	N	-0-					2
RAYDEN					695567														
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	N/A					
12	01	02	03	04	05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-					-0-
01	01	02	03	04	05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-					-0-
02	01	02	03	04	05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-					-0-
03	01	02	03	04	05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-					-0-
04	01	02	03	04	05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-					-0-
05	01	02	03	04	05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)			//CONT.// 80481 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
RAYDEN			//CONT.// 695567													
TUBB, J. B.			WELL #: 2			RRCID -> 033881			COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-		2000	3			N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-		1500	3			N	-0-			-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		1800	3			N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		1900	3			N	-0-			-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-		1829	3			N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY					925440											
WRISTEN BROS.					WELL #: 80			RRCID -> 035605			COMPL. DATE 02/24/1965			TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WRISTEN BROS.					WELL #: 99			RRCID -> 068060			COMPL. DATE 07/09/1976			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)					80481 590			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.					666430											
ESTES, W. A.					WELL #: 112			RRCID -> 099626			COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ESTES, W. A.					WELL #: 108			RRCID -> 215097			COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996		
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-		4051	3	73	9	Y	66	68	1	29
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-		3562	3	77	9	Y	70	68	1	31
02	3052 X	3008	-0-	-44	-0-	-0-		2930	3	78	9	Y	71	66	1	36
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-						Y	73	100	1	9
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-						Y	70	68	1	11
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-						Y	69	66	1	14
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)					80481 875			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056											
WADDELL TR A					WELL #: 54			RRCID -> 050157			COMPL. DATE 04/13/1971			TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAND LAKE (ATOKA)													CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
KIRK														
WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		254
ANDERSON 2														
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000														
*08	3131 X	226	-0-	-2905	-0-	126	2	100	9	Y	91	360	1	897
*09	3360 X	7	-0-	-3353	-0-	1	2	6	9	Y	5	1	8	901
10	3472 X	878	-0-	-2594	-0-	226	2	652	9	Y	593	549	1	938
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	1310	2	1368	9	Y	1244	1279	1	903
*12	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	658	2	980	9	Y	891	1094	1	700
01	868 X	465	-0-	-403	-0-	296	2	169	9	Y	154	189	1	663
*02	2492 X	151	-0-	-2341	-0-	38	2	113	9	Y	103	182	1	584
*03	2759 X	21	-0-	-2738	-0-	1	2	20	9	Y	18			602
04	2670 X	2235	-0-	-435	-0-	1126	2	1109	9	Y	1008	905	1	703
05	1643 X	915	-0-	-728	-0-	438	2	477	9	Y	434	542	1	595
BLACKTIP STATE A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
*06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	1084	2	1474	9	N	1340	1528	1	84
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	400	2	542	9	N	493	505	1	72
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	194	2	548	9	N	498	152	1	418
09	3000 N	3018	-0-	18	18	1496	2	1522	9	N	1384	1626	1	176
*10	2988 N	2970	-0-	-18	-0-	1563	2	1407	9	N	1279	1261	1	194
*11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1488	2	1313	9	N	1194	1189	1	199
*12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	937	2	578	9	N	525	366	1	358
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1590	2	770	9	N	700	739	1	319
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1528	2	1048	9	N	953	1115	1	157
*03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	1772	2	1102	9	N	1002	900	1	259
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1323	2	1059	9	N	963	1095	1	127
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	1334	2	1036	9	N	942	912	1	157

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8763	- 12308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID -> 267199	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8960	- 13048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID -> 267224	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 9306	- 12460	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID -> 267625	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8874	- 12550	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID -> 267626	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 9002	- 12975	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID -> 268225	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8358	- 12097	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8295	- 11993	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY				CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500															
BULLHEAD 55-1-31												//CONT.// 020528															
WELL #: 6H												RRCID -> 269053				COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-						-0-								

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 2H				RRCID -> 270691				COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 6H				RRCID -> 270700				COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 5H				RRCID -> 270702				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

SEVENGILLS 54-1-31												WELL #: 6H				RRCID -> 270730				COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 9H				RRCID -> 270758				COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 6H				RRCID -> 270759				COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39														
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
SEVENGILLS 54-1-29				WELL #:	1HR	RRCID ->	272622	COMPL.	DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH	8665	PERF.	8915	-	13161	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BULLHEAD 55-1-34 UNIT				WELL #:	9HR	RRCID ->	272665	COMPL.	DATE 05/23/2013	TOTAL	DEPTH	8391	PERF.	8740	-	12695	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MDJ 55-1-24				WELL #:	1HN	RRCID ->	273930	COMPL.	DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	9483	-	13150	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MDJ 55-1-24				WELL #:	4HN	RRCID ->	273932	COMPL.	DATE 12/09/2013	TOTAL	DEPTH	8482	PERF.	8781	-	13010	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MDJ 55-1-24				WELL #:	6HN	RRCID ->	273933	COMPL.	DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	8910	-	12960	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

THRESHER 54-1-19				WELL #:	6HN	RRCID ->	273934	COMPL.	DATE 12/30/2013	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	9291	-	13943	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MDJ 55-1-24				WELL #:	9HN	RRCID ->	273938	COMPL.	DATE 01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	9461	-	13421	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)											CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											80544 500							
THRESHER 54-1-19											WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SEVENGILLS 54-1-29											WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
THRESHER 55-1-12 UNIT A											WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
THRESHER 55-1-23											WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SILVERTIP 76-24											WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103	
HAMMERHEAD 54-2-1											WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99	
THRESHER 54-1-19											WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 54-1-19														
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-23															
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED TRUST 55-1-26												WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THRESHER 55-1-23												WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLSON 34-191												WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A												WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A												WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
BEARTOOTH 54-1-34				WELL #:		1H	RRCID -> 279236	COMPL. DATE 08/25/2020	TOTAL	DEPTH 10255	PERF.10735	- 14975			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12450 X	937	-0-	-11513	-0-		92	4	845	9	Y	768	749	0	18
*07	13764 X	4404	-0-	-9360	-0-		1961	3	126	4	Y	2106	2041	0	56
							2317	9							
08	11501 X	5616	-0-	-5885	-0-		3391	3	124	4	Y	1910	1887	0	63
							2101	9							
09	11130 X	8565	-0-	-2565	-0-		4812	3	455	4	Y	2998	2956	0	82
							3298	9							
10	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-		6826	3	247	4	Y	3452	3427	0	88
							3797	9							
11	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-		7455	3	152	4	Y	2964	2956	0	83
							3260	9							
12	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-		7422	3	148	4	Y	2937	2915	0	88
							3231	9							
01	10695 X	1659	-0-	-9036	-0-		73	4	1586	9	Y	1442	1466	0	54
02	8064 X	7948	-0-	-116	-0-		4612	3	144	4	Y	2902	2843	0	99
							3192	9							
03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-		6077	3	148	4	Y	3033	2999	0	112
							3336	9							
04	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-		8303	3	156	4	Y	3161	3120	0	135
							3477	9							
05	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-		6864	3	891	4	Y	2982	2968	0	138
							3280	9							
FOWLER 34-193															
				WELL #:	2H	RRCID -> 279367	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL	DEPTH 11132	PERF.11567	- 15001				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
				WELL #:	1H	RRCID -> 279421	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL	DEPTH 8172	PERF. 8910	- 16436				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MONROE 34-210															
				WELL #:	2H	RRCID -> 280074	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11675	- 14535				
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	58	57	0	-0-
01	2697 X	1385	-0-	-1312	-0-		1086	2	299	9	N	272	250	0	3
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-		1689	2	307	9	N	279	277	0	-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1304	2	211	9	N	192	165	0	3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	2	5	0	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT./// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT./// 020528															
THRESHER 55-1-5				WELL #:		1H	RRCID -> 281140	COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL	DEPTH	9816	PERF.10151	- 14436					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	7440 X	2867	-0-	-4573		-0-	1904	3	65	4	N	816	830	0	70	8		381	
01	7440 X	1414	-0-	-6026		-0-	898	9	55	4	N	564	608	0	21	8		316	
02	6720 X	107	-0-	-6613		-0-	739	3	10	4	N	79	1	0	8	8		386	
03	6944 X	2538	-0-	-4406		-0-	620	9	76	4	N	916	855	0	30	8		417	
04	4230 X	3690	-0-	-540		-0-	10	3	85	4	N	1123	886	0	125	8		529	
05	3457 X	3457	-0-	-0-		-0-	1008	9	79	4	N	874	962	0	38	8		403	
							2370	3											
							1235	9											
							2417	3											
							961	9											
SILVERTIP 76-18 UNIT M																			
WELL #:																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
MONROE 34-172																			
WELL #:																			
12	1333 N	915	-0-	-418		-0-	144	2	771	9	Y	701	423	1	10	8		400	
01	1147 N	650	-0-	-497		-0-	118	2	532	9	Y	484	631	1	17	8		236	
02	868 N	75	-0-	-793		-0-	20	2	55	9	Y	50	151	1	3	8		132	
03	930 N	5	-0-	-925		-0-	5	2			Y	-0-						132	
04	630 N	-0-	-0-	-630		-0-					Y	-0-						132	
05	194 N	194	-0-	-0-		-0-	170	2	24	9	Y	22	22	8				132	
THRESHER 54-1-13																			
WELL #:																			
12	9672 X	6300	-0-	-3372		-0-	4043	3	2257	9	N	2052	2025	0	27	8		-0-	
01	9672 X	4010	-0-	-5662		-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	38	8		-0-	
02	8736 X	4731	-0-	-4005		-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	26	8		-0-	
03	8246 X	2666	-0-	-5580		-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	47	8		-0-	
04	7980 X	3894	-0-	-4086		-0-	2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	32	8		-0-	
05	6293 X	1566	-0-	-4727		-0-	115	3	1451	9	N	1319	1269	0	50	8		-0-	
BLACKTIP 1-42																			
WELL #:																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						192	
KIMBELL 34-194																			
WELL #:																			
12	3100 N	5305	-0-	2205		2205	4099	2	1206	9	N	1096	936	1	44	8		625	
01	3100 N	4908	-0-	1808		4013	3937	2	971	9	N	883	933	1	52	8		523	
02	2800 N	3841	-0-	1041		5054	2976	2	865	9	N	786	742	1	23	8		544	
03	9597 X	4543	-0-	-5054		-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	125	8		473	
04	2100 X	1672	-0-	-428		-0-	1296	2	376	9	N	342	367	1	27	8		421	
05	2170 X	1911	-0-	-259		-0-	1429	2	482	9	N	438	543	1	28	8		288	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H		RRCID -> 290770		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	816	3	11	4	N	425	161	8		606
01	2945 X	42	-0-	-2903	-0-	468	9			N	-0-				606
02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-	42	3			N	558	557	8		607
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	381	381	8		607
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				607
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				607

OLSON 34-191				WELL #:	2H	RRCID -> 290815		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824					
12	1085 X	877	-0-	-208	-0-	385	2	492	9	N	447	441	0	5 8	3
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1021	2	560	9	N	509	493	0	13 8	6
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	1754	2	1287	9	N	1170	1170	0	6 8	-0-
*03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	811	788	0	10 8	13
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	739	729	0	5 8	18
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	18	0		-0-

ZPZ 34-211 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 290914		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307					
*07	3534 X	642	-0-	-2892	-0-	192	2	450	9	N	409	448	0	3 8	3
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	13	4	0	12 8	-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	347	340	0	4 8	3
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	327	2	2987	9	N	2715	2691	0	7 8	20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	82	0		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0		-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16	2	2	14	9	N	13	13	8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	185	-0-	185	201	11	2	174	9	N	158	154	0	1 8	3

ZION 55-1-17-20 A				WELL #:	62H	RRCID -> 293022		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986					
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-				-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MAMMOTH 54-1-18-19 L				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 020528 54H	ASSOCIATED RRCID -> 293626		CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	13200 X	4266	-0-	-0-	-8934	-0-	-0-	54 574	1 9	3638	3	Y	522	442	0	80	8	-0-
*07	13640 X	3969	-0-	-0-	-9671	-0-	-0-	63 240	1 9	3666	3	Y	218	159	0	59	8	-0-
*08	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117 305	1 9	6055	3	Y	277	231	0	46	8	-0-
*09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112 271	1 9	4663	3	Y	246	185	0	61	8	-0-
*10	4867 X	222	-0-	-0-	-4645	-0-	-0-	4 48	1 9	170	3	Y	44	40	0	4	8	-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6510 X	-0-	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312 X	-0-	-0-	-0-	-4312	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28					WELL #:	61H	RRCID -> 295881	COMPL. DATE 06/10/2023				TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PYTHON 54-1-37-48 H					WELL #:	73HA	RRCID -> 296279	COMPL. DATE 09/09/2023				TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451						
12	39773 X	26813	-0-	-0-	-12960	-0-	-0-	1019 3731	1 9	22063	3	Y	3392	3376	0	16	8	-0-
01	39773 X	31752	-0-	-0-	-8021	-0-	-0-	1282 3780	1 9	26690	3	Y	3436	3411	0	25	8	-0-
02	48720 X	20682	-0-	-0-	-28038	-0-	-0-	745 4649	1 9	15288	3	Y	4226	4209	0	17	8	-0-
03	53599 X	29132	-0-	-0-	-24467	-0-	-0-	1166 5678	1 9	22288	3	Y	5162	5127	0	35	8	-0-
04	45510 X	20342	-0-	-0-	-25168	-0-	-0-	582 3315	1 9	16445	3	Y	3014	2997	0	17	8	-0-
05	31744 X	22814	-0-	-0-	-8930	-0-	-0-	405 4302	1 9	18107	3	Y	3911	3897	0	14	8	-0-
PYTHON 54-1-37-48 G					WELL #:	72HA	RRCID -> 296310	COMPL. DATE 09/02/2023				TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539						
12	41819 X	35266	-0-	-0-	-6553	-0-	-0-	1314 5521	1 9	28431	3	Y	5019	4990	0	29	8	-0-
01	41819 X	33833	-0-	-0-	-7986	-0-	-0-	1278 5957	1 9	26598	3	Y	5415	5388	0	27	8	-0-
02	50708 X	26074	-0-	-0-	-24634	-0-	-0-	934 5972	1 9	19168	3	Y	5429	5410	0	19	8	-0-
03	56141 X	24102	-0-	-0-	-32039	-0-	-0-	917 5662	1 9	17523	3	Y	5147	5121	0	26	8	-0-
04	51600 X	22998	-0-	-0-	-28602	-0-	-0-	621 4820	1 9	17557	3	Y	4382	4361	0	21	8	-0-
05	35278 X	18701	-0-	-0-	-16577	-0-	-0-	323 3958	1 9	14420	3	Y	3598	3586	0	12	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THREADFIN 57-1-47-35 G		WELL #: 64H		RRCID -> 298476		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 8772	
								PERF. 9163 - 20300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	0	17166	-0-	17166	17166	1 13006 3 Y	3781	3733 0 48 8	-0-
					4159 9				
*09	0	28253	-0-	28253	45419	3 1 21924 3 Y	5751	5133 0 618 8	-0-
					6326 9				
*10	50324 X	4905	-0-	-45419	-0-	1 1 3874 3 Y	936	403 0 533 8	-0-
					1030 9				
*11	32970 X	4887	-0-	-28083	-0-	2 1 4469 3 Y	378	126 0 252 8	-0-
					416 9				
12	34069 X	4780	-0-	-29289	-0-	4189 3 591 9 Y	537	227 0 310 8	-0-
01	34069 X	4890	-0-	-29179	-0-	3868 3 1022 9 Y	929	405 0 524 8	-0-
02	30772 X	3804	-0-	-26968	-0-	3066 3 738 9 Y	671	144 0 527 8	-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	3450 3 2679 9 Y	2435	1715 0 720 8	-0-
04	4890 X	4443	-0-	-447	-0-	3207 3 1236 9 Y	1124	434 0 690 8	-0-
05	4898 X	4010	-0-	-888	-0-	3420 3 590 9 Y	536	536 8	-0-
SILVERTIP 76-16 UNIT Q		WELL #: 61H		RRCID -> 298808		COMPL. DATE 10/23/2024		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF. 11350 - 20788	
12	316809 X	111947	-0-	-204862	-0-	2361 1 78478 3 Y	28280	28064 0 233 8	50
						31108 9			
01	153041 X	153041	-0-	-0-	-0-	2869 1 110440 3 Y	35980	35621 0 318 8	91
						154 4 39578 9			
02	123119 X	123119	-0-	-0-	-0-	2526 1 89841 3 Y	27956	27844 0 145 8	58
						30752 9			
03	107372 X	107372	-0-	-0-	-0-	2282 1 79452 3 Y	23307	23061 0 258 8	46
						25638 9			
04	102870 X	84970	-0-	-17900	-0-	1977 1 63650 3 Y	17581	17426 0 154 8	47
						4 4 19339 9			
05	106299 X	75466	-0-	-30833	-0-	1836 1 56213 3 Y	15834	15719 0 117 8	45
						17417 9			
SILVERTIP 76-16 UNIT Q		WELL #: 63H		RRCID -> 298809		COMPL. DATE 10/23/2024		TOTAL DEPTH 10895	
								PERF. 11523 - 21741	
12	320191 X	100278	-0-	-219913	-0-	2073 1 68925 3 Y	26618	26453 0 194 8	47
						29280 9			
01	156522 X	156522	-0-	-0-	-0-	2961 1 113996 3 Y	35824	35456 0 324 8	91
						159 4 39406 9			
02	126142 X	126142	-0-	-0-	-0-	2642 1 93975 3 Y	26841	26725 0 151 8	56
						29525 9			
03	110399 X	110399	-0-	-0-	-0-	2401 1 83588 3 Y	22191	21929 0 274 8	44
						24410 9			
04	90420 X	89975	-0-	-445	-0-	2148 1 69131 3 Y	16993	16838 0 154 8	45
						4 4 18692 9			
05	93434 X	70849	-0-	-22585	-0-	1757 1 53772 3 Y	13927	13815 0 118 8	39
						15320 9			
APACHE CORPORATION		027200							
NAVAJO		WELL #: 601H		RRCID -> 287285		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8583	
								PERF. 8715 - 13095	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
PELICAN UNIT				WELL #:	S106H	RRCID -> 289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	10459	- 15159
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OSPREE STATE UNIT				WELL #:	S200H	RRCID -> 289293	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10626	- 16548
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	471 1	33 3	9	Y	419	418	0		100
						93 4	461 9							
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	396 1	372 4	9	Y	426	389	0		137
						469 9								
02	3080 X	2126	-0-	-954	-0-	410 1	459 3	9	Y	460	485	0		112
						751 4	506 9							
03	3410 X	2424	-0-	-986	-0-	468 1	1236 3	9	Y	454	453	0		113
						221 4	499 9							
04	2400 X	827	-0-	-1573	-0-	336 1	104 4	9	Y	352	349	0		116
						387 9								
05	2356 X	1944	-0-	-412	-0-	441 1	878 3	9	Y	405	381	0		140
						179 4	446 9							

FALCON STATE UNIT				WELL #:	S200H	RRCID -> 289329	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL	DEPTH	10112	PERF.	10663	- 14669
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	581 1	6316 3	9	Y	257	253	0		64
						2 4	283 9							
01	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	428 1	5803 3	9	Y	239	206	0		97
						3 4	263 9							
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	445 1	6555 3	9	Y	166	192	0		71
						130 4	183 9							
03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	472 1	6405 3	9	Y	184	206	0		49
						202 9								
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	423 1	4016 3	9	Y	231	240	0		40
						1 4	254 9							
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	477 1	5127 3	9	Y	248	217	0		71
						273 9								

OSPREE STATE UNIT				WELL #:	S302H	RRCID -> 289330	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	10619	- 17245
12	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	918 1	2382 3	9	Y	607	567	0		145
						182 4	668 9							
01	4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	753 1	1497 3	9	Y	627	570	0		202
						707 4	690 9							
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	727 1	3293 3	9	Y	675	713	0		164
						1349 4	743 9							
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	774 1	3923 3	9	Y	815	777	0		202
						365 4	897 9							
04	4020 X	1501	-0-	-2519	-0-	600 1	185 4	9	Y	651	639	0		214
						716 9								
05	6758 X	4857	-0-	-1901	-0-	760 1	2965 3	9	Y	748	703	0		259
						309 4	823 9							

CONDOR				WELL #:	S209H	RRCID -> 289333	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	9947	PERF.	10294	- 14450
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION				//CONT.// //CONT.//	80544 500 027200	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: S 2H		RRCID -> 289336	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH	9639	PERF.	9729	-	16168		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: S201H		RRCID -> 289377	COMPL.	DATE 11/04/2017	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.	10732	-	18416		
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	3408	3	Y	619	596	0			90
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	-0-	681	9	9427	3	Y	625	620	0			95
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	-0-	688	9	9895	3	Y	518	520	0			93
03	4929 X	1844	-0-	-3085	-0-	-0-	719	1	570	9	Y	483	505	0			71
04	10620 X	1114	-0-	-9506	-0-	-0-	75	4	579	9	Y	526	504	0			93
05	12462 X	1150	-0-	-11312	-0-	-0-	540	1	773	3	Y	525	455	0			163
							531	9									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: S202H		RRCID -> 289383	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH	10508	PERF.	10900	-	18043		
12	5363 X	2884	-0-	-2479	-0-	-0-	705	1	1422	3	Y	688	662	0			100
01	4061 X	756	-0-	-3305	-0-	-0-	757	9									
02	3724 X	780	-0-	-2944	-0-	-0-	396	1	360	9	Y	327	377	0			50
03	4123 X	734	-0-	-3389	-0-	-0-	450	1	330	9	Y	300	296	0			54
04	3990 X	1475	-0-	-2515	-0-	-0-	515	1	219	9	Y	199	224	0			29
05	2883 X	1398	-0-	-1485	-0-	-0-	563	1	416	3	Y	451	400	0			80
							496	9									
							589	1	809	9	Y	735	586	0			229
FALCON STATE UNIT				WELL #: S262H		RRCID -> 289390	COMPL.	DATE 12/04/2015	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10770	-	16195		
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	1	4	Y	644	672	0			124
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	708	9									
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	-0-	477	1	683	9	Y	621	632	0			113
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	540	9	Y	491	464	0			140
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	703	3	Y	586	618	0			108
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	645	9							
							516	1	1256	3	Y	658	651	0			115
							3	4	724	9							
							568	1	393	3	Y	716	583	0			248
							11	4	788	9							
CHAPARRAL 89				WELL #: S151H		RRCID -> 289816	COMPL.	DATE 11/03/2015	TOTAL	DEPTH	10199	PERF.	10587	-	15742		
12	1054 X	689	-0-	-365	-0-	-0-	411	1	216	4	Y	56	63	0			11
01	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	-0-	62	9									
02	1792 X	429	-0-	-1363	-0-	-0-	491	1	346	4	Y	46	44	0			13
03	1984 X	453	-0-	-1531	-0-	-0-	51	9									
04	870 X	561	-0-	-309	-0-	-0-	271	1	112	4	Y	42	37	0			18
05	899 X	369	-0-	-530	-0-	-0-	46	9									
							316	1	93	4	Y	40	38	0			20
							44	9									
							439	1	69	4	Y	48	37	0			31
							53	9									
							237	1	56	4	Y	69	73	0			27
							76	9									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BRAGG		WELL #: 601H		RRCID -> 294800		COMPL. DATE 08/29/2022		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
BRAGG				WELL #: 502H	RRCID -> 295308	COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410		
12	8060 X	2634	-0-	-5426	-0-	591 1	139 2	Y	354 392 0	47
						1515 3	389 9			
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	518 1	2 2	Y	19 64 0	2
						2035 3	21 9			
02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	567 1	34 2	Y	217 189 0	30
						4600 3	239 9			
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	627 1	5501 3	Y	483 417 0	96
						531 9				
04	2550 X	1590	-0-	-960	-0-	504 1	1 2	Y	815 766 0	145
						188 3	897 9			
05	6014 X	2446	-0-	-3568	-0-	525 1	2 2	Y	1110 1055 0	200
						698 3	1221 9			
HUFF DOBACK SV				WELL #: 215H	RRCID -> 295891	COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 10251 - 20661		
12	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	6380 1	27570 3	Y	9003 9058 0	93
						9903 9				
01	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	6001 1	22288 3	Y	7546 7539 0	100
						8301 9				
02	33012 X	16074	-0-	-16938	-0-	2773 1	9415 3	Y	3533 3543 0	90
						3886 9				
03	36549 X	19971	-0-	-16578	-0-	3596 1	11437 3	Y	4489 4484 0	95
						4938 9				
04	35370 X	30218	-0-	-5152	-0-	5759 1	17256 3	Y	6548 6513 0	130
						7203 9				
05	36549 X	8951	-0-	-27598	-0-	1778 1	5140 3	Y	1848 1944 0	34
						2033 9				
BRENNAN DALE				WELL #: 214H	RRCID -> 296717	COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714		
12	22554 X	22554	-0-	-0-	-0-	134 1	16382 2	Y	5448 5474 0	47
						45 4	5993 9			
01	22196 X	14839	-0-	-7357	-0-	155 1	11514 2	Y	2765 2781 0	31
						128 4	3042 9			
02	20216 X	2784	-0-	-17432	-0-	19 1	1441 2	Y	1166 1184 0	13
						41 4	1283 9			
03	22382 X	13973	-0-	-8409	-0-	92 1	9203 2	Y	4178 4129 0	62
						82 4	4596 9			
04	21660 X	3603	-0-	-18057	-0-	35 1	1983 2	Y	1396 1439 0	19
						49 4	1536 9			
05	22382 X	13031	-0-	-9351	-0-	189 1	8309 2	Y	3859 3835 0	43
						288 4	4245 9			
BRENNAN DALE				WELL #: 114H	RRCID -> 296852	COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200 WELL #: 216H	ASSOCIATED RRCID -> 297063	CAPACITY COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL	DEPTH 10063	PERF.10397 - 20305	CNTY: LOVING	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	51026	X	24388	-0-	-26638	-0-	3427 6150	1 9	14811	3	Y	5591	5660 0	58
01	45322	X	24222	-0-	-21100	-0-	3916 5763	1 9	14543	3	Y	5239	5228 0	69
02	21868	X	19480	-0-	-2388	-0-	3438 4368	1 9	11674	3	Y	3971	3939 0	101
03	24211	X	21165	-0-	-3046	-0-	3955 4629	1 9	12581	3	Y	4208	4220 0	89
04	23430	X	20137	-0-	-3293	-0-	3961 4307	1 9	11869	3	Y	3915	3926 0	78
05	24211	X	16024	-0-	-8187	-0-	3298 3191	1 9	9535	3	Y	2901	2926 0	53

HUFF DOBACK				WELL #: 311H	RRCID -> 297064	COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL	DEPTH 10801	PERF.11160 - 21160		
12	51770	X	49818	-0-	-1952	-0-	12597 8419	1 9	28802	3	Y	7654	7707 0	79
01	60512	X	46529	-0-	-13983	-0-	14954 8107	1 9	23468	3	Y	7370	7352 0	97
02	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	15310 8326	1 9	24357	3	Y	7569	7474 0	192
03	52115	X	52115	-0-	-0-	-0-	18531 8670	1 9	24914	3	Y	7882	7907 0	167
04	50574	X	50574	-0-	-0-	-0-	19546 7840	1 9	23188	3	Y	7127	7153 0	141
05	50006	X	50006	-0-	-0-	-0-	20987 6938	1 9	22081	3	Y	6307	6333 0	115

HUFF DOBACK				WELL #: 312H	RRCID -> 297069	COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL	DEPTH 10897	PERF.11242 - 21150		
12	72509	X	68804	-0-	-3705	-0-	16486 10507	1 9	41811	3	Y	9552	9590 0	99
01	77096	X	77096	-0-	-0-	-0-	21365 10692	1 9	45039	3	Y	9720	9691 0	128
02	63163	X	63163	-0-	-0-	-0-	18860 8590	1 9	35713	3	Y	7809	7739 0	198
03	73612	X	73612	-0-	-0-	-0-	23531 9781	1 9	40300	3	Y	8892	8902 0	188
04	45360	X	33552	-0-	-11808	-0-	16807 4876	1 9	11869	3	Y	4433	4533 0	88
05	46872	X	18493	-0-	-28379	-0-	12481 3664	1 9	2348	3	Y	3331	3358 0	61

HUFF DOBACK SV				WELL #: 314H	RRCID -> 297345	COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL	DEPTH 10832	PERF.11148 - 21114		
12	54808	X	50047	-0-	-4761	-0-	13425 8193	1 9	28429	3	Y	7448	7487 0	77
01	54808	X	48757	-0-	-6051	-0-	16355 6235	1 9	26167	3	Y	5668	5670 0	75
02	44565	X	44565	-0-	-0-	-0-	16075 4184	1 9	24306	3	Y	3804	3782 0	97
03	52257	X	52257	-0-	-0-	-0-	19158 4965	1 9	28134	3	Y	4514	4515 0	96
04	49853	X	49853	-0-	-0-	-0-	20235 4182	1 9	25436	3	Y	3802	3823 0	75
05	50396	X	50396	-0-	-0-	-0-	22142 3619	1 9	24635	3	Y	3290	3305 0	60

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
HUFF DOBACK														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 027200														
WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62310	X	58701	-0-	-3609	-0-	15098	1	34218	3	Y	8532	8568 0	88
							9385	9						
01	62310	X	59596	-0-	-2714	-0-	18653	1	31652	3	Y	8446	8423 0	111
							9291	9						
02	55299	X	55299	-0-	-0-	-0-	17702	1	29637	3	Y	7236	7163 0	184
							7960	9						
03	56732	X	56732	-0-	-0-	-0-	19777	1	28244	3	Y	7919	7935 0	168
							8711	9						
04	52578	X	52578	-0-	-0-	-0-	20242	1	24749	3	Y	6897	6928 0	137
							7587	9						
05	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	22042	1	26977	3	Y	7122	7129 0	130
							7834	9						
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIVERSIDE 21601														
041867														
WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155														
12	39432	X	16858	-0-	-22574	-0-	206	1	13287	3	Y	2709	2777 0	112
							385	4	2980	9				
01	30225	X	15153	-0-	-15072	-0-	194	1	11577	3	Y	2270	2232 0	150
							885	4	2497	9				
02	19712	X	12187	-0-	-7525	-0-	163	1	9022	3	Y	1925	1866 0	209
							884	4	2118	9				
03	21824	X	12266	-0-	-9558	-0-	170	1	9946	3	Y	1926	1976 1	147
							31	4	2119	9			12 8	
04	20370	X	10976	-0-	-9394	-0-	160	1	8632	3	Y	1785	1818 0	107
							220	4	1964	9			7 8	
05	16864	X	9088	-0-	-7776	-0-	142	1	7246	3	Y	1456	1434 0	109
							98	4	1602	9			20 8	
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
085408														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-			13	1	1955	3	Y	2
									2	4	273	9		
07	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-			189	1	25336	3	Y	22
									3495	9				
08	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-			314	1	26709	3	Y	23
									14	4	3732	9		
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-			130	1	7768	3	Y	14
									1870	9				
10	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-			312	1	28109	3	Y	62
									4524	9				
11	36634	X	36634	-0-	-0-	-0-			405	1	30003	3	Y	96
									58	4	6168	9		
12	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-			568	1	33534	3	Y	69
									93	4	4655	9		
01	33566	X	33566	-0-	-0-	-0-			510	1	28827	3	Y	69
									43	4	4186	9		
02	38236	X	38236	-0-	-0-	-0-			509	1	33302	3	Y	72
									22	4	4403	9		
*03	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-			523	1	40802	3	Y	60
									25	4	4311	9		
04	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-			435	1	38936	3	Y	66
									11	4	4254	9		
05	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-			414	1	37058	3	Y	54
									34	4	3991	9		
STATE PONY 57-T2-16X9														
WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444														
*06	27870	X	2487	-0-	-25383	-0-			13	1	2045	3	Y	3
									11	4	418	9		
07	30752	X	22260	-0-	-8492	-0-			140	1	18719	3	Y	21
									3401	9				
08	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-			250	1	20775	3	Y	25
									11	4	4157	9		
09	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-			313	1	19948	3	Y	30
									3958	9				
10	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-			232	1	20815	3	Y	56
									4115	9				
11	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-			262	1	19425	3	Y	64
									36	4	4081	9		
12	24521	X	21520	-0-	-3001	-0-			298	1	17701	3	Y	52
									53	4	3468	9		
01	24521	X	21309	-0-	-3212	-0-			316	1	17463	3	Y	58
									32	4	3498	9		
02	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-			258	1	16874	3	Y	57
									11	4	3530	9		
*03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-			241	1	18695	3	Y	45
									11	4	3242	9		
04	20880	X	16677	-0-	-4203	-0-			147	1	13917	3	Y	40
									4	4	2609	9		
05	21576	X	20913	-0-	-663	-0-			197	1	17669	3	Y	41
									16	4	3031	9		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
LAVERNE 58-T2-12X1 3B				WELL #:	B302H	RRCID ->	293403	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL	DEPTH	9292	PERF. 9712 - 17383		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06	47880 X	13140	-0-	-34740	-0-	69 1	10812 3	Y	2027	2045 0	2 3		15		
						29 4	2230 9			3 6					
07	49476 X	42947	-0-	-6529	-0-	277 1	36809 3	Y	5328	5307 0			36		
						5861 9									
08	54622 X	43083	-0-	-11539	-0-	446 1	36917 3	Y	5183	5184 0			35		
						19 4	5701 9								
09	52860 X	42650	-0-	-10210	-0-	597 1	37433 3	Y	4200	4200 0			35		
						4620 9									
10	43679 X	40581	-0-	-3098	-0-	395 1	35485 3	Y	4274	4245 0			64		
						4701 9									
11	52860 X	38756	-0-	-14104	-0-	460 1	34132 3	Y	3725	3725 0			64		
						66 4	4098 9								
12	44206 X	37039	-0-	-7167	-0-	548 1	32518 3	Y	3524	3529 0	1 6		58		
						97 4	3876 9								
01	44206 X	18575	-0-	-25631	-0-	293 1	16334 3	Y	1751	1722 0	2 6		32		
						22 4	1926 9			53 8					
02	33600 X	22269	-0-	-11331	-0-	293 1	19174 3	Y	2535	2521 0	1 6		45		
						13 4	2789 9								
*03	42248 X	42248	-0-	-0-	-0-	468 1	37301 3	Y	4052	3900 0	5 6		61		
						22 4	4457 9			131 8					
04	43941 X	43941	-0-	-0-	-0-	433 1	39308 3	Y	3808	3804 0			65		
						11 4	4189 9								
05	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-	517 1	46088 3	Y	3856	3864 0			57		
						43 4	4242 9								
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A				WELL #:	B301H	RRCID ->	293410	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL	DEPTH	8660	PERF. 9368 - 16898		
*06	61860 X	-0-	-0-	-61860	-0-			Y	-0-	5 0			-0-		
07	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-			Y	-0-				-0-		
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				-0-		
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-				-0-		
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	103 1	9181 3	Y	973	958 0			15		
						1070 9									
11	32226 X	32226	-0-	-0-	-0-	385 1	28299 3	Y	3166	3127 0			54		
						59 4	3483 9								
12	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	540 1	31977 3	Y	4567	4545 0	1 6		75		
						95 4	5024 9								
01	42250 X	42250	-0-	-0-	-0-	690 1	37901 3	Y	3274	3148 0	3 6		58		
						58 4	3601 9			140 8					
02	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	476 1	31070 3	Y	4078	4062 0	1 6		73		
						20 4	4486 9								
*03	40053 X	40053	-0-	-0-	-0-	498 1	37696 3	Y	1669	1621 0	2 6		25		
						23 4	1836 9			94 8					
04	34500 X	31399	-0-	-3101	-0-	318 1	27989 3	Y	2804	2781 0			48		
						8 4	3084 9								
05	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	410 1	37045 3	Y	2599	2608 0			39		
						33 4	2859 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	88544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B				WELL #:	B302H	RRCID ->	294027	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.10059	- 19810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	59160 X	36068	-0-	-23092	-0-	374 1	28881 3	793 4	6020 9	Y	5473	5634 1	17 8	438
07	56916 X	39046	-0-	-17870	-0-	411 1	30927 3	878 4	6830 9	Y	6209	6203 1		444
08	38001 X	38001	-0-	-0-	-0-	406 1	31231 3	162 4	6202 9	Y	5638	5612 1		470
09	34110 X	15427	-0-	-18683	-0-	164 1	12313 3	254 4	2696 9	Y	2451	2722 1		199
10	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	422 1	28709 3	155 4	6647 9	Y	6043	5916 1	17 6	309
11	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-	541 1	28551 3	572 4	5848 9	Y	5316	5383 1		242
*12	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	536 1	35432 3	179 4	6690 9	Y	6082	5883 1	28 6	413
01	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	595 1	33681 3	705 4	6629 9	Y	6026	6165 1	20 8	254
02	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	615 1	29364 3	157 4	5605 9	Y	5095	4911 1	69 3	266
*03	53744 X	53744	-0-	-0-	-0-	754 1	44960 3	201 4	7829 9	Y	7117	103 6	120 8	488
04	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	569 1	36849 3	751 4	5984 9	Y	5440	5497 1		431
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	528 1	35494 3	699 4	5658 9	Y	5144	5205 1		370
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B				WELL #:	B202H	RRCID ->	294723	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	8225	PERF. 8553	- 15726
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	670	-0-	670	670	4 1	288 3	378 9		Y	344	342 0		2
09	14B2 EXT	915	-0-	915	1585	10 1	659 3	246 9		Y	224	224 0		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-	2 0		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-			-0-
02	1585 X	-0-	-0-	-1585	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	B203H	RRCID ->	295038	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	2660	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	B314H	RRCID ->	295048	COMPL. DATE	07/25/2022	TOTAL	DEPTH	2664	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY																
STATE BURNER 57-T1-45X40										WELL #: B313H			RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40										WELL #: B204H			RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H										WELL #: B311H			RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077			
*06	68580 X	2979	-0-	-65601	-0-	14 1	2180 3	Y	707	765 0	1 3					5
						7 4	778 9			1 6						
07	64139 X	42849	-0-	-21290	-0-	261 1	35651 3	Y	6306	6268 0						43
						6937 9										
08	75162 X	75162	-0-	-0-	-0-	779 1	64588 3	Y	8875	8858 0						60
						32 4	9763 9									
09	61350 X	24460	-0-	-36890	-0-	320 1	20991 3	Y	2863	2899 0						24
						3149 9										
10	63395 X	48444	-0-	-14951	-0-	448 1	40767 3	Y	6572	6497 0						99
						7229 9										
11	70230 X	59463	-0-	-10767	-0-	686 1	50849 3	Y	7114	7089 0	1 3					122
						103 4	7825 9			1 6						
12	75175 X	47724	-0-	-27451	-0-	699 1	41275 3	Y	5131	5168 0	1 6					84
						106 4	5644 9									
01	75175 X	48474	-0-	-26701	-0-	748 1	42100 3	Y	5047	5033 0	5 6					92
						74 4	5552 9			1 8						
02	55580 X	44511	-0-	-11069	-0-	589 1	38500 3	Y	4906	4908 0	2 6					88
						25 4	5397 9									
*03	61535 X	43341	-0-	-18194	-0-	489 1	37702 3	Y	4660	4669 0	1 3					71
						24 4	5126 9			6 6	1 8					
04	59460 X	38277	-0-	-21183	-0-	373 1	33954 3	Y	3583	3593 0						61
						9 4	3941 9									
05	49290 X	36121	-0-	-13169	-0-	363 1	32281 3	Y	3136	3151 0						46
						27 4	3450 9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I				WELL #: B318H		RRCID -> 295350		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 9164 - 16830						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	85440 X	9211	-0-	-76229		-0-	47 1	7341 3	Y		1633	1647 0		2 3			12	
							27 4	1796 9				2 6						
07	88288 X	61287	-0-	-27001		-0-	382 1	51238 3	Y		8788	8740 0					60	
							9667 9											
08	78328 X	78328	-0-	-0-		-0-	810 1	67283 3	Y		9273	9270 0					63	
							35 4	10200 9										
09	60652 X	60652	-0-	-0-		-0-	850 1	52633 3	Y		6517	6526 0					54	
							7169 9											
10	51779 X	51779	-0-	-0-		-0-	480 1	44013 3	Y		6624	6579 0					99	
							7286 9											
11	56850 X	56850	-0-	-0-		-0-	664 1	49309 3	Y		6166	6157 0		1 3			106	
							94 4	6783 9				1 6						
12	51448 X	51448	-0-	-0-		-0-	764 1	45385 3	Y		4692	4720 0		1 6			77	
							138 4	5161 9										
01	50043 X	50043	-0-	-0-		-0-	790 1	43940 3	Y		4762	4747 0		5 6			86	
							75 4	5238 9				1 8						
02	52444 X	44735	-0-	-7709		-0-	608 1	39859 3	Y		3856	3872 0		1 6			69	
							26 4	4242 9										
*03	58063 X	49897	-0-	-8166		-0-	575 1	44787 3	Y		4098	4097 0		1 3			63	
							27 4	4508 9				5 6	1 8					
04	56190 X	48041	-0-	-8149		-0-	483 1	43369 3	Y		3797	3795 0					65	
							12 4	4177 9										
05	51460 X	46064	-0-	-5396		-0-	467 1	41733 3	Y		3478	3491 0					52	
							38 4	3826 9										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G				WELL #: B312H		RRCID -> 295472		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9143 - 16809						
*06	81810 X	692	-0-	-81118		-0-	3 1	539 3	Y		135	191 0					1	
							1 4	149 9										
07	75857 X	56276	-0-	-19581		-0-	354 1	47712 3	Y		7464	7414 0					51	
							8210 9											
08	79500 X	79500	-0-	-0-		-0-	840 1	69345 3	Y		8435	8429 0					57	
							36 4	9279 9										
09	65138 X	65138	-0-	-0-		-0-	918 1	57228 3	Y		6356	6361 0					52	
							6992 9											
10	66134 X	66134	-0-	-0-		-0-	647 1	58064 3	Y		6748	6605 0		95 6			100	
							7423 9											
11	64636 X	64636	-0-	-0-		-0-	769 1	57148 3	Y		6010	6005 0		1 3			103	
							108 4	6611 9				1 6						
12	65255 X	53300	-0-	-11955		-0-	788 1	46669 3	Y		5192	5022 0		191 6			82	
							132 4	5711 9										
01	65255 X	51079	-0-	-14176		-0-	800 1	44402 3	Y		5271	4656 0		395 6			86	
							79 4	5798 9				216 8						
02	59696 X	45782	-0-	-13914		-0-	617 1	40394 3	Y		4314	4322 0		1 6			77	
							26 4	4745 9										
*03	66092 X	42396	-0-	-23696		-0-	565 1	36887 3	Y		4469	3636 0		638 6			57	
							28 4	4916 9				215 8						
04	63960 X	22893	-0-	-41067		-0-	169 1	20365 3	Y		2140	2161 0					36	
							5 4	2354 9										
05	53289 X	47299	-0-	-5990		-0-	473 1	42335 3	Y		4049	4025 0					60	
							37 4	4454 9										
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: B315H		RRCID -> 295517		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 2678		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L				WELL #:	B315H	RRCID ->	295546	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL	DEPTH	8659	PERF.	9122 - 19466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*06	139620 X	86040	-0-		-53580	-0-		77504	3	16	4	Y	7745	7572	0	80	6	910
								8520	9					422	8			
07	54839 X	13524	-0-		-41315	-0-		13522	3	2	4	Y	-0-					910
08	21173 X	195	-0-		-20978	-0-		89	3	66	4	Y	36	944	0			2
								40	9									
09	55381 X	55381	-0-		-0-	-0-		43160	3	715	4	Y	10460	10218	0			244
								11506	9									
10	86530 X	86530	-0-		-0-	-0-		71644	3	37	4	Y	13499	13507	0			236
								14849	9									
11	68625 X	68625	-0-		-0-	-0-		61343	3	5	4	Y	6615	6596	0	20	3	180
								7277	9					55	6			
12	91032 X	91032	-0-		-0-	-0-		83805	3	16	4	Y	6555	6428	0	7	3	205
								7211	9					95	6			
01	89052 X	89052	-0-		-0-	-0-		81453	3	60	4	Y	6854	6435	0	82	6	373
								7539	9					169	8			
02	88004 X	82486	-0-		-5518	-0-		75972	3	53	4	Y	5874	5885	0	37	6	325
								6461	9									
*03	101493 X	101493	-0-		-0-	-0-		94331	3	15	4	Y	6497	6330	0	166	8	326
								7147	9									
04	91213 X	91213	-0-		-0-	-0-		84344	3	85	4	Y	6167	6102	0			391
								6784	9									
05	91326 X	66459	-0-		-24867	-0-		62029	3	133	4	Y	3906	3970	0			327
								4297	9									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B				WELL #:	B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	9167 - 19048				
*06	99060 X	21833	-0-		-77227	-0-		126	1	14831	3	Y	6211	6471	0	6	3	47
								44	4	6832	9			9	6			
07	102362 X	62679	-0-		-39683	-0-		409	1	43470	3	Y	17091	17021	0	1	8	117
								18800	9									
08	53165 X	42471	-0-		-10694	-0-		408	1	29600	3	Y	11316	11357	0			76
								15	4	12448	9							
09	110396 X	110396	-0-		-0-	-0-		1322	1	76789	3	Y	29350	29185	0			241
								32285	9									
10	249870 X	249870	-0-		-0-	-0-		2311	1	196519	3	Y	46400	45943	0	2	6	696
								51040	9									
11	241770 X	241770	-0-		-0-	-0-		2745	1	196844	3	Y	38002	38039	0	4	3	651
								379	4	41802	9			4	6			
12	240155 X	240155	-0-		-0-	-0-		3446	1	197718	3	Y	34912	34981	0	3	3	572
								588	4	38403	9			7	6			
01	185254 X	185254	-0-		-0-	-0-		2741	1	150786	3	Y	28635	28653	0	2	3	520
								228	4	31499	9			28	6	4	8	
02	200760 X	146281	-0-		-54479	-0-		1877	1	118442	3	Y	23535	23626	0	8	6	421
								73	4	25889	9							
*03	222270 X	176793	-0-		-45477	-0-		1997	1	149315	3	Y	23083	23112	0	3	3	353
								90	4	25391	9			31	6	5	8	
04	215100 X	64987	-0-		-150113	-0-		627	1	52886	3	Y	10418	10594	0			177
								14	4	11460	9							
05	222270 X	104434	-0-		-117836	-0-		990	1	84106	3	Y	17507	17425	0			259
								80	4	19258	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A				WELL #: B201H		RRCID -> 295588		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH		8577 PERF. 8953 - 18885	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	85200 X	1	-0-	-85199	-0-	1	1	Y	-0-	4	0		-0-
07	88040 X	3610	-0-	-84430	-0-	34	1	Y	1	1	0		-0-
						1	9						
08	6789 X	960	-0-	-5829	-0-	13	1	Y	1	1	0		-0-
						1	4						
09	1110 X	101	-0-	-1009	-0-	1	1	Y	21	21	0		-0-
						23	9						
10	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	6253	5969	0	58 3	91
						6878	9			135	6		
11	62904 X	62904	-0-	-0-	-0-	617	1	Y	16187	15997	0	2 3	277
						131	4			2	6		
12	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	221	1	Y	7694	7843	0	1 3	126
						32	4			1	6		
01	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	314	1	Y	10690	10053	0	1 3	186
						20	4			100	6	476 8	
02	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	381	1	Y	12165	12129	0	4 6	218
						16	4						
*03	54533 X	54533	-0-	-0-	-0-	570	1	Y	15236	14656	0	2 3	228
						27	4			230	6	338 8	
04	40932 X	40932	-0-	-0-	-0-	320	1	Y	12012	12035	0		205
						7	4						
*05	80238 X	80238	-0-	-0-	-0-	676	1	Y	18334	18267	0		272
						43	4						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q				WELL #: B328H		RRCID -> 295704		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH		8718 PERF. 9140 - 19040	
*06	76620 X	1097	-0-	-75523	-0-	9	1	Y	161	167	0		1
						4	4						
07	60946 X	9920	-0-	-51026	-0-	71	1	Y	2050	2037	0		14
						2255	9						
08	25017 X	617	-0-	-24400	-0-	9	1	Y	-0-	14	0		-0-
09	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	330	1	Y	2896	2872	0		24
						3186	9						
10	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	845	1	Y	18991	18729	0	1 6	285
						20890	9						
11	86941 X	86941	-0-	-0-	-0-	942	1	Y	14994	15018	0	2 3	257
						155	4			2	6		
12	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-	1410	1	Y	20002	19925	0	2 3	328
						287	4			4	6		
01	60642 X	60642	-0-	-0-	-0-	852	1	Y	11703	11803	0	1 3	213
						57	4			12	6	2 8	
02	84588 X	56046	-0-	-28542	-0-	677	1	Y	10704	10722	0	4 6	191
						27	4						
*03	106268 X	50692	-0-	-55576	-0-	587	1	Y	8712	8755	0	1 3	133
						33	4			12	6	2 8	
04	102840 X	28452	-0-	-74388	-0-	266	1	Y	5152	5197	0		88
						7	4						
05	139283 X	139283	-0-	-0-	-0-	1455	1	Y	12711	12611	0		188
						115	4						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D				WELL #:	B204H	RRCID -> 295753	COMPL. DATE 06/04/2023	TOTAL	DEPTH	8107	PERF. 8630 - 18915			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	13098 3	3 4	Y	3927	3294 0	40 6			461
						4320 9				214 8				
07	35164 X	35164	-0-	-0-	-0-	35158 3	6 4	Y	-0-					461
08	10757 X	997	-0-	-9760	-0-	345 3	71 4	Y	528	957 0				32
						581 9								
09	10410 X	4173	-0-	-6237	-0-	3046 3	4 4	Y	1021	1029 0				24
						1123 9								
10	10757 X	8663	-0-	-2094	-0-	7565 3	6 4	Y	993	1000 0				17
						1092 9								
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	19024 3	2 4	Y	5029	4852 0	15 3			137
						5532 9				42 6				
12	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	39740 3	5 4	Y	12077	11647 0	14 3			378
						13285 9				175 6				
01	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	13208 3	10 4	Y	1648	1875 0	20 6			90
						1813 9				41 8				
02	21728 X	12645	-0-	-9083	-0-	11084 3	7 4	Y	1413	1416 0	9 6			78
						1554 9								
*03	24056 X	7047	-0-	-17009	-0-	5893 3	2 4	Y	1047	1045 0	27 8			53
						1152 9								
04	23280 X	4541	-0-	-18739	-0-	4045 3	6 4	Y	445	470 0				28
						490 9								
05	24056 X	5474	-0-	-18582	-0-	4915 3	12 4	Y	497	483 0				42
						547 9								

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A				WELL #:	B201H	RRCID -> 296231	COMPL. DATE 06/12/2022	TOTAL	DEPTH	8199	PERF. 8824 - 15457			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	6				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D				WELL #:	B204H	RRCID -> 296249	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL	DEPTH	8237	PERF. 8651 - 15640			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	386 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	383 3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	95	-0-	95	95	25 3	70 9	Y	64	64 0				-0-
09	95	-0-	-0-	-95	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C				WELL #:	B203H	RRCID ->	296261	COMPL.	DATE 05/17/2022	TOTAL	DEPTH	8245	PERF.	8661	-	15833	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-		13	3	28	9	Y	25	25	0	-0-		
08	14B2 EXT	525	-0-	525	525		1	1	42	3	Y	438	435	0	3		
							482	9									
09	525	-0-	-0-	-525	-0-					Y	-0-	3	0		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K				WELL #:	B316H	RRCID ->	296525	COMPL.	DATE 08/06/2024	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	8859	-	18944	
*08	SHUT IN	36882	-0-	36882	36882		28636	3	31	4	Y	7468	7017	0		451	
							8215	9									
*09	SHUT IN	97565	-0-	97565	134447		74040	3	839	4	Y	20624	20594	0		481	
							22686	9									
*10	296399 X	161952	-0-	-134447	-0-		138099	3	113	4	Y	21582	21686	0		377	
							23740	9									
*11	149308 X	149308	-0-	-0-	-0-		134756	3	20	4	Y	13211	13078	0	40	3	360
							14532	9					110	6			
*12	136710 X	121819	-0-	-14891	-0-		112480	3	24	4	Y	8468	8431	0	10	3	265
							9315	9					122	6			
*01	136710 X	83301	-0-	-53409	-0-		76240	3	18	4	Y	6403	6085	0	77	6	348
							7043	9					158	8			
*02	123480 X	68851	-0-	-54629	-0-		62689	3	27	4	Y	5577	5581	0	35	6	309
							6135	9									
*03	136710 X	85943	-0-	-50767	-0-		78761	3	13	4	Y	6517	6332	0	166	8	328
							7169	9									
*04	132300 X	72672	-0-	-59628	-0-		67084	3	64	4	Y	5022	5031	0			319
							5524	9									
*05	121830 X	52557	-0-	-69273	-0-		48353	3	102	4	Y	3729	3736	0			312
							4102	9									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B311H	RRCID ->	296565	COMPL.	DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH	9323	PERF.	9802	-	16860	
*06	80820 X	68654	-0-	-12166	-0-		391	1	60754	3	Y	6716	6733	0	6	3	50
							121	4	7388	9			9	6			
07	64662 X	64662	-0-	-0-	-0-		435	1	57671	3	Y	5960	5969	0			41
							6556	9									
08	83514 X	59513	-0-	-24001	-0-		639	1	53036	3	Y	5283	5288	0			36
							27	4	5811	9							
09	80820 X	53601	-0-	-27219	-0-		744	1	47795	3	Y	4602	4600	0			38
							5062	9									
10	83514 X	52029	-0-	-31485	-0-		519	1	46624	3	Y	4442	4413	0			67
							4886	9									
11	68640 X	47198	-0-	-21442	-0-		567	1	42069	3	Y	4074	4071	0			70
							81	4	4481	9							
12	64852 X	46215	-0-	-18637	-0-		695	1	41174	3	Y	3840	3846	0	1	6	63
							122	4	4224	9							
01	59520 X	40217	-0-	-19303	-0-		659	1	35991	3	Y	3185	3187	0	3	6	58
							63	4	3504	9							
02	44968 X	36858	-0-	-8110	-0-		501	1	32864	3	Y	3155	3156	0	1	6	56
							22	4	3471	9							
*03	49786 X	41258	-0-	-8528	-0-		476	1	37008	3	Y	3410	3408	0	5	6	52
							23	4	3751	9			1	8			
04	47190 X	39238	-0-	-7952	-0-		394	1	35422	3	Y	3102	3101	0			53
							10	4	3412	9							
05	46221 X	39519	-0-	-6702	-0-		401	1	35790	3	Y	2995	3004	0			44
							33	4	3295	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: B202H		RRCID -> 296566		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 9295 - 16244				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*06	55892 X	55892	-0-	-0-	-0-	293 1	46217 3	Y	8419		8283 0	8 3			62	
						121 4	9261 9				132 6	18 8				
07	148976 X	148976	-0-	-0-	-0-	1001 1	132276 3	Y	14272		14237 0				97	
						15699 9										
08	132153 X	119898	-0-	-12255	-0-	1302 1	108249 3	Y	9355		9389 0				63	
						56 4	10291 9									
09	112650 X	97088	-0-	-15562	-0-	1373 1	87411 3	Y	7549		7550 0				62	
						8304 9										
10	142600 X	52843	-0-	-89757	-0-	524 1	46523 3	Y	5269		5232 0	20 6			79	
						5796 9										
11	138000 X	75363	-0-	-62637	-0-	903 1	67040 3	Y	6626		6590 0	1 3			113	
						131 4	7289 9				1 6					
12	142600 X	60602	-0-	-81998	-0-	903 1	54017 3	Y	5010		5040 0	1 6			82	
						171 4	5511 9									
01	119908 X	48978	-0-	-70930	-0-	765 1	42860 3	Y	4814		4643 0	5 6			86	
						58 4	5295 9				162 8					
02	73192 X	27898	-0-	-45294	-0-	356 1	23287 3	Y	3856		3754 0	121 6			67	
						13 4	4242 9									
*03	77934 X	26748	-0-	-51186	-0-	294 1	23585 3	Y	2598		2375 0	123 6			37	
						11 4	2858 9				130 8					
04	75360 X	42191	-0-	-33169	-0-	408 1	37292 3	Y	4074		4042 0				69	
						10 4	4481 9									
05	60605 X	49445	-0-	-11160	-0-	500 1	44589 3	Y	3924		3935 0				58	
						40 4	4316 9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: B201H		RRCID -> 296567		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9232 - 16170			
*06	138000 X	116229	-0-	-21771	-0-	663 1	103202 3	Y	11050		10895 0	10 3			82
						209 4	12155 9				135 6	21 8			
07	98250 X	98250	-0-	-0-	-0-	666 1	88136 3	Y	8589		8612 0				59
						9448 9									
08	137826 X	85985	-0-	-51841	-0-	927 1	76953 3	Y	7332		7342 0				49
						40 4	8065 9								
09	117000 X	77213	-0-	-39787	-0-	1081 1	69320 3	Y	6193		6191 0				51
						6812 9									
10	120900 X	64271	-0-	-56629	-0-	641 1	57876 3	Y	5231		5174 0	30 6			78
						5754 9									
11	116070 X	54897	-0-	-61173	-0-	655 1	48534 3	Y	5101		5090 0	1 3			87
						97 4	5611 9				1 6				
12	98518 X	57788	-0-	-40730	-0-	866 1	51274 3	Y	4996		4941 0	59 3			81
						152 4	5496 9				2 6				
01	85994 X	41215	-0-	-44779	-0-	659 1	36228 3	Y	3880		3583 0	124 6			66
						60 4	4268 9				188 8				
02	57428 X	40543	-0-	-16885	-0-	540 1	35555 3	Y	4023		3780 0	241 6			68
						23 4	4425 9								
*03	63581 X	39787	-0-	-23794	-0-	506 1	35521 3	Y	3395		3124 0	144 6			49
						25 4	3735 9				146 8				
04	55920 X	29618	-0-	-26302	-0-	282 1	26444 3	Y	2623		2627 0				45
						7 4	2885 9								
05	57784 X	37117	-0-	-20667	-0-	370 1	33039 3	Y	3344		3339 0				50
						30 4	3678 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B317H	RRCID ->	296568	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	9232	PERF. 9765 - 16548			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	114150	X	34882	-0-	-79268	-0-	200	1	30675	3	Y	3591	3628	0	3 3	27
							57	4	3950	9			5	6		
07	140151	X	67834	-0-	-72317	-0-	451	1	59852	3	Y	6846	6826	0		47
							7531	9								
08	140151	X	55085	-0-	-85066	-0-	587	1	48909	3	Y	5058	5071	0		34
							25	4	5564	9						
09	101160	X	47661	-0-	-53499	-0-	656	1	42218	3	Y	4352	4350	0		36
							4787	9								
10	77965	X	48872	-0-	-29093	-0-	486	1	43665	3	Y	4292	4264	0		64
							4721	9								
11	65820	X	43063	-0-	-22757	-0-	516	1	38287	3	Y	3806	3805	0		65
							73	4	4187	9						
12	68014	X	40499	-0-	-27515	-0-	605	1	35891	3	Y	3542	3548	0	1 6	58
							107	4	3896	9						
01	55087	X	28059	-0-	-27028	-0-	462	1	24884	3	Y	2423	2435	0	2 6	44
							48	4	2665	9						
02	42560	X	42101	-0-	-459	-0-	577	1	37785	3	Y	3375	3358	0	1 6	60
							26	4	3713	9						
*03	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-	651	1	50039	3	Y	3641	3639	0	5 6	56
							31	4	4005	9			1	8		
04	48088	X	48088	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3190	3192	0		54
							12	4	3509	9						
05	46624	X	44992	-0-	-1632	-0-	463	1	41536	3	Y	2687	2701	0		40
							37	4	2956	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F				WELL #:	B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL	DEPTH	8616	PERF. 8946 - 19190			
*08	SHUT IN		62660	-0-	62660	62660	48267	3	69	4	Y	13022	12236	0		786
							14324	9								
*09	SHUT IN		113396	-0-	113396	176056	85611	3	750	4	Y	24577	24789	0		574
							27035	9								
*10	430392	X	254336	-0-	-176056	-0-	211349	3	163	4	Y	38931	38825	0		680
							42824	9								
*11	216990	X	215736	-0-	-1254	-0-	189734	3	32	4	Y	23609	23377	0	71 3	644
							25970	9					197	6		
*12	224223	X	171539	-0-	-52684	-0-	155492	3	35	4	Y	14556	14517	0	17 3	455
							16012	9					211	6		
*01	224223	X	91193	-0-	-133030	-0-	81470	3	6	4	Y	8834	8485	0	106 6	480
							9717	9					218	8		
*02	202524	X	110943	-0-	-91581	-0-	98869	3	66	4	Y	10916	10723	0	69 6	604
							12008	9								
*03	224223	X	123356	-0-	-100867	-0-	111224	3	20	4	Y	11011	10781	0	281 8	553
							12112	9								
*04	215730	X	105444	-0-	-110286	-0-	95504	3	96	4	Y	8949	8934	0		568
							9844	9								
*05	171554	X	83842	-0-	-87712	-0-	75869	3	149	4	Y	7113	7086	0		595
							7824	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #:	B311H	RRCID ->	296668	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	8972	PERF.	9479 - 16800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	SHUT IN	135090	-0-	135090	306276	744 1	116626 3	Y	15898	15973 0		15	3	119	
						232 4	17488 9			22 6					
*07	433564 X	127288	-0-	-306276	-0-	846 1	113016 3	Y	12205	12241 0				83	
						13426 9									
08	117323 X	117323	-0-	-0-	-0-	1256 1	104495 3	Y	10471	10483 0				71	
						54 4	11518 9								
09	108060 X	85920	-0-	-22140	-0-	1230 1	76359 3	Y	7574	7583 0				62	
						8331 9									
10	111662 X	87299	-0-	-24363	-0-	859 1	77243 3	Y	8361	8298 0				125	
						9197 9									
11	135060 X	78992	-0-	-56068	-0-	942 1	69988 3	Y	7209	7209 0		1	3	123	
						132 4	7930 9			1 6					
12	127627 X	48023	-0-	-79604	-0-	696 1	42089 3	Y	4637	4683 0		1	6	76	
						137 4	5101 9								
01	117335 X	71337	-0-	-45998	-0-	1116 1	62210 3	Y	7188	7124 0		1	3	131	
						104 4	7907 9			7 6		1	8		
02	80472 X	58325	-0-	-22147	-0-	779 1	51107 3	Y	5824	5849 0		2	6	104	
						33 4	6406 9								
*03	87234 X	58107	-0-	-29127	-0-	667 1	51426 3	Y	5439	5451 0		1	3	83	
						31 4	5983 9			7 6		1	8		
04	78990 X	41826	-0-	-37164	-0-	353 1	37264 3	Y	3819	3837 0				65	
						8 4	4201 9								
05	71331 X	56256	-0-	-15075	-0-	556 1	50006 3	Y	5138	5127 0				76	
						42 4	5652 9								

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B312H	RRCID ->	296699	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	9352	PERF.	9846 - 16851	
*06	84360 X	51964	-0-	-32396	-0-	282 1	43694 3	Y	7171	7189 0		7	3	54	
						100 4	7888 9			10 6					
07	120311 X	59812	-0-	-60499	-0-	385 1	50972 3	Y	7686	7688 0				52	
						8455 9									
08	120311 X	52904	-0-	-67407	-0-	542 1	44923 3	Y	6742	6749 0				45	
						23 4	7416 9								
09	88200 X	45385	-0-	-42815	-0-	591 1	38777 3	Y	5470	5470 0				45	
						6017 9									
10	74338 X	49893	-0-	-24445	-0-	477 1	42831 3	Y	5986	5941 0				90	
						6585 9									
11	58050 X	44047	-0-	-14003	-0-	506 1	37637 3	Y	5303	5300 0		1	3	91	
						71 4	5833 9			1 6					
12	59985 X	17840	-0-	-42145	-0-	253 1	15148 3	Y	2166	2221 0				36	
						56 4	2383 9								
01	52917 X	43288	-0-	-9629	-0-	668 1	36279 3	Y	5708	5634 0		6	6	104	
						62 4	6279 9								
02	47705 X	47705	-0-	-0-	-0-	627 1	41035 3	Y	5470	5474 0		2	6	98	
						26 4	6017 9								
*03	51501 X	51501	-0-	-0-	-0-	579 1	44688 3	Y	5642	5644 0		1	3	86	
						28 4	6206 9			8 6		1	8		
04	44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	419 1	38656 3	Y	4876	4879 0				83	
						11 4	5364 9								
05	49631 X	45479	-0-	-4152	-0-	444 1	39612 3	Y	4897	4907 0				73	
						36 4	5387 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
RIO STATE 57-T2-34X27 3J				WELL #: B317H		RRCID -> 296781		COMPL. DATE 09/02/2024		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	SHUT IN	173569	-0-	173569	354928	882 1	139802 3	Y	29612	29608 0	28 3	222		
						312 4	32573 9			41 6	1 8			
*07	574778 X	219850	-0-	-354928	-0-	1403 1	186125 3	Y	29384	29406 0		200		
						32322 9								
08	215977 X	178690	-0-	-37287	-0-	1849 1	153706 3	Y	20960	21019 0		141		
						79 4	23056 9							
09	209010 X	148626	-0-	-60384	-0-	2021 1	129327 3	Y	15707	15719 0		129		
						17278 9								
10	215977 X	137169	-0-	-78808	-0-	1353 1	121185 3	Y	13301	13230 0	1 6	199		
						14631 9								
11	209010 X	127008	-0-	-82002	-0-	1513 1	112272 3	Y	11833	11827 0	1 3	203		
						207 4	13016 9			1 6				
12	215977 X	113547	-0-	-102430	-0-	1689 1	100074 3	Y	10442	10471 0	1 3	171		
						298 4	11486 9			2 6				
01	178684 X	16747	-0-	-161937	-0-	261 1	15009 3	Y	1325	1470 0	1 6	24		
						19 4	1458 9			1 8				
02	139160 X	96409	-0-	-42751	-0-	1291 1	84624 3	Y	9490	9341 0	3 6	170		
						55 4	10439 9							
*03	137051 X	93848	-0-	-43203	-0-	1074 1	83467 3	Y	8414	8441 0	1 3	129		
						52 4	9255 9			11 6	2 8			
04	127020 X	84470	-0-	-42550	-0-	847 1	75942 3	Y	6964	6974 0		119		
						21 4	7660 9							
05	113553 X	73803	-0-	-39750	-0-	741 1	65996 3	Y	6368	6393 0		94		
						61 4	7005 9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3I				WELL #: B318H		RRCID -> 296803		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079				
*06	SHUT IN	130448	-0-	130448	319055	635 1	99664 3	Y	27133	27204 0	26 3	204		
						303 4	29846 9			38 6	1 8			
*07	616851 X	297796	-0-	-319055	-0-	1767 1	235809 3	Y	54745	54576 0		373		
						60220 9								
08	286791 X	286791	-0-	-0-	-0-	2806 1	233155 3	Y	46100	46162 0		311		
						120 4	50710 9							
09	236270 X	236270	-0-	-0-	-0-	3091 1	197047 3	Y	32847	32888 0		270		
						36132 9								
10	241056 X	232537	-0-	-8519	-0-	2204 1	197912 3	Y	29474	29301 0	1 6	442		
						32421 9								
11	233280 X	205967	-0-	-27313	-0-	2364 1	175559 3	Y	25193	25198 0	3 3	431		
						332 4	27712 9			3 6				
12	241056 X	188868	-0-	-52188	-0-	2717 1	161056 3	Y	22375	22433 0	2 3	367		
						482 4	24613 9			4 6				
01	241056 X	160632	-0-	-80424	-0-	2499 1	136931 3	Y	19051	19048 0	2 3	346		
						246 4	20956 9			19 6	3 8			
*02	217728 X	138797	-0-	-78931	-0-	1824 1	119271 3	Y	16023	16077 0	5 6	287		
						77 4	17625 9							
*03	232283 X	146114	-0-	-86169	-0-	1638 1	126386 3	Y	16374	16384 0	2 3	250		
						79 4	18011 9			22 6	3 8			
04	205980 X	132291	-0-	-73689	-0-	1276 1	114992 3	Y	14537	14539 0		248		
						32 4	15991 9							
05	188883 X	92253	-0-	-96630	-0-	886 1	79850 3	Y	10393	10487 0		154		
						85 4	11432 9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #: B312H		RRCID -> 296814		COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	SHUT IN	133829	-0-	133829	292853	721 1	111188 3	Y	19765	19764 0	19 3	148		
						178 4	21742 9			28 6				
*07	414279 X	121426	-0-	-292853	-0-	784 1	103834 3	Y	15280	15324 0		104		
						16808 9								
08	113983 X	113983	-0-	-0-	-0-	1156 1	95877 3	Y	15362	15362 0		104		
						52 4	16898 9							
09	81703 X	81703	-0-	-0-	-0-	1118 1	70348 3	Y	9306	9333 0		77		
						10237 9								
10	83762 X	78089	-0-	-5673	-0-	751 1	67498 3	Y	8945	8888 0		134		
						9840 9								
11	81060 X	65943	-0-	-15117	-0-	767 1	56948 3	Y	7386	7392 0	1 3	126		
						103 4	8125 9			1 6				
12	83762 X	57358	-0-	-26404	-0-	833 1	49378 3	Y	6363	6383 0	1 3	104		
						148 4	6999 9			1 6				
01	83762 X	54028	-0-	-29734	-0-	855 1	46562 3	Y	5933	5922 0	6 6	108		
						85 4	6526 9			1 8				
02	50960 X	30863	-0-	-20097	-0-	408 1	26588 3	Y	3500	3544 0	1 6	63		
						17 4	3850 9							
*03	56420 X	48670	-0-	-7750	-0-	488 1	42590 3	Y	5065	5042 0	1 3	77		
						20 4	5572 9			7 6	1 8			
04	64083 X	64083	-0-	-0-	-0-	615 1	56985 3	Y	5880	5857 0		100		
						15 4	6468 9							
05	64674 X	64674	-0-	-0-	-0-	647 1	57754 3	Y	5656	5672 0		84		
						51 4	6222 9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #: B313H		RRCID -> 297119		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760				
*06	SHUT IN	157367	-0-	157367	319716	855 1	132581 3	Y	21527	21541 0	21 3	162		
						251 4	23680 9			30 6				
*07	453530 X	133814	-0-	-319716	-0-	869 1	114994 3	Y	16319	16370 0		111		
						17951 9								
08	141763 X	109263	-0-	-32500	-0-	1131 1	93731 3	Y	13047	13070 0		88		
						49 4	14352 9							
09	137190 X	47134	-0-	-90056	-0-	663 1	40307 3	Y	5604	5646 0		46		
						6164 9								
10	141763 X	76828	-0-	-64935	-0-	747 1	65757 3	Y	9385	9290 0		141		
						10324 9								
11	137190 X	90000	-0-	-47190	-0-	1051 1	78159 3	Y	9675	9648 0	1 3	166		
						147 4	10643 9			1 6				
12	134168 X	81132	-0-	-53036	-0-	1191 1	70645 3	Y	8258	8286 0	1 3	135		
						212 4	9084 9			2 6				
01	109275 X	70267	-0-	-39008	-0-	1110 1	61157 3	Y	7177	7173 0	1 3	130		
						105 4	7895 9			7 6	1 8			
02	71764 X	58255	-0-	-13509	-0-	774 1	50616 3	Y	6211	6228 0	2 6	111		
						33 4	6832 9							
*03	79453 X	63042	-0-	-16411	-0-	706 1	54955 3	Y	6680	6678 0	1 3	102		
						33 4	7348 9			9 6	1 8			
04	76890 X	59806	-0-	-17084	-0-	579 1	52379 3	Y	6213	6209 0		106		
						14 4	6834 9							
05	79453 X	55892	-0-	-23561	-0-	550 1	49330 3	Y	5426	5452 0		80		
						43 4	5969 9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #: B314H		RRCID -> 297120		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH		9264 PERF. 9512		- 17132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*06	SHUT IN	127274	-0-	127274	299094	702 1	107815 3	Y			16889	16922 0		16 3	127	
						179 4	18578 9					24 6				
*07	405461 X	106367	-0-	-299094	-0-	690 1	90870 3	Y			13461	13496 0			92	
						14807 9										
08	134695 X	100739	-0-	-33956	-0-	1035 1	86294 3	Y			12152	12162 0			82	
						43 4	13367 9									
09	130350 X	63840	-0-	-66510	-0-	881 1	54546 3	Y			7648	7667 0			63	
						8413 9										
10	134695 X	56105	-0-	-78590	-0-	526 1	48388 3	Y			6537	6502 0			98	
						7191 9										
11	127230 X	55358	-0-	-71872	-0-	656 1	47668 3	Y			6284	6272 0		1 3	108	
						122 4	6912 9					1 6				
12	106671 X	70398	-0-	-36273	-0-	1020 1	60813 3	Y			7620	7601 0		1 3	125	
						183 4	8382 9					1 6				
01	100750 X	60761	-0-	-39989	-0-	942 1	52293 3	Y			6760	6753 0		1 3	123	
						90 4	7436 9					7 6		1 8		
02	59780 X	47358	-0-	-12422	-0-	621 1	40609 3	Y			5547	5569 0		2 6	99	
						26 4	6102 9									
*03	70401 X	50031	-0-	-20370	-0-	560 1	42854 3	Y			5992	5989 0		1 3	92	
						26 4	6591 9					8 6		1 8		
04	68130 X	45328	-0-	-22802	-0-	408 1	37980 3	Y			6300	6285 0			107	
						10 4	6930 9									
05	70401 X	41413	-0-	-28988	-0-	393 1	35746 3	Y			4770	4806 0			71	
						27 4	5247 9									
RIO STATE 57-T2-34X27 3H				WELL #: B311H		RRCID -> 297278		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH		9115 PERF. 9316		- 19290		
*06	SHUT IN	138507	-0-	138507	364812	696 1	109406 3	Y			25556	25572 0		24 3	191	
						293 4	28112 9					126 6		1 8		
07	0 W	234746	-0-	234746	599558	1458 1	195380 3	Y			34462	34418 0			235	
						37908 9										
08	0 W	221005	-0-	221005	820563	2271 1	188860 3	Y			27070	27122 0			183	
						97 4	29777 9									
09	0 W	166600	-0-	166600	987163	2286 1	144566 3	Y			17953	17988 0			148	
						19748 9										
*10	1150650 X	163487	-0-	-987163	-0-	1614 1	145435 3	Y			14944	14867 0		1 6	224	
						16438 9										
11	190860 X	68287	-0-	-122573	-0-	767 1	60058 3	Y			6653	6761 0		1 3	114	
						144 4	7318 9					1 6				
12	197222 X	117023	-0-	-80199	-0-	1720 1	101941 3	Y			11873	11789 0		1 3	195	
						302 4	13060 9					2 6				
01	197222 X	123062	-0-	-74160	-0-	1988 1	108751 3	Y			11021	10923 0		1 3	200	
						200 4	12123 9					11 6		81 8		
02	102956 X	94274	-0-	-8682	-0-	1285 1	83976 3	Y			8144	8195 0		3 6	146	
						55 4	8958 9									
*03	113987 X	97456	-0-	-16531	-0-	1129 1	87157 3	Y			8287	8212 0		1 3	127	
						54 4	9116 9					21 6		72 8		
04	110310 X	88071	-0-	-22239	-0-	881 1	79235 3	Y			7212	7216 0			123	
						22 4	7933 9									
05	113987 X	78820	-0-	-35167	-0-	793 1	70956 3	Y			6370	6399 0			94	
						64 4	7007 9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H														
WELL #: B311H RRCID -> 298087														
COMPL. DATE 08/11/2024														
TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	45033	-0-	45033	45033	34275 3	30 4	Y	9753	9329 0				424
						10728 9								
*09	SHUT IN	112683	-0-	112683	157716	84933 3	649 4	Y	24637	24658 0				403
						27101 9								
*10	273993 X	116277	-0-	-157716	-0-	95738 3	42 4	Y	18634	18654 0	104 6			279
						20497 9								
*11	152610 X	119519	-0-	-33091	-0-	103450 3	190 4	Y	14435	14391 0				323
						15879 9								
*12	157697 X	72487	-0-	-85210	-0-	63396 3	42 4	Y	8226	8255 0				294
						9049 9								
*01	157697 X	97277	-0-	-60420	-0-	86325 3	16 4	Y	9942	9773 0	26 6			370
						10936 9				67 8				
*02	142436 X	69218	-0-	-73218	-0-	61446 3	42 4	Y	7027	6994 0	42 6			361
						7730 9								
*03	123504 X	76602	-0-	-46902	-0-	68523 3	160 4	Y	7199	7128 0	74 8			358
						7919 9								
*04	119520 X	64494	-0-	-55026	-0-	59360 3	141 4	Y	4539	4372 0				525
						4993 9								
*05	97185 X	49588	-0-	-47597	-0-	44342 3	8 4	Y	4762	4987 0				300
						5238 9								
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
WELL #: B314H RRCID -> 298351														
COMPL. DATE 01/16/2025														
TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
*01	SHUT IN	2734	-0-	2734	2734	35 1	2197 3	N	NO RPT	450	442 0			8
						7 4	495 9							
*02	SHUT IN	74799	-0-	74799	77533	971 1	63765 3	N	9107	8949 0	3 6			163
						45 4	10018 9							
*03	180748 X	103215	-0-	-77533	-0-	1170 1	90494 3	N	10452	10438 0	1 3			160
						54 4	11497 9			14 6	2 8			
*04	92340 X	66783	-0-	-25557	-0-	661 1	58789 3	N	6652	6699 0				113
						16 4	7317 9							
*05	95418 X	80906	-0-	-14512	-0-	826 1	72096 3	N	7193	7199 0				107
						72 4	7912 9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
WELL #: B311H RRCID -> 298359														
COMPL. DATE 01/17/2025														
TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
*01	SHUT IN	3630	-0-	3630	3630	7 1	453 3	N	NO RPT	2882	51 0	2830 6		1
						3170 9								
*02	SHUT IN	35516	-0-	35516	39146	454 1	29505 3	N	5033	2895 0	100 3			53
						21 4	5536 9			1986 6				
*03	89730 X	50584	-0-	-39146	-0-	560 1	43508 3	N	5899	4850 0	1 3			75
						27 4	6489 9			957 6	69 8			
*04	68790 X	30959	-0-	-37831	-0-	284 1	27307 3	N	3055	3078 0				52
						7 4	3361 9							
*05	71083 X	3916	-0-	-67167	-0-	43 1	3384 3	N	441	486 0				7
						4 4	485 9							

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408 WELL #: B317H	ASSOCIATED RRCID -> 298403	CAPACITY COMPL. DATE 08/11/2024				CNTY: LOVING 8425 PERF. 8646 - 18681						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE					
*08	SHUT IN	39941	-0-	39941	39941	29898 9992 3	51 4	Y	9084	8689 0	395					
*09	SHUT IN	103069	-0-	103069	143010	74676 27895 3	498 4	Y	25359	25339 0	415					
*10	366842 X	223832	-0-	-143010	-0-	182984 40761 3	87 4	Y	37055	36710 0	206 6					
*11	191755 X	191755	-0-	-0-	-0-	166298 25169 3	288 4	Y	22881	22923 0	512					
*12	188635 X	156309	-0-	-32326	-0-	137838 18370 3	101 4	Y	16700	16614 0	598					
*01	188635 X	137802	-0-	-50833	-0-	123366 14414 3	22 4	Y	13104	13044 0	34 6					
*02	170380 X	102724	-0-	-67656	-0-	92169 10492 3	63 4	Y	9538	9478 0	58 6					
*03	188635 X	99950	-0-	-88685	-0-	90143 9594 3	213 4	Y	8722	8678 0	101 8					
*04	182550 X	22636	-0-	-159914	-0-	19328 3266 3	42 4	Y	2969	3059 0	343					
*05	156302 X	96224	-0-	-60078	-0-	87611 8598 3	15 4	Y	7816	7667 0	492					
STATE PROJECTS 57-T2-47X2												WELL #: B312H	RRCID -> 298430	COMPL. DATE 01/17/2025	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9427 - 16974
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1	199 3	N	NO RPT	2 0	-0-					
*01	0 W	204	-0-	204	204	2 9		N	2	0	-0-					
*02	0 W	94504	-0-	94504	94708	1265 56 4	82709 10474 3	N	9522	9349 0	3 6					
*03	0 W	155032	-0-	155032	249740	1786 87 4	137538 15621 3	N	14201	14131 0	2 3					
*04	373194 X	123454	-0-	-249740	-0-	1229 1	110700 9	N	10449	10488 0	178					
*05	119939 X	109274	-0-	-10665	-0-	31 4	11494 9									
						1111 88 4	99043 9032 3	N	8211	8267 0	122					
STATE BARLOW 57-T2-47X2												WELL #: B313H	RRCID -> 298942	COMPL. DATE 05/16/2024	TOTAL DEPTH 9087	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 1	1150 3	N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	7549	-0-	7549	7549	2 4	6378 9	N	5798	1195 0	564 3					
02	SHUT IN	77785	-0-	77785	85334	1030 4	67236 3	N	8613	7766 0	728 6					
*03	SHUT IN	129643	-0-	129643	214977	45 4	9474 9									
04	SHUT IN	116273	-0-	116273	331250	1473 1	116253 3	N	10774	10378 0	9 3					
05	SHUT IN	114361	-0-	114361	445611	66 4	11851 9									
						1157 1	104403 3	N	9713	9708 0	44 8					
						29 4	10684 9									
						1172 1	104599 3	N	7722	7773 0	114					
						96 4	8494 9									
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14												100313 WELL #: B301HC	RRCID -> 296001	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10952	PERF. N/A
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024																

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313							
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B101HC		RRCID ->		296147		COMPL. DATE 07/10/2023	
										TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B201HS		RRCID ->		296150		COMPL. DATE 06/08/2023	
										TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62629		12/12/2024			
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B102HS		RRCID ->		296538		COMPL. DATE 08/25/2023	
										TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62629		12/08/2024			
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B202HS		RRCID ->		296539		COMPL. DATE 09/04/2023	
										TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62629		12/08/2024			
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B303HC		RRCID ->		296593		COMPL. DATE 09/14/2023	
										TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62629		12/22/2024			
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B103HC		RRCID ->		296719		COMPL. DATE 09/24/2023	
										TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		62629		12/20/2024			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313																	
COPPERHEAD 53-14			WELL #: B302HC			RRCID -> 296720			COMPL. DATE 08/16/2023			TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 01/04/2025																				
WD JOHNSON B 53-32			WELL #: B202HS			RRCID -> 297607			COMPL. DATE 11/15/2023			TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A								
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WD JOHNSON B 53-32			WELL #: B102HS			RRCID -> 297687			COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712								
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WD JOHNSON B 53-32			WELL #: B301HC			RRCID -> 297723			COMPL. DATE 11/30/2023			TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A								
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WD JOHNSON B 53-32			WELL #: B101HC			RRCID -> 297843			COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 10043 - 14940								
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VIPER 53-47 R			WELL #: B202HS			RRCID -> 299214			COMPL. DATE 09/24/2024			TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A								
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIPER 53-47 V			WELL #: B103HC			RRCID -> 299241			COMPL. DATE 09/13/2024			TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A								
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313												
VIPER 53-47 P		WELL #:		B303HC	RRCID -> 299346	COMPL. DATE 08/21/2024		TOTAL DEPTH 10744		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIPER 53-47 S		WELL #:		B203HS	RRCID -> 299394	COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 10124		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WD JOHNSON B 53-32		WELL #:		B101HS	RRCID -> 299492	COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9806 - 14692						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-
WD JOHNSON B 53-32		WELL #:		B201HS	RRCID -> 299516	COMPL. DATE 10/30/2024		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 10580 - 15475						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7284 X	NO RPT	-0-	-7284	-0-					N	NO RPT					-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852														
SKYE STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 287134	COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7099 - 12286						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLLIE A EAST		WELL #:		S 82H	RRCID -> 290384	COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 11082 - 20017						
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	7886	3	133	4	Y	1675	1670	0	22	8	36
						1843	9									
01	8401 X	6522	-0-	-1879	-0-	3971	3	319	4	Y	2029	2031	0	21	8	13
						2232	9									
02	7868 X	7414	-0-	-454	-0-	5269	3	2145	9	Y	1950	1936	0	7	8	20
03	8804 X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0	4	8	10
04	8520 X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0	16	8	16
05	8804 X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0	11	8	13

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
12	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	3 1	1855 2	Y	509	508	0		25	
						1 4	560 9							
01	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	3 1	1659 2	Y	550	493	0		82	
						3 4	605 9							
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	3 1	1700 2	Y	434	492	0		24	
						477 9								
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	5 1	2807 2	Y	624	625	0		23	
						686 9								
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	5 1	2916 2	Y	626	631	0		18	
						689 9								
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	6 1	3191 2	Y	712	707	0		23	
						783 9								
HUEY STATE 24														
WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
12	70270 X	70270	-0-	-0-	-0-	486 1	64985 2	Y	4363	4306	0		276	
						4799 9								
01	70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	390 1	65484 2	Y	3990	3971	0		295	
						413 4	4389 9							
02	66696 X	61281	-0-	-5415	-0-	258 1	57147 2	Y	3524	3548	0		271	
						3876 9								
03	71548 X	71172	-0-	-376	-0-	420 1	66490 2	Y	3806	3940	0		137	
						75 4	4187 9							
04	68460 X	67842	-0-	-618	-0-	329 1	62428 2	Y	3634	3575	0		196	
						1088 4	3997 9							
05	70680 X	65829	-0-	-4851	-0-	382 1	60383 2	Y	3653	3653	0		196	
						1046 4	4018 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
12	67828 X	61437	-0-	-6391	-0-	81 1	57696 2	Y	3304	3358	0		157	
						26 4	3634 9							
01	66309 X	62564	-0-	-3745	-0-	99 1	58742 2	Y	3276	2944	0		489	
						119 4	3604 9							
02	55306 X	55306	-0-	-0-	-0-	95 1	52230 2	Y	2710	3049	0		150	
						2981 9								
03	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	93 1	55695 2	Y	3047	3085	0		112	
						3352 9								
04	57120 X	57093	-0-	-27	-0-	88 1	53867 2	Y	2849	2879	0		82	
						4 4	3134 9							
05	59024 X	57887	-0-	-1137	-0-	110 1	54596 2	Y	2892	2879	0		95	
						3181 9								
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
12	83483 X	78457	-0-	-5026	-0-	550 1	73893 2	Y	3649	3623	0		149	
						4014 9								
01	82739 X	77078	-0-	-5661	-0-	551 1	72622 2	Y	3550	3547	0		152	
						3905 9								
02	69151 X	69151	-0-	-0-	-0-	539 1	64824 2	Y	3444	3477	0		119	
						3788 9								
03	75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	595 1	70664 2	Y	3638	3698	0		59	
						4002 9								
04	70980 X	66671	-0-	-4309	-0-	310 1	62784 2	Y	3252	3209	0		102	
						3577 9								
05	74268 X	74268	-0-	-0-	-0-	393 1	70134 2	Y	3401	3397	0		106	
						3741 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	97309 X	90046	-0-	-7263	-0-	625	1	83959	2	Y	4965	4927	0	203
01	96379 X	89310	-0-	-7069	-0-	5462	9	83464	2	Y	4738	4738	0	203
02	78487 X	78487	-0-	-0-	-0-	634	1	73104	2	Y	4341	4394	0	150
03	85250 X	84453	-0-	-797	-0-	5212	9	79080	2	Y	4280	4359	0	71
04	82597 X	82597	-0-	-0-	-0-	608	1	77944	2	Y	3880	3829	0	122
05	85250 X	81761	-0-	-3489	-0-	4775	9	77207	2	Y	3747	3750	0	119
						665	1							
						4708	9							
						385	1							
						4268	9							
						432	1							
						4122	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
12	83762 X	67786	-0-	-15976	-0-	877	1	64133	2	Y	2524	2518	0	134
01	81437 X	71842	-0-	-9595	-0-	2776	9	67982	2	Y	2574	2556	0	152
02	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	959	1	63886	2	Y	4434	4410	0	176
03	103689 X	103689	-0-	-0-	-0-	70	4	89976	2	Y	11117	11033	0	260
04	83903 X	83903	-0-	-0-	-0-	1184	1	76114	2	Y	5956	6037	0	179
05	77438 X	71216	-0-	-6222	-0-	4877	9	67200	2	Y	2782	2826	0	135
						1484	1							
						12229	9							
						1237	1							
						6552	9							
						956	1							
						3060	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
12	55707 X	48136	-0-	-7571	-0-	620	1	45327	2	Y	1990	1983	0	106
01	54250 X	48570	-0-	-5680	-0-	2189	9	45693	2	Y	1986	1975	0	117
02	45248 X	42276	-0-	-2972	-0-	645	1	39572	2	Y	1792	1835	0	74
03	50096 X	44998	-0-	-5098	-0-	47	4	42416	2	Y	1711	1740	0	45
04	47010 X	42484	-0-	-4526	-0-	733	1	40093	2	Y	1582	1576	0	51
05	48577 X	43407	-0-	-5170	-0-	1971	9	41088	2	Y	1576	1549	0	78
						700	1							
						1882	9							
						651	1							
						1740	9							
						585	1							
						1734	9							
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
12	77934 X	62322	-0-	-15612	-0-	780	1	57001	2	Y	4128	4121	0	216
01	73160 X	34593	-0-	-38567	-0-	4541	9	31480	2	Y	2396	2469	0	143
02	61320 X	670	-0-	-60650	-0-	444	1	2636	9	Y	230	356	0	17
03	64821 X	299	-0-	-64522	-0-	33	4	298	9	Y	271	273	0	15
04	61200 X	6150	-0-	-55050	-0-	8	1	3225	2	Y	2612	2543	0	84
05	73192 X	73192	-0-	-0-	-0-	253	9	61758	2	Y	9595	9232	0	447
						1	2							
						52	1							
						2873	9							
						879	1							
						10555	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34														
WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	77097 X	63720	-0-	-13377	-0-	826	1	60372	2	Y	2293	2284	0	122
						2522	9							
01	73625 X	63208	-0-	-10417	-0-	843	1	59772	2	Y	2301	2287	0	136
						62	4	2531	9					
02	60144 X	55047	-0-	-5097	-0-	963	1	51962	2	Y	1929	1985	0	80
						2122	9							
03	65937 X	59880	-0-	-6057	-0-	941	1	57061	2	Y	1707	1742	0	45
						1878	9							
04	62940 X	55924	-0-	-7016	-0-	866	1	53307	2	Y	1592	1585	0	52
						1751	9							
05	63705 X	55523	-0-	-8182	-0-	755	1	53098	2	Y	1518	1494	0	76
						1670	9							
VTX ENERGY OPERATING, LLC														
WAHOO STATE UNIT 12N5														
WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676														
12	4185 X	1532	-0-	-2653	-0-	1404	3	4	4	Y	113	126	0	17
						124	9							
01	2790 X	686	-0-	-2104	-0-	658	3	28	9	Y	25	32	0	10
02	2100 X	331	-0-	-1769	-0-	289	3	42	9	Y	38	29	0	19
03	1519 X	339	-0-	-1180	-0-	281	3	3	4	Y	50	52	0	17
						55	9							
04	1470 X	143	-0-	-1327	-0-	138	3	3	4	Y	2	18	0	1
						2	9							
05	1519 X	120	-0-	-1399	-0-	27	1	92	3	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
WAHOO STATE UNIT 12N1														
WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994														
12	13888 X	8300	-0-	-5588	-0-	7348	3	19	4	Y	848	896	0	124
						933	9							
01	11005 X	1011	-0-	-9994	-0-	853	3	158	9	Y	144	210	0	58
02	9184 X	1190	-0-	-7994	-0-	1142	3	48	9	Y	44	80	0	22
03	9052 X	6351	-0-	-2701	-0-	4603	3	42	4	Y	1551	1041	0	532
						1706	9							
04	8040 X	5456	-0-	-2584	-0-	4206	3	93	4	Y	1052	1010	0	574
						1157	9							
05	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	2157	1	7470	3	Y	1126	1442	0	258
						78	4	1239	9					
WAHOO STATE UNIT 12N4														
WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765														
12	24521 X	8374	-0-	-16147	-0-	7410	3	19	4	Y	859	872	0	126
						945	9							
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5631	3	3	4	Y	460	401	0	185
						506	9							
02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4707	3	268	9	Y	244	307	0	122
03	8370 X	7580	-0-	-790	-0-	7424	3	68	4	Y	80	175	0	27
						88	9							
04	8100 X	3280	-0-	-4820	-0-	3044	3	67	4	Y	154	97	0	84
						169	9							
05	8370 X	553	-0-	-7817	-0-	112	1	387	3	Y	45	119	0	10
						4	4	50	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
VTX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101377											
WAHOO STATE UNIT 12N2				WELL #:	2H	RRCID ->	296978	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	9502	PERF.	9826 - 19981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	11098 X	4515	-0-	-6583	-0-	3775	3	10	4	Y	664	773	0		97	
01	7595 X	1084	-0-	-6511	-0-	730	9									
02	8092 X	339	-0-	-7753	-0-	994	3	90	9	Y	82	146	0		33	
03	8959 X	2061	-0-	-6898	-0-	280	3	59	9	Y	54	60	0		27	
						1958	3	18	4	Y	77	78	0		26	
						85	9									
04	7140 X	6071	-0-	-1069	-0-	5916	3	131	4	Y	22	36	0		12	
						24	9									
05	4526 X	2872	-0-	-1654	-0-	638	1	2208	3	Y	3	14	0		1	
						23	4		3	9						

EQV OPERATING LLC				101634												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	8BS	RRCID ->	292157	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL	DEPTH	8672	PERF.	9005 - 18794		
12	18941 X	3646	-0-	-15295	-0-	48	1	2664	2	Y	849	621	1	252	8	25
						934	9									
01	43152 X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	412	42	1	394	8	1
02	38976 X	-0-	-0-	-38976	-0-					Y	86	86	8			1
*03	17298 X	280	-0-	-17018	-0-	3	1	143	3	Y	122	122	8			1
						134	9									
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	34	34	8			1
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL	DEPTH	8663	PERF.	8912 - 18725		
12	992 X	219	-0-	-773	-0-	2	1	111	2	Y	96	96	8			5
						106	9									
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					5
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					5
*03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					5
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	1H	RRCID ->	293033	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.	10290 - 22800		
12	4247 X	987	-0-	-3260	-0-	3	1	27	2	Y	862	807	1	39	8	33
						9	4	948	9							
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	692	669	1	26	8	30
02	3836 X	433	-0-	-3403	-0-	23	1	37	3	Y	331	324	1	23	8	14
						9	4	364	9							
*03	2232 X	1187	-0-	-1045	-0-	300	1	500	4	Y	352	325	1	24	8	17
						387	9									
04	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1026	1	793	9	Y	721	699	1	13	8	26
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					26

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	11BS	RRCID ->	294081	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL	DEPTH	8596	PERF.	9816 - 18507		
12	27559 X	21967	-0-	-5592	-0-	612	1	18911	2	Y	2218	2013	1	203	8	46
						4	4	2440	9							
01	27559 X	19848	-0-	-7711	-0-	672	1	17183	3	Y	1809	1484	1	328	8	43
						3	4	1990	9							
02	24892 X	17737	-0-	-7155	-0-	526	1	15771	3	Y	1306	1151	1	154	8	44
						3	4	1437	9							
03	27559 X	17764	-0-	-9795	-0-	555	1	15425	3	Y	1622	1221	1	377	8	68
						1784	9									
04	21270 X	12735	-0-	-8535	-0-	379	1	11046	3	Y	1191	899	1	328	8	31
						1310	9									
05	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					31

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1936

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// WELL #:	80544 500 101634 10BS	ASSOCIATED RRCID -> 294083		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/2022				CNTY: LOVING 1610 PERF. 8576 - 18700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	22723 X	7979	-0-	-14744	-0-	221 4	1 4	6895 2	859 9	Y	781	625 1	169 8			14
01	22723 X	3036	-0-	-19687	-0-	95 4	1 4	2592 3	345 9	Y	314	91 1	234 8			3
02	20524 X	1665	-0-	-18859	-0-	47 1	1 4	1426 3	191 9	Y	174	38 1	138 8			1
*03	16461 X	1256	-0-	-15205	-0-	30 1	1 4	842 3		Y	349	65 1	281 8			4
04	11580 X	1342	-0-	-10238	-0-	384 9	20 1	595 3		Y	661	420 1	230 8			15
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	727 9				Y	NO RPT					15

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	12BS	RRCID -> 294084		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH		8587 PERF. 8754 - 18748				
12	36239 X	27814	-0-	-8425	-0-	757 4	1 4	23465 2	3588 9	Y	3262	3129 1	141 8			72
01	36239 X	21193	-0-	-15046	-0-	670 2	1 4	17626 3	2895 9	Y	2632	2404 1	231 8			69
02	32732 X	25597	-0-	-7135	-0-	738 5	1 4	22150 3	2704 9	Y	2458	2315 1	124 8			88
03	36208 X	26861	-0-	-9347	-0-	831 1	1 4	23114 3		Y	2651	2338 1	272 8			129
04	32430 X	20126	-0-	-12304	-0-	2916 9	605 1	17367 3		Y	1958	1777 1	248 8			62
05	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-	2154 9				Y	NO RPT					62

HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	2H	RRCID -> 294198		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH		9932 PERF.10299 - 21367				
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	770 1	1 4	8362 2	3681 9	Y	3346	3232 1	128 8			133
01	18755 X	13308	-0-	-5447	-0-	192 4	1 4	7950 3	3396 9	Y	3087	2935 1	152 8			133
02	16940 X	13509	-0-	-3431	-0-	1154 1	1 4	8470 3	3164 9	Y	2876	2748 1	144 8			117
03	18755 X	10820	-0-	-7935	-0-	1117 4	1 4	5287 3	3049 9	Y	2772	2632 1	115 8			142
04	17550 X	11477	-0-	-6073	-0-	1578 4	1 4	8176 3	2221 9	Y	2019	2001 1	84 8			75
05	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	1043 37				Y	NO RPT					75

HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	3H	RRCID -> 294201		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH		9942 PERF.10102 - 20663				
12	32705 X	29029	-0-	-3676	-0-	2075 1	1 4	20692 2	5005 9	Y	4550	4392 1	160 8			180
01	32705 X	26231	-0-	-6474	-0-	1257 4	1 4	17666 3	4370 9	Y	3973	3795 1	186 8			172
02	29540 X	27559	-0-	-1981	-0-	1774 1	1 4	19333 3	3885 9	Y	3532	3367 1	194 8			143
03	32705 X	24335	-0-	-8370	-0-	2421 4	1 4	16431 3	3575 9	Y	3250	3065 1	163 8			165
04	30240 X	19888	-0-	-10352	-0-	2582 4	1 4	14150 3	3904 9	Y	3549	3468 1	115 8			130
05	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-	1753 1	1 4			Y	NO RPT					130

SANDBAR (BONE SPRING) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B				//CONT.//	80544 500 101714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	6H	RRCID -> 294614	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL	DEPTH	9478	PERF.	11960	- 15011
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 01	41075 X 29047 X	-0- 244	-0- -0-	-41075 -28803	-0- -0-		7 1 1 4	211 3 25 9	Y Y	-0- 23	15 0 22 0			-0- 1
02 03	26236 X 29047 X	-0- -0-	-0- -0-	-26236 -29047	-0- -0-				Y Y	-0- -0-	1 0			-0- -0-
04 05	7140 X 248 X	-0- -0-	-0- -0-	-7140 -248	-0- -0-				Y Y	-0- -0-				-0- -0-

CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	148113	RRCID -> 277724	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	7059	PERF.	7059	- 11825
12 01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				249 249
02 03	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				249 249
04 05	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				249 249
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/02/2022										

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	7236	- 11985
12 01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				108 108
02 03	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				108 108
04 05	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				108 108
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				12/13/2022										

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID -> 278364	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6893	- 11610
12 01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				231 231
02 03	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				231 231
04 05	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				231 231
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2022										

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	7334	- 11920
12 01	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				-0- -0-
02 03	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				-0- -0-
04 05	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				-0- -0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		RRCID -> 278574	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL	DEPTH	6997	PERF.	7153	- 11870
12 01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				45 45
02 03	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				45 45
04 05	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				N N	-0- -0-				45 45
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/17/2022										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022																	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950									
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING	
				//CONT.//	148113										
				WELL #:	0221TB	RRCID ->	289232	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL	DEPTH	7726	PERF.	8207 - 18978	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		65131 X	47440	-0-	-17691	-0-	516 1	44117	2	Y	2552	2529	0	27 8	13
							2807 9								
01		65131 X	52488	-0-	-12643	-0-	551 1	48881	2	Y	2776	2714	0	60 8	15
							2 4	3054	9						
02		57876 X	45368	-0-	-12508	-0-	459 1	41382	2	Y	3206	3129	0	73 8	19
							3527 9								
*03		52832 X	52832	-0-	-0-	-0-	545 1	47577	2	Y	4269	4249	0	16 8	23
							14 4	4696	9						
*04		58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	675 1	54519	2	Y	2844	2699	0	150 8	18
							1 4	3128	9						
05		56182 X	56182	-0-	-0-	-0-	576 1	54085	2	Y	1377	1368	0	18 8	9
							6 4	1515	9						
HAY BLAKE 7/6															
				WELL #:	0024TB	RRCID ->	289586	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	9054 - 19305	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6															
				WELL #:	0032TB	RRCID ->	289701	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9410 - 19622	
12		17732 X	8336	-0-	-9396	-0-	211 1	5880	2	Y	2041	2049	0		16
							2245 9								
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	346	358	0		4
*02		16016 X	805	-0-	-15211	-0-	20 1	474	2	Y	282	283	0		3
							1 4	310	9						
*03		17732 X	3996	-0-	-13736	-0-	116 1	3806	2	Y	63	66	0		-0-
							5 4	69	9						
04		17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-				Y	-0-				-0-
05		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				Y	-0-				-0-
HAY BLAKE 7/6															
				WELL #:	0034TB	RRCID ->	289714	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	9044	PERF.	9534 - 19746	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
				WELL #:	0023TB	RRCID ->	289780	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL	DEPTH	7439	PERF.	7690 - 18541	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HAY BOWEN 29/32															
				WELL #:	0024TB	RRCID ->	289787	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL	DEPTH	9269	PERF.	9512 - 19589	
12		2077 X	555	-0-	-1522	-0-	20 1	535	2	Y	-0-	1 0			-0-
01		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-				Y	-0-				-0-
*02		11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-				Y	-0-				-0-
*03		12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-				Y	-0-				-0-
04		12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-				Y	-0-				-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	30349 X	19140	-0-	-11209	-0-	588	1	16393	2	Y	1963	1923	0	39 8	26
01	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	2159	9	25535	2	Y	2565	2517	0	53 8	21
*02	28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	955	1	24884	2	Y	2726	2619	0	102 8	26
*03	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	2	4	2999	9		2981	2814	0	157 8	36
04	28350 X	19354	-0-	-8996	-0-	995	1	25380	2	Y	2244	2204	0	48 8	28
05	30566 X	17458	-0-	-13108	-0-	50	4	3279	9		1999	1908	0	94 8	25
						796	1	16360	2	Y					
						34	4	2468	9						
						525	1	14828	2	Y					
						1	4	2199	9						
						428	1								
						3	4								
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468															
12	36611 X	32704	-0-	-3907	-0-	1008	1	28023	2	Y	3339	3334	0		26
01	36084 X	30128	-0-	-5956	-0-	3673	9	25523	2	Y	3315	3305	0		36
*02	32592 X	21908	-0-	-10684	-0-	956	1	3647	9		2418	2429	0		25
*03	34317 X	14957	-0-	-19360	-0-	2	4	18491	2	Y	1690	1711	0		4
04	33210 X	21133	-0-	-12077	-0-	721	1	2660	9		2646	2640	0		10
05	32705 X	15541	-0-	-17164	-0-	36	4	12694	2	Y	1724	1725	0		9
						387	1	1859	9						
						17	4	17668	2	Y					
						553	1	2911	9						
						1	4	13260	2	Y					
						382	1	1896	9						
						3	4								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208															
12	67673 X	40039	-0-	-27634	-0-	432	1	36791	2	Y	2560	2503	0	56 8	5
01	58590 X	28478	-0-	-30112	-0-	2816	9	25389	2	Y	2548	2486	0	60 8	7
02	28784 X	23727	-0-	-5057	-0-	285	1	2803	9		2330	2246	0	85 8	6
*03	81619 X	81619	-0-	-0-	-0-	1	4	20932	2	Y	3543	3526	0	11 8	12
*04	51340 X	51340	-0-	-0-	-0-	2563	9	76820	2	Y	3959	3885	0	75 8	11
05	45946 X	45946	-0-	-0-	-0-	881	1	3897	9		3241	3222	0	19 8	11
						21	4	46410	2	Y					
						574	1	4355	9						
						1	4	41928	2	Y					
						447	1	3565	9						
						6	4								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438															
12	54558 X	54558	-0-	-0-	-0-	606	1	51685	2	Y	2061	2026	0	35 8	4
01	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	2267	9	43165	2	Y	1486	1465	0	21 8	4
02	44772 X	41491	-0-	-3281	-0-	487	1	1635	9		2263	2202	0	59 8	6
*03	54560 X	50727	-0-	-3833	-0-	2	4	38574	2	Y	2575	2556	0	17 8	8
*04	52800 X	46074	-0-	-6726	-0-	428	1	47339	2	Y	2263	2224	0	41 8	6
05	54560 X	26016	-0-	-28544	-0-	2489	9	2833	9		1152	1148	0	6 8	4
						541	1	43050	2	Y					
						14	4	2489	9						
						534	1	24486	2	Y					
						1	4	1267	9						
						260	1								
						3	4								

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	336 1	28747 2	Y	2866	2831 0	35 8	6			
01	32185 X	32185	-0-	-0-	-0-	3153 9	29139 2	Y	2471	2434 0	36 8	7			
02	29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	327 1	2718 9	Y	2292	2234 0	59 8	6			
*03	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	301 1	27116 2	Y	2070	2054 0	15 8	7			
04	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-	2521 9	30872 2	Y	-0-	7 0		-0-			
05	32240 X	6153	-0-	-26087	-0-	353 1	2277 9	Y	630	626 0	2 8	2			
						693 9									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289															
12	54501 X	54501	-0-	-0-	-0-	579 1	49461 2	Y	4055	4007 0	47 8	8			
01	48143 X	40307	-0-	-7836	-0-	4461 9	37226 2	Y	2417	2390 0	29 8	6			
02	35924 X	31315	-0-	-4609	-0-	420 1	2659 9	Y	1946	1915 0	32 8	5			
*03	58923 X	58923	-0-	-0-	-0-	321 1	28853 2	Y	3213	3190 0	17 8	11			
*04	52740 X	43463	-0-	-9277	-0-	2141 9	54749 2	Y	2718	2679 0	42 8	8			
05	54498 X	45353	-0-	-9145	-0-	626 1	3534 9	Y	3007	2995 0	10 8	10			
						14 4	39976 2	Y							
						495 1	2990 9	Y							
						2 4	41596 2	Y							
						443 1	3308 9	Y							
						6 4									
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690															
12	111097 X	111097	-0-	-0-	-0-	1265 1	107999 2	N	1664	1628 0	37 8	20			
01	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	3 4	1830 9	N	1688	1648 0	43 8	17			
02	92176 X	71503	-0-	-20673	-0-	1167 1	103341 2	N	1180	1136 0	43 8	18			
*03	102052 X	100716	-0-	-1336	-0-	6 4	1857 9	N	1284	1282 0	2 8	18			
04	98760 X	-0-	-0-	-98760	-0-	772 1	69429 2	N	-0-	18 0		-0-			
05	102052 X	49258	-0-	-52794	-0-	4 4	1298 9	N	713	692 0	7 8	14			
						1124 1	98148 2	N							
						32 4	1412 9	N							
						513 1	47953 2	N							
						8 4	784 9	N							
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211															
12	82243 X	52479	-0-	-29764	-0-	579 1	49588 2	N	2101	2074 0	26 8	26			
01	56420 X	49491	-0-	-6929	-0-	1 4	2311 9	N	2099	2075 0	29 8	21			
02	50960 X	39042	-0-	-11918	-0-	526 1	46654 2	N	1752	1711 0	36 8	26			
*03	56420 X	42912	-0-	-13508	-0-	2 4	2309 9	N	1541	1544 0	1 8	22			
04	50790 X	-0-	-0-	-50790	-0-	407 1	36708 2	N	-0-	22 0		-0-			
05	52483 X	159	-0-	-52324	-0-	1927 9	1695 9	N	31	30 0		1			
						466 1	40740 2	N							
						11 4		N							
						1 1	124 2	N							
						34 9		N							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	78822 X	78822	-0-	-0-	-0-	878 1	74965 2	2978 9	2978 9	N	2707	2670 0	45 8	33
01	77004 X	76112	-0-	-892	-0-	818 1	72604 2	2688 9	2688 9	N	2444	2405 0	48 8	24
02	69552 X	50017	-0-	-19535	-0-	526 1	47403 2	2087 9	2087 9	N	1897	1843 0	50 8	28
*03	78833 X	65156	-0-	-13677	-0-	710 1	61929 2	2499 9	2499 9	N	2272	2266 0	2 8	32
*04	82688 X	82688	-0-	-0-	-0-	983 1	79423 2	2277 9	2277 9	N	2070	2028 0	6 8	68
05	78833 X	55720	-0-	-23113	-0-	559 1	52550 2	2605 9	2605 9	N	2368	2374 0	16 8	46
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
12	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	740 1	63288 2	2918 9	2918 9	N	2653	2616 0	46 8	33
01	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	614 1	54402 2	2718 9	2718 9	N	2471	2431 0	48 8	25
02	61572 X	34752	-0-	-26820	-0-	360 1	32407 2	1984 9	1984 9	N	1804	1757 0	45 8	27
*03	68169 X	42361	-0-	-25808	-0-	453 1	39507 2	2390 9	2390 9	N	2173	2167 0	2 8	31
*04	65970 X	53023	-0-	-12947	-0-	621 1	50199 2	2201 9	2201 9	N	2001	1961 0	5 8	66
05	66960 X	65937	-0-	-1023	-0-	668 1	62714 2	2547 9	2547 9	N	2315	2321 0	15 8	45
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
12	39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	444 1	37910 2	1167 9	1167 9	N	1061	1041 0	21 8	13
01	37634 X	35818	-0-	-1816	-0-	385 1	34270 2	1161 9	1161 9	N	1055	1034 0	24 8	10
02	33992 X	14908	-0-	-19084	-0-	156 1	14133 2	619 9	619 9	N	563	546 0	19 8	8
*03	39525 X	8653	-0-	-30872	-0-	96 1	8441 2	114 9	114 9	N	104	111 0		1
04	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-	2 4				N	-0-	1 0		-0-
05	95349 X	95349	-0-	-0-	-0-	988 1	92865 2	1486 9	1486 9	N	1351	1315 0	10 8	26
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
12	44342 X	44342	-0-	-0-	-0-	1407 1	38604 2	4329 9	4329 9	Y	3935	3941 0		118
01	48651 X	48651	-0-	-0-	-0-	1619 1	42654 2	4371 9	4371 9	Y	3974	3949 0		143
*02	36686 X	36686	-0-	-0-	-0-	1265 1	31943 2	3411 9	3411 9	Y	3101	3113 0	17 8	114
*03	44605 X	44605	-0-	-0-	-0-	1225 1	39566 2	3760 9	3760 9	Y	3418	3458 0	25 8	49
04	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	1162 1	36843 2	3042 9	3042 9	Y	2765	2787 0	10 8	17
05	38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	1037 1	35732 2	2108 9	2108 9	Y	1916	1896 0	19 8	18

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 148113 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	56513 X	45243	-0-	-11270	-0-	1451	1	39874	2	Y	3560	3553	0	107
						2	4	3916	9					
01	56513 X	53318	-0-	-3195	-0-	1776	1	46783	2	Y	4324	4275	0	156
						3	4	4756	9					
*02	50036 X	46342	-0-	-3694	-0-	1598	1	40379	2	Y	3897	3889	0	143
						78	4	4287	9			21	8	
*03	45539 X	33692	-0-	-11847	-0-	923	1	29813	2	Y	2650	2736	0	38
						41	4	2915	9			19	8	
04	51570 X	38659	-0-	-12911	-0-	1055	1	33509	2	Y	3720	3721	0	24
						3	4	4092	9			13	8	
05	53320 X	24899	-0-	-28421	-0-	624	1	21573	2	Y	2453	2430	0	23
						4	4	2698	9			24	8	
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
12	14880 X	9750	-0-	-5130	-0-	280	1	7766	2	N	1549	1546	0	11
						1704	9							
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	1012	1016	0	7
*02	11480 X	8992	-0-	-2488	-0-	292	1	7455	2	N	1120	1114	0	8
						13	4	1232	9			5	8	
*03	9765 X	8900	-0-	-865	-0-	226	1	7360	2	N	1186	1174	0	9
						9	4	1305	9			11	8	
04	9450 X	4539	-0-	-4911	-0-	104	1	3335	2	N	1000	993	0	12
						1100	9					4	8	
05	9765 X	3068	-0-	-6697	-0-	55	1	1993	2	N	927	922	0	10
						1020	9					7	8	
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
12	29047 X	21226	-0-	-7821	-0-	656	1	18158	2	N	2193	2196	0	16
						2412	9							
01	28644 X	28585	-0-	-59	-0-	937	1	24965	2	N	2437	2435	0	18
						2	4	2681	9					
*02	28896 X	10094	-0-	-18802	-0-	312	1	7944	2	N	1656	1656	0	11
						16	4	1822	9			7	8	
*03	31992 X	2750	-0-	-29242	-0-	57	1	1911	2	N	709	708	0	5
						2	4	780	9			7	8	
04	30960 X	12382	-0-	-18578	-0-	320	1	10019	2	N	1856	1832	0	22
						1	4	2042	9			7	8	
05	28582 X	15522	-0-	-13060	-0-	377	1	13101	2	N	1855	1842	0	21
						3	4	2041	9			14	8	
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 10187 - 20531														
12	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-			-0-
01	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-			-0-
*02	22316 X	-0-	-0-	-22316	-0-					Y	-0-			-0-
*03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113 WELL #: 0052TB															ASSOCIATED RRCID -> 291656															CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2022															TOTAL DEPTH 8976															CNTY: LOVING PERF. 9713 - 20107																								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																														
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																														
12	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-			625	1	17230	2	Y	2255	2239	0					68																																																																														
01	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-			2481	9											117																																																																														
*02	17332	X	16065	-0-	-1267	-0-			991	1	26112	2	Y	3248	3199	0					76																																																																														
*03	20336	X	6713	-0-	-13623	-0-			2	4	3573	9									18																																																																														
04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-			526	1	13235	2	Y	2070	2100	0		11	8		7																																																																														
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-			27	4	2277	9						9	8		15																																																																														
									156	1	5148	2	Y	1275	1324	0		9	8																																																																																
									6	4	1403	9																																																																																							
													Y	1073	1080	0		4	8																																																																																
													Y	1604	1580	0		16	8																																																																																
HAY EVELYNN 17/20																									WELL #: 0053TB															RRCID -> 291684															COMPL. DATE 01/24/2022															TOTAL DEPTH 8965															PERF. 9611 - 19173														
12	15531	X	12459	-0-	-3072	-0-			386	1	10628	2	Y	1314	1315	0					39																																																																														
01	15314	X	5266	-0-	-10048	-0-			1445	9											22																																																																														
*02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-			168	1	4437	2	Y	601	618	0					52																																																																														
*03	124453	X	124453	-0-	-0-	-0-			661	9									8	8	288																																																																														
04	83960	X	83960	-0-	-0-	-0-			492	1	12323	2	Y	1410	1372	0					79																																																																														
05	29053	X	29053	-0-	-0-	-0-			24	4	1551	9									32																																																																														
									3062	1	99087	2	Y	20155	19774	0		145	8																																																																																
									133	4	22171	9																																																																																							
									2150	1	68142	2	Y	12418	12582	0		45	8																																																																																
									8	4	13660	9																																																																																							
									715	1	24604	2	Y	3391	3404	0		34	8																																																																																
									4	4	3730	9																																																																																							
HAY MARTIN 41/44																									WELL #: 0035TB															RRCID -> 291952															COMPL. DATE 02/21/2022															TOTAL DEPTH 9087															PERF. 9660 - 19810														
12	15407	X	1211	-0-	-14196	-0-			23	1	670	2	Y	471	469	0					3																																																																														
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-			518	9											8																																																																														
*02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-			194	1	5180	2	Y	1038	1033	0					10																																																																														
*03	6231	X	5331	-0-	-900	-0-			1142	9									6	8	11																																																																														
04	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-			169	1	4382	2	Y	1481	1473	0					18																																																																														
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-			8	4	1629	9																																																																																							
									109	1	3577	2	Y	1492	1477	0		14	8																																																																																
									4	4	1641	9																																																																																							
									22	1	695	2	Y	1531	1518	0		6	8																																																																																
									1684	9									11	8	16																																																																														
HAY MARTIN 41/44																									WELL #: 0032TB															RRCID -> 292140															COMPL. DATE 02/14/2022															TOTAL DEPTH 9067															PERF. 9609 - 19172														
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-			656	1	18198	2	Y	3916	3913	0					29																																																																														
01	27590	X	24479	-0-	-3111	-0-			4308	9											28																																																																														
*02	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-			731	1	19477	2	Y	3882	3882	0		1	8																																																																																
*03	30067	X	30067	-0-	-0-	-0-			1	4	4270	9									26																																																																														
04	23670	X	19656	-0-	-4014	-0-			869	1	22270	2	Y	3851	3837	0		16	8																																																																																
05	28892	X	17003	-0-	-11889	-0-			43	4	4236	9									32																																																																														
									758	1	24623	2	Y	4230	4183	0		41	8																																																																																
									33	4	4653	9									42																																																																														
									479	1	15276	2	Y	3545	3522	0		13	8																																																																																
									1	4	3900	9																																																																																							
									387	1	13391	2	Y	2929	2916	0		22	8		33																																																																														
									3	4	3222	9																																																																																							

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	37820 X	15778	-0-	-22042	-0-	162	1	13867	2	N	1590	1557	0	40 8	19
01	17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	177	1	15677	2	N	1694	1650	0	46 8	17
02	33096 X	15687	-0-	-17409	-0-	153	1	13829	2	N	1550	1493	0	51 8	23
*03	36642 X	22494	-0-	-14148	-0-	233	1	20298	2	N	1779	1776	0	1 8	25
*04	35460 X	17172	-0-	-18288	-0-	186	1	14971	2	N	1832	1784	0	13 8	60
05	17732 X	1874	-0-	-15858	-0-	42	2	1832	9	N	1665	1679	0	14 8	32
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971															
12	29605 X	15632	-0-	-13973	-0-	152	1	13050	2	N	2209	2186	0	27 8	27
01	19344 X	17860	-0-	-1484	-0-	172	1	15204	2	N	2258	2250	0	12 8	23
02	37500 X	37500	-0-	-0-	-0-	372	1	33418	2	N	3373	3260	0	85 8	51
*03	26636 X	26636	-0-	-0-	-0-	270	1	23494	2	N	2604	2615	0	3 8	37
*04	40646 X	40646	-0-	-0-	-0-	467	1	37690	2	N	2261	2215	0	8 8	75
05	41478 X	21960	-0-	-19518	-0-	198	1	18617	2	N	2856	2852	0	24 8	55
HAY DENISE STATE 08/05															
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889															
12	14911 X	628	-0-	-14283	-0-	6	1	263	2	Y	326	324	0		10
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	359	9			Y	348	345	0		13
*02	2800 X	620	-0-	-2180	-0-	20	1	497	2	Y	93	85	0	18 8	3
*03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	1	4	102	9	Y	49	46	0	5 8	1
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	13	0	2 8	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	216	204	0	10 8	2
HAY DENISE STATE 08/05															
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934															
12	7192 X	1501	-0-	-5691	-0-	50	1	1344	2	Y	97	94	0		3
01	7192 X	929	-0-	-6263	-0-	107	9	833	2	Y	58	59	0		2
*02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-	32	1			Y	-0-	2	0		-0-
*03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	64	9			Y	-0-				-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING	
				//CONT.//	148113										
				WELL #:	0254TB	RRCID ->	293953	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8200 - 19107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	90396 X	79076	-0-	-11320	-0-	841 1	71867 2	N	5789	5734 0	54 8	30			
01	90396 X	80447	-0-	-9949	-0-	6368 9	824 1	73086 2	N	5940	5863 0	75 8	32		
02	82488 X	71140	-0-	-11348	-0-	3 4	712 1	64059 2	N	5790	5698 0	89 8	35		
*03	91326 X	81029	-0-	-10297	-0-	6369 9	861 1	75221 2	N	4480	4460 0	31 8	24		
*04	88380 X	72329	-0-	-16051	-0-	19 4	842 1	68051 2	N	3121	3063 0	62 8	20		
05	80445 X	73939	-0-	-6506	-0-	3 4	738 1	69216 2	N	3615	3596 0	15 8	24		
						8 4	3977 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
				WELL #:	0252TB	RRCID ->	294035	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8158 - 19009		
12	109337 X	81996	-0-	-27341	-0-	894 1	76493 2	N	4190	4140 0	53 8	21			
01	109337 X	84275	-0-	-25062	-0-	4609 9	866 1	76881 2	N	5932	5845 0	76 8	32		
02	98532 X	65499	-0-	-33033	-0-	3 4	686 1	61906 2	N	2643	2571 0	88 8	16		
*03	89745 X	80302	-0-	-9443	-0-	2907 9	875 1	76459 2	N	2679	2648 0	32 8	15		
*04	86850 X	72669	-0-	-14181	-0-	21 4	850 1	68506 2	N	3010	2942 0	64 8	19		
05	84289 X	53156	-0-	-31133	-0-	2 4	528 1	49682 2	N	2673	2663 0	12 8	17		
						6 4	2940 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
				WELL #:	0262TB	RRCID ->	294042	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8657 - 19554		
12	53351 X	31057	-0-	-22294	-0-	298 1	25473 2	N	4805	4760 0	33 8	25			
01	53351 X	49653	-0-	-3698	-0-	5286 9	480 1	42612 2	N	5963	5881 0	75 8	32		
02	45640 X	41674	-0-	-3966	-0-	2 4	409 1	6559 9	N	4062	3976 0	94 8	24		
*03	45074 X	43587	-0-	-1487	-0-	4468 9	447 1	38982 2	N	3770	3744 0	29 8	21		
*04	48060 X	43271	-0-	-4789	-0-	11 4	477 1	38495 2	N	3907	3838 0	65 8	25		
05	49662 X	35716	-0-	-13946	-0-	477 1	334 1	31405 2	N	3613	3598 0	16 8	24		
						1 4	3974 9								
DR STATE WISE UNIT 1															
				WELL #:	0264TB	RRCID ->	294194	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	8262 - 19164		
12	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	499 1	42654 2	N	4006	3950 0	58 8	21			
01	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	4407 9	539 1	47717 2	N	3771	3695 0	77 8	20		
02	48188 X	48188	-0-	-0-	-0-	2 4	485 1	4148 9	N	3515	3413 0	101 8	21		
*03	49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	3867 9	520 1	45264 2	N	3350	3321 0	32 8	18		
*04	50730 X	49717	-0-	-1013	-0-	12 4	565 1	45481 2	N	3336	3263 0	70 8	21		
05	53320 X	45441	-0-	-7879	-0-	1 4	443 1	3670 9	N	3120	3104 0	17 8	20		
						6 4	41560 2	3432 9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0171TB			RRCID -> 294434			COMPL. DATE 04/02/2023			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	59179 X	28327	-0-	-30852	-0-	281 1	24000 2	4046 9		N	3678	3626 0	55 8		7	
01	59179 X	23928	-0-	-35251	-0-	226 1	20010 2	3692 9		N	3356	3287 0	67 8		9	
02	28062 X	28062	-0-	-0-	-0-	254 1	22871 2	4937 9		N	4488	4385 0	100 8		12	
*03	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	287 1	25121 2	8 4		N	3601	3572 0	29 8		12	
*04	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-	320 1	25809 2	3319 9		N	3017	2953 0	67 8		9	
05	29140 X	27714	-0-	-1426	-0-	253 1	23752 2	3 4		N	3369	3350 0	17 8		11	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0152TB			RRCID -> 295106			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599				
12	74927 X	61463	-0-	-13464	-0-	652 1	55801 2	1 4		N	4554	4490 0	66 8		9	
01	74927 X	70020	-0-	-4907	-0-	728 1	64460 2	2 4		N	4391	4308 0	80 8		12	
02	67676 X	61773	-0-	-5903	-0-	630 1	56830 2	4313 9		N	3921	3813 0	110 8		10	
*03	74927 X	58007	-0-	-16920	-0-	610 1	53444 2	14 4		N	3581	3547 0	32 8		12	
*04	72510 X	56383	-0-	-16127	-0-	642 1	51733 2	2 4		N	3642	3568 0	76 8		10	
05	70029 X	55828	-0-	-14201	-0-	545 1	51217 2	6 4		N	3691	3669 0	19 8		13	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0173TB			RRCID -> 295197			COMPL. DATE 09/26/2023			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441				
12	26691 X	13016	-0-	-13675	-0-	124 1	10565 2	2327 9		N	2115	2073 0	43 8		4	
01	26691 X	15965	-0-	-10726	-0-	145 1	12843 2	2977 9		N	2706	2645 0	58 8		7	
02	12740 X	5986	-0-	-6754	-0-	28 1	2611 2	3347 9		N	3043	2983 0	59 8		8	
*03	14105 X	5642	-0-	-8463	-0-	20 1	1816 2	3806 9		N	3460	3441 0	16 8		11	
*04	15450 X	11881	-0-	-3569	-0-	114 1	9128 2	2639 9		N	2399	2361 0	42 8		7	
05	15965 X	4794	-0-	-11171	-0-	29 1	2770 2	1995 9		N	1814	1808 0	7 8		6	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0154TB			RRCID -> 295215			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353				
12	47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	492 1	42173 2	1 4		N	4205	4141 0	65 8		8	
01	49224 X	49224	-0-	-0-	-0-	496 1	43988 2	2 4		N	4307	4225 0	79 8		11	
02	48273 X	48273	-0-	-0-	-0-	483 1	43359 2	4431 9		N	4028	3921 0	107 8		11	
*03	48825 X	46613	-0-	-2212	-0-	482 1	42082 2	11 4		N	3671	3636 0	34 8		12	
*04	47640 X	39861	-0-	-7779	-0-	444 1	35688 2	1 4		N	3389	3323 0	68 8		10	
05	51801 X	44245	-0-	-7556	-0-	421 1	39531 2	7 4		N	3896	3874 0	19 8		13	

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.																			
HAY GIA 21/16																			
WELL #: 0053SB RRCID -> 295462													COMPL. DATE 08/04/2023						
CAPACITY													TOTAL DEPTH 8553						
PERF. 8916 - 18866																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	16182 X	308	-0-	-15874	-0-			4	1	162	2	Y		129	142	0		4	
								142	9										
01	16182 X	5288	-0-	-10894	-0-			192	1	4973	2	Y		111	111	0		4	
								1	4	122	9								
*02	4228 X	1349	-0-	-2879	-0-			20	1	513	2	Y		741	714	0	4	8	
								1	4	815	9							27	
*03	4681 X	2118	-0-	-2563	-0-			32	1	997	2	Y		989	992	0	10	8	
								1	4	1088	9							14	
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-								Y	49	63	0		-0-	
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-								Y	73	71	0	1	8	
HAY GIA 21/16													WELL #: 0061SB RRCID -> 295486						
													COMPL. DATE 08/14/2023						
													TOTAL DEPTH 8524						
													PERF. 10822 - 19260						
12	41385 X	25354	-0-	-16031	-0-			806	1	22098	2	Y		2227	2230	0		67	
								2450	9										
01	41385 X	2492	-0-	-38893	-0-			70	1	2011	2	Y		374	428	0		13	
								411	9										
*02	24976 X	10962	-0-	-14014	-0-			395	1	9885	2	Y		601	589	0	3	8	
								21	4	661	9							22	
*03	34323 X	34323	-0-	-0-	-0-			936	1	30212	2	Y		2848	2800	0	29	8	
								42	4	3133	9							41	
04	26760 X	16973	-0-	-9787	-0-			479	1	15263	2	Y		1118	1145	0	7	8	
								1	4	1230	9							7	
05	25358 X	13831	-0-	-11527	-0-			380	1	13062	2	Y		351	350	0	5	8	
								3	4	386	9							3	
HAY GIA 21/16													WELL #: 0051SB RRCID -> 295500						
													COMPL. DATE 08/04/2023						
													TOTAL DEPTH 8532						
													PERF. 8860 - 17800						
12	34286 X	9734	-0-	-24552	-0-			287	1	7838	2	Y		1463	1465	0		44	
								1609	9										
01	34286 X	5986	-0-	-28300	-0-			172	1	4446	2	Y		1244	1243	0		45	
								1368	9										
*02	13832 X	965	-0-	-12867	-0-			24	1	610	2	Y		300	333	0	1	8	
								1	4	330	9							11	
*03	12648 X	3771	-0-	-8877	-0-			98	1	3265	2	Y		367	369	0	4	8	
								4	4	404	9							5	
04	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-								Y	313	314	0	2	8	
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-								Y	118	117	0	2	8	
HAY GIA 21/16													WELL #: 0063SB RRCID -> 295557						
													COMPL. DATE 08/15/2023						
													TOTAL DEPTH 8530						
													PERF. 10146 - 19226						
12	40079 X	40079	-0-	-0-	-0-			1214	1	33279	2	Y		5075	5065	0		152	
								3	4	5583	9								
01	30752 X	2502	-0-	-28250	-0-			83	1	2057	2	Y		329	469	0		12	
								362	9										
*02	31836 X	5518	-0-	-26318	-0-			197	1	5003	2	Y		281	282	0	1	8	
								9	4	309	9							10	
*03	35247 X	2316	-0-	-32931	-0-			70	1	2243	2	Y		-0-	10	0		-0-	
								3	4										
04	34110 X	4362	-0-	-29748	-0-			132	1	4223	2	Y		6	6	0		-0-	
								7	9										
05	35247 X	8519	-0-	-26728	-0-			233	1	8134	2	Y		137	134	0	2	8	
								1	4	151	9							1	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	120747 X	120747	-0-	-0-	-0-	3504	1	109406	2	N	6872	6903	0	132
						278	4	7559	9					
01	109864 X	84957	-0-	-24907	-0-	2716	1	76241	2	N	5242	5300	0	74
						234	4	5766	9					
02	142673 X	142673	-0-	-0-	-0-	4926	1	129960	2	N	6696	6647	0	123
						421	4	7366	9					
03	190912 X	190912	-0-	-0-	-0-	6616	1	172967	2	N	9963	9897	0	189
						370	4	10959	9					
04	151684 X	151684	-0-	-0-	-0-	4871	1	137271	2	N	8673	8634	0	228
						2	4	9540	9					
05	109864 X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1	85012	2	N	8698	8842	0	84
						169	4	9568	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485														
12	167214 X	118884	-0-	-48330	-0-	3459	1	107961	2	N	6535	6538	0	126
						275	4	7189	9					
01	167214 X	124224	-0-	-42990	-0-	4029	1	113064	2	N	6165	6204	0	87
						349	4	6782	9					
02	151032 X	85694	-0-	-65338	-0-	2953	1	77895	2	N	4176	4186	0	77
						252	4	4594	9					
03	152117 X	123827	-0-	-28290	-0-	4307	1	112616	2	N	6058	6020	0	115
						240	4	6664	9					
04	124350 X	113162	-0-	-11188	-0-	3676	1	103599	2	N	5351	5325	0	141
						1	4	5886	9					
05	225578 X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1	213817	2	N	4613	4709	0	45
						423	4	5074	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828														
12	225866 X	125063	-0-	-100803	-0-	3592	1	112169	2	N	8196	8181	0	158
						286	4	9016	9					
01	186217 X	94939	-0-	-91278	-0-	3027	1	84966	2	N	6077	6150	0	85
						261	4	6685	9					
02	138824 X	82783	-0-	-56041	-0-	2826	1	74521	2	N	4723	4721	0	87
						241	4	5195	9					
03	131626 X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	N	5662	5642	0	107
						200	4	6228	9					
04	121020 X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1	67607	2	N	4640	4625	0	122
						1	4	5104	9					
05	125054 X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	N	4710	4786	0	46
						138	4	5181	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381														
12	62062 X	39056	-0-	-23006	-0-	394	1	33759	2	N	4457	4411	0	23
						4903	9							
01	62062 X	45621	-0-	-16441	-0-	456	1	40478	2	N	4260	4190	0	23
						1	4	4686	9					
02	56056 X	39201	-0-	-16855	-0-	387	1	34930	2	N	3531	3444	0	21
						3884	9							
*03	45167 X	44124	-0-	-1043	-0-	454	1	39702	2	N	3597	3569	0	20
						11	4	3957	9					
*04	44160 X	41571	-0-	-2589	-0-	460	1	37169	2	N	3583	3520	0	23
						1	4	3941	9					
05	45632 X	42893	-0-	-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	24
						4	4	4099	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	110577 X	80229	-0-	-30348	-0-	874 1	74638 2	N	4288	4232 0	51 8			9
01	110577 X	68360	-0-	-42217	-0-	4717 9	64217 2	N	3106	3062 0	45 8			8
02	98756 X	75178	-0-	-23578	-0-	723 1	69740 2	N	4240	4164 0	73 8			11
*03	80228 X	55815	-0-	-24413	-0-	3 4	4664 9		3739	3716 0	22 8			12
*04	80916 X	80916	-0-	-0-	-0-	773 1	51103 2	N	4159	4113 0	46 8			12
05	83204 X	76374	-0-	-6830	-0-	1 4	4113 9		3098	3086 0	13 8			11
						585 1	75405 2	N						
						14 4	4575 9							
						934 1	72189 2	N						
						2 4	3408 9							
						769 1								
						8 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640														
12	77655 X	66377	-0-	-11278	-0-	712 1	60801 2	N	4422	4342 0	80 8			9
01	77655 X	64930	-0-	-12725	-0-	4864 9	59701 2	N	4140	4054 0	84 8			11
02	77984 X	77984	-0-	-0-	-0-	673 1	4554 9		4326	4190 0	135 8			12
*03	77655 X	55845	-0-	-21810	-0-	2 4	72420 2	N	3198	3163 0	37 8			10
*04	64230 X	5933	-0-	-58297	-0-	805 1	51721 2	N	265	268 0	6 8			1
05	78368 X	78368	-0-	-0-	-0-	4759 9	3518 9		3974	3938 0	23 8			14
						592 1	5571 2	N						
						14 4								
						70 1								
						292 9								
						779 1	73212 2	N						
						6 4	4371 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	65823	-0-	65823	65823	535 1	48360 2	N	15389	15025 0	200 8			164
*03	SHUT IN	128429	-0-	128429	194252	16928 9	103493 2	N	21565	21497 0	75 8			157
*04	14B2 EXT	116579	-0-	116579	310831	1186 1	23722 9	N	17827	17724 0	133 8			127
*05	449055 X	138224	-0-	-310831	-0-	28 4	95779 2	N	17907	17884 0	33 8			117
						1186 1	19610 9							
						1248 1	117264 2	N						
						14 4	19698 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	101749	-0-	101749	101749	806 1	72710 2	N	25664	25133 0	257 8			274
*03	SHUT IN	167324	-0-	167324	269073	3 4	129945 2	N	32598	32557 0	78 8			237
*04	14B2 EXT	186569	-0-	186569	455642	1486 1	35858 9	N	29104	28956 0	177 8			208
*05	673008 X	217366	-0-	-455642	-0-	35 4	32014 9	N	25583	25581 0	42 8			168
						1890 1	187211 2	N						
						5 4	28141 9							
						1994 1								
						20 4								

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	18629	-0-	18629	18629	153	1	13694	2	N	4347	4125	0	45
						4782	9							
*03	SHUT IN	66810	-0-	66810	85439	617	1	53852	2	N	11205	11069	0	81
						15	4	12326	9					
*04	SHUT IN	81472	-0-	81472	166911	835	1	67456	2	N	11980	11761	0	85
						3	4	13178	9					
*05	253941 X	87030	-0-	-166911	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	70
						8	4	11718	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SHUT IN	10556	-0-	10556	10556	233	1	6549	2	N	3431	3341	0	90
						3774	9							
05	SHUT IN	179220	-0-	179220	189776	4502	1	153635	2	N	18889	18796	0	183
						305	4	20778	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SHUT IN	12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	N	3321	3234	0	87
						3653	9							
05	SHUT IN	84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	N	18017	17930	0	174
						126	4	19819	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	8547	-0-	8547	8547	40	1	3477	2	N	4573	4382	0	48
						5030	9							
*03	SHUT IN	12007	-0-	12007	20554	59	1	5085	2	N	6237	6190	0	45
						2	4	6861	9					
*04	SHUT IN	127908	-0-	127908	148462	1336	1	107704	2	N	17147	16851	0	122
						6	4	18862	9					
*05	311194 X	162732	-0-	-148462	-0-	1482	1	139001	2	N	20211	20129	0	132
						17	4	22232	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 7420 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SHUT IN	9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	N	2324	2263	0	61
						2556	9							
05	SHUT IN	65419	-0-	65419	74644	1520	1	51864	2	N	10847	10803	0	105
						103	4	11932	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2212SB			RRCID -> 298542			COMPL. DATE 01/06/2025			TOTAL DEPTH 7152			PERF. 7499 - 18346		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12 01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
	SHUT IN	53782	-0-	53782	53782	544	1	48239	2	N	4543	4518	0			-25	
						2	4	4997	9								
02	SHUT IN	139679	-0-	139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0			42	
						7	4	7574	9								
*03	SHUT IN	122507	-0-	122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0			20	
						33	4	4029	9								
*04	411378 X	95410	-0-	-315968	-0-	1135	1	91578	2	N	2446	2450	0			16	
						6	4	2691	9								
*05	93866 X	93866	-0-	-0-	-0-	960	1	90087	2	N	2552	2551	0			17	
						12	4	2807	9								

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2213SB			RRCID -> 298543			COMPL. DATE 01/10/2025			TOTAL DEPTH 6591			PERF. 7039 - 17896		
12 01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
	SHUT IN	5522	-0-	5522	5522	61	1	5366	2	N	86	86	0			-0-	
						95	9										
02	SHUT IN	32199	-0-	32199	37721	325	1	29179	2	N	2450	2435	0			15	
						2695	9										
*03	SHUT IN	41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0			16	
						11	4	3218	9								
*04	125311 X	45825	-0-	-79486	-0-	467	1	37702	2	N	6959	6929	0			46	
						1	4	7655	9								
*05	65855 X	65855	-0-	-0-	-0-	636	1	59732	2	N	4981	4994	0			33	
						8	4	5479	9								

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2215SB			RRCID -> 298544			COMPL. DATE 01/09/2025			TOTAL DEPTH 7104			PERF. 7767 - 18620		
12 01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
	SHUT IN	40682	-0-	40682	40682	400	1	35528	2	N	4321	4297	0			-24	
						1	4	4753	9								
02	SHUT IN	133976	-0-	133976	174658	1346	1	121376	2	N	10228	10190	0			62	
						3	4	11251	9								
*03	SHUT IN	131218	-0-	131218	305876	1392	1	121546	2	N	7496	7517	0			41	
						34	4	8246	9								
*04	415638 X	109762	-0-	-305876	-0-	1281	1	103441	2	N	4576	4587	0			30	
						6	4	5034	9								
05	133424 X	91542	-0-	-41882	-0-	920	1	86350	2	N	3874	3879	0			25	
						11	4	4261	9								

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2211SB			RRCID -> 298596			COMPL. DATE 01/08/2025			TOTAL DEPTH 6735			PERF. 7306 - 18121		
12 01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
	SHUT IN	6099	-0-	6099	6099	51	1	4508	2	N	1400	1392	0			-8	
						1540	9										
02	SHUT IN	53102	-0-	53102	59201	535	1	48357	2	N	3827	3812	0			23	
						4210	9										
*03	SHUT IN	92259	-0-	92259	151460	1003	1	87775	2	N	3142	3148	0			17	
						25	4	3456	9								
*04	227089 X	75629	-0-	-151460	-0-	891	1	71966	2	N	2519	2519	0			17	
						1	4	2771	9								
05	85295 X	85295	-0-	-0-	-0-	867	1	81505	2	N	2651	2651	0			17	
						7	4	2916	9								

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0294TB			RRCID -> 298754			COMPL. DATE 12/04/2024			TOTAL DEPTH 7742			PERF. N/A		
12 01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0296TB	RRCID ->	298757	COMPL. DATE	11/24/2024	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0292TB	RRCID ->	298954	COMPL. DATE	12/15/2024	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA			WELL #:		0022SB	RRCID ->	299334	COMPL. DATE	01/26/2025	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0277TB	RRCID ->	299430	COMPL. DATE	03/22/2025	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.			153438												
DARK STAR 21 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271624	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7510 - 12048		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51 0		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			151
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907		
12	11501 X	1003	-0-	-10498	-0-	771	3	232	9	Y	211	234	0		62
01	8959 X	921	-0-	-8038	-0-	753	3	168	9	Y	153	136	0		79
02	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y	124	129	0		74
03	6169 X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93	0		50
04	4950 X	152	-0-	-4798	-0-	96	3	56	9	Y	51	67	0		34
05	7874 X	762	-0-	-7112	-0-	568	3	194	9	Y	176	130	0		80

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438								
WAR ADMIRAL 18 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 8250	- 12778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	18759	3	134	9	Y	122	109 0	36
01	9331 X	5484	-0-	-3847	-0-	5389	3	95	9	Y	86	78 0	44
02	10612 X	2160	-0-	-8452	-0-	2063	3	97	9	Y	88	80 0	52
03	18879 X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66 0	36
04	18270 X	7312	-0-	-10958	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57 0	41
05	18879 X	5658	-0-	-13221	-0-	5577	3	81	9	Y	74	81 0	34

EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 6800	- 11081
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9708	- 19488
12	11904 X	599	-0-	-11305	-0-	593	1	6	9	Y	5	130 0	-0-
01	13702 X	974	-0-	-12728	-0-	181	1	415	3	Y	344	310 0	34
						378	9						
02	13972 X	1013	-0-	-12959	-0-	286	1	437	3	Y	264	240 0	57
						290	9						
03	15469 X	1370	-0-	-14099	-0-	602	1	352	3	Y	378	388 0	45
						416	9						
04	14970 X	819	-0-	-14151	-0-	564	1	57	3	Y	180	196 0	29
						198	9						
05	1116 X	903	-0-	-213	-0-	853	1	49	3	Y	1	29 0	-0-
						1	9						

BURG00 KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7654	- 17300
12	60853 X	58797	-0-	-2056	-0-	57200	3	1597	9	Y	1452	1477 0	82
01	62310 X	55645	-0-	-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272 0	93
						1411	9						
02	56280 X	46869	-0-	-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179 0	74
						1276	9						
03	62310 X	48439	-0-	-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164 0	51
						1255	9						
04	57240 X	54103	-0-	-3137	-0-	52821	3	1282	9	Y	1165	1112 0	104
05	58807 X	53321	-0-	-5486	-0-	51998	3	1323	9	Y	1203	1232 0	75

BURG00 KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7506	- 17231
12	140926 X	117552	-0-	-23374	-0-	115599	3	1953	9	Y	1775	1798 0	101
01	147467 X	124138	-0-	-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785 0	132
						1998	9						
02	133196 X	79659	-0-	-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280 0	78
						1349	9						
03	147467 X	109806	-0-	-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359 0	60
						1475	9						
04	120120 X	74327	-0-	-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219 0	114
05	124124 X	97819	-0-	-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326 0	80

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL.	DATE 04/07/2021	TOTAL	DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	53847 X	39669	-0-	-14178	-0-		38521	3	1148	9	Y	1044	1117	0	59	
01	54622 X	47477	-0-	-7145	-0-		46238	3	8	4	Y	1119	1097	0	81	
							1231	9								
02	49336 X	45968	-0-	-3368	-0-		44698	3	15	4	Y	1141	1149	0	73	
							1255	9								
03	54622 X	49480	-0-	-5142	-0-		47916	3	1	4	Y	1421	1430	0	64	
							1563	9								
04	51930 X	50757	-0-	-1173	-0-		49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0	100	
05	50902 X	49413	-0-	-1489	-0-		48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0	70	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J				WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL.	DATE 08/24/2021	TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986	
12	39773 X	16432	-0-	-23341	-0-		14605	3	1827	9	N	1661	1665	0	24	
01	39773 X	5210	-0-	-34563	-0-		4757	3	453	9	N	412	430	0	6	
02	25620 X	13474	-0-	-12146	-0-		12437	3	1037	9	N	943	937	0	12	
03	28365 X	20814	-0-	-7551	-0-		19571	3	1243	9	N	1130	1133	0	9	
04	23130 X	18698	-0-	-4432	-0-		18277	3	421	9	N	383	387	0	5	
05	23779 X	23779	-0-	-0-	-0-		22797	3	982	9	N	893	885	0	13	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL.	DATE 07/08/2022	TOTAL	DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649	
12	87606 X	71910	-0-	-15696	-0-		69663	3	2247	9	Y	2043	2041	0	34	
01	83359 X	68657	-0-	-14702	-0-		66489	3	2168	9	Y	1971	1959	0	46	
02	75292 X	66357	-0-	-8935	-0-		64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0	31	
03	83359 X	67680	-0-	-15679	-0-		65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0	25	
04	69600 X	63681	-0-	-5919	-0-		61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0	31	
05	84854 X	84854	-0-	-0-	-0-		82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0	54	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL.	DATE 07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8036	PERF.	8436 - 18766	
12	68355 X	60924	-0-	-7431	-0-		56632	3	4292	9	Y	3902	3899	0	65	
01	68355 X	52977	-0-	-15378	-0-		48850	3	4127	9	Y	3752	3729	0	88	
02	59752 X	49457	-0-	-10295	-0-		45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0	62	
03	62992 X	61458	-0-	-1534	-0-		57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0	48	
04	60960 X	56191	-0-	-4769	-0-		52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0	66	
05	60915 X	57597	-0-	-3318	-0-		53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0	105	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K				WELL #:		11	RRCID ->	293880	COMPL.	DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8953	PERF.	9271 - 19189	
12	57809 X	57809	-0-	-0-	-0-		53198	3	4611	9	N	4192	4189	0	61	
01	58538 X	58538	-0-	-0-	-0-		53438	3	5100	9	N	4636	4634	0	63	
02	47601 X	47601	-0-	-0-	-0-		43605	3	3996	9	N	3633	3651	0	45	
03	57477 X	57477	-0-	-0-	-0-		52121	3	5356	9	N	4869	4875	0	39	
04	54536 X	54536	-0-	-0-	-0-		49403	3	5133	9	N	4666	4639	0	66	
05	62701 X	62701	-0-	-0-	-0-		58242	3	4459	9	N	4054	4061	0	59	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M				WELL #:		13H	RRCID ->	293881	COMPL.	DATE 08/05/2022	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	9109 - 19067	
12	61411 X	59090	-0-	-2321	-0-		55603	3	3487	9	N	3170	3179	0	46	
01	65407 X	65407	-0-	-0-	-0-		60654	3	4753	9	N	4321	4308	0	59	
02	56397 X	56397	-0-	-0-	-0-		52433	3	3964	9	N	3604	3619	0	44	
03	64205 X	64205	-0-	-0-	-0-		59677	3	4528	9	N	4116	4127	0	33	
04	59430 X	55433	-0-	-3997	-0-		51734	3	3699	9	N	3363	3349	0	47	
05	61411 X	43874	-0-	-17537	-0-		41409	3	2465	9	N	2241	2255	0	33	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N														
WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE											
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
12	57474	X	46301 -0- -11173	-0-	43269	3	3032	9	N	2756	2784	0		40
01	58431	X	58431 -0- -0-	-0-	52732	3	5699	9	N	5181	5150	0		71
02	51912	X	47833 -0- -4079	-0-	43108	3	4725	9	N	4295	4313	0		53
03	57474	X	51209 -0- -6265	-0-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0		37
04	55620	X	48105 -0- -7515	-0-	43803	3	4302	9	N	3911	3893	0		55
05	57474	X	52175 -0- -5299	-0-	48356	3	3819	9	N	3472	3476	0		51
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417														
12	103013	X	70143 -0- -32870	-0-	65554	3	4589	9	Y	4172	4181	0		23
01	103013	X	49851 -0- -53162	-0-	46781	3	3070	9	Y	2791	2788	0		26
02	78876	X	59693 -0- -19183	-0-	55979	3	3714	9	Y	3376	3371	0		31
03	87327	X	45830 -0- -41497	-0-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0		30
04	67890	X	-0- -67890	-0-					Y	121	151	0		-0-
05	70153	X	1885 -0- -68268	-0-	1885	3			Y	-0-				-0-
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157														
12	52173	X	33000 -0- -19173	-0-	29315	3	3685	9	Y	3350	3366	0		19
01	52173	X	16804 -0- -35369	-0-	14353	3	2451	9	Y	2228	2227	0		20
02	42252	X	16426 -0- -25826	-0-	13965	3	2461	9	Y	2237	2237	0		20
03	46779	X	-0- -46779	-0-					Y	347	364	0		3
04	41040	X	-0- -41040	-0-					Y	4	7	0		-0-
05	33015	X	-0- -33015	-0-					Y	-0-				-0-
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100														
12	83204	X	-0- -83204	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
01	78709	X	28234 -0- -50475	-0-	25498	3	2736	9	Y	2487	2480	0		7
02	70672	X	51059 -0- -19613	-0-	47866	3	3193	9	Y	2903	2885	0		25
03	78244	X	49695 -0- -28549	-0-	46675	3	3020	9	Y	2745	2761	0		9
04	57240	X	25244 -0- -31996	-0-	23749	3	1495	9	Y	1359	1360	0		8
05	56544	X	28549 -0- -27995	-0-	26943	3	1606	9	Y	1460	1461	0		7
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563														
12	97030	X	78433 -0- -18597	-0-	74992	3	3441	9	Y	3128	3119	0		20
01	88350	X	71927 -0- -16423	-0-	68988	3	2939	9	Y	2672	2684	0		8
02	79800	X	67183 -0- -12617	-0-	64229	3	2954	9	Y	2685	2670	0		23
03	85994	X	73816 -0- -12178	-0-	70966	3	2850	9	Y	2591	2605	0		9
04	81930	X	62625 -0- -19305	-0-	60083	3	2542	9	Y	2311	2307	0		13
05	78430	X	64853 -0- -13577	-0-	62072	3	2781	9	Y	2528	2529	0		12
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290														
12	106621	X	106621 -0- -0-	-0-	102582	3	4039	9	Y	3672	3656	0		24
01	88815	X	85506 -0- -3309	-0-	82191	3	3315	9	Y	3014	3029	0		9
02	73500	X	59609 -0- -13891	-0-	56982	3	2627	9	Y	2388	2377	0		20
03	106609	X	53694 -0- -52915	-0-	51765	3	1929	9	Y	1754	1768	0		6
04	103170	X	73421 -0- -29749	-0-	70722	3	2699	9	Y	2454	2446	0		14
05	106609	X	71589 -0- -35020	-0-	69091	3	2498	9	Y	2271	2275	0		10
LT. GIBSON 1 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970														
12	97061	X	84233 -0- -12828	-0-	79128	3	5105	9	Y	4641	4626	0		30
01	92938	X	78561 -0- -14377	-0-	74047	3	4514	9	Y	4104	4122	0		12
02	79184	X	70318 -0- -8866	-0-	65983	3	4335	9	Y	3941	3919	0		34
03	87668	X	78078 -0- -9590	-0-	73377	3	4701	9	Y	4274	4293	0		15
04	83850	X	76703 -0- -7147	-0-	72328	3	4375	9	Y	3977	3970	0		22
05	84227	X	73117 -0- -11110	-0-	68924	3	4193	9	Y	3812	3816	0		18

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L				WELL #:	12H	RRCID	-> 294060	COMPL.	DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8831	PERF.	9127	- 18958
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	67259	3	3742	9	N	3402	3392	0		50
01	70389 X	70389	-0-	-0-	-0-	66080	3	4309	9	N	3917	3913	0		54
02	57232 X	57232	-0-	-0-	-0-	53291	3	3941	9	N	3583	3593	0		44
03	48152 X	48152	-0-	-0-	-0-	46539	3	1613	9	N	1466	1498	0		12
04	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	46521	3	2853	9	N	2594	2569	0		37
05	45260 X	4815	-0-	-40445	-0-	4456	3	359	9	N	326	358	0		5
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	12H	RRCID	-> 294210	COMPL.	DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8244	PERF.	8467	- 18910
12	79949 X	38979	-0-	-40970	-0-	36096	3	2883	9	Y	2621	2616	0		15
01	69316 X	40475	-0-	-28841	-0-	37675	3	2800	9	Y	2545	2537	0		23
02	39312 X	38375	-0-	-937	-0-	35465	3	2910	9	Y	2645	2644	0		24
03	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	40489	3	2750	9	Y	2500	2502	0		22
04	39180 X	14237	-0-	-24943	-0-	12556	3	1681	9	Y	1528	1550	0		-0-
05	42501 X	777	-0-	-41724	-0-	297	3	480	9	Y	436	431	0		5
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	11H	RRCID	-> 294270	COMPL.	DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8341	PERF.	8664	- 19103
12	82584 X	4599	-0-	-77985	-0-	4251	3	348	9	Y	316	345	0		2
01	80755 X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0		10
02	68516 X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0		40
03	80670 X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0		38
04	90546 X	90546	-0-	-0-	-0-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0		1
05	74059 X	57568	-0-	-16491	-0-	54834	3	2734	9	Y	2485	2460	0		26
PREWIT-BARBARO 23 A FEE				WELL #:	10H	RRCID	-> 294940	COMPL.	DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8124	PERF.	8385	- 19085
12	76694 X	76377	-0-	-317	-0-	66008	3	10369	9	Y	9426	9454	0		42
01	108469 X	75931	-0-	-32538	-0-	65908	3	10023	9	Y	9112	9130	0		24
02	100492 X	65056	-0-	-35436	-0-	57216	3	7840	9	Y	7127	7110	0		41
03	111259 X	65550	-0-	-45709	-0-	57825	3	7725	9	Y	7023	7037	0		27
04	78360 X	4473	-0-	-73887	-0-	3853	3	620	9	Y	564	588	0		3
05	76384 X	34548	-0-	-41836	-0-	28601	3	5947	9	Y	5406	5361	0		48
PREWIT-BARBARO 23 J FEE				WELL #:	19H	RRCID	-> 295066	COMPL.	DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8311	PERF.	8522	- 19241
12	110404 X	110404	-0-	-0-	-0-	100977	3	9427	9	Y	8570	8600	0		39
01	160487 X	92362	-0-	-68125	-0-	84078	3	8284	9	Y	7531	7550	0		20
02	144956 X	87005	-0-	-57951	-0-	79373	3	7632	9	Y	6938	6918	0		40
03	160487 X	66107	-0-	-94380	-0-	60737	3	5370	9	Y	4882	4903	0		19
04	119400 X	37213	-0-	-82187	-0-	33989	3	3224	9	Y	2931	2937	0		13
05	110391 X	78610	-0-	-31781	-0-	71139	3	7471	9	Y	6792	6744	0		61
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID	-> 295164	COMPL.	DATE 07/19/2023	TOTAL	DEPTH	19318	PERF.	9254	- 19283
12	60450 X	45739	-0-	-14711	-0-	2	1	39566	3	Y	5610	5587	0		69
						6171	9								
01	60450 X	46523	-0-	-13927	-0-	40730	3	5793	9	Y	5266	5194	0		141
02	52696 X	41108	-0-	-11588	-0-	76	1	35068	3	Y	5422	5491	0		72
						5964	9								
03	55862 X	50580	-0-	-5282	-0-	295	1	44492	3	Y	5266	5278	0		60
						5793	9								
04	54060 X	46821	-0-	-7239	-0-	252	1	40799	3	Y	5245	5231	0		74
						5770	9								
05	49610 X	49610	-0-	-0-	-0-	237	1	43701	3	Y	5156	5174	0		56
						5672	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	295233	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	8916	PERF.	9056 - 19050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	56854 X	34680	-0-	-22174	-0-	2	1	31312	3	Y	3060	3051	0		38
01	55986 X	39249	-0-	-16737	-0-	3366	9								
02	44912 X	33686	-0-	-11226	-0-	35346	3	3903	9	Y	3548	3491	0		95
						67	1	30694	3	Y	2659	2719	0		35
03	44795 X	37886	-0-	-6909	-0-	2925	9								
						212	1	31994	3	Y	5164	5141	0		58
04	43350 X	27882	-0-	-15468	-0-	5680	9								
						157	1	25472	3	Y	2048	2077	0		29
05	39246 X	25208	-0-	-14038	-0-	2253	9								
						126	1	23153	3	Y	1754	1764	0		19
						1929	9								
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	295251	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9198 - 19204	
12	119753 X	97066	-0-	-22687	-0-	7	1	87988	3	Y	8246	8187	0		101
						9071	9								
01	110763 X	89066	-0-	-21697	-0-	81492	3	7574	9	Y	6885	6801	0		185
02	85372 X	69171	-0-	-16201	-0-	236	1	63108	3	Y	5297	5412	0		70
						5827	9								
03	97061 X	76001	-0-	-21060	-0-	781	1	69083	3	Y	5579	5586	0		63
						6137	9								
04	93930 X	58561	-0-	-35369	-0-	603	1	52905	3	Y	4594	4592	0		65
						5053	9								
05	97061 X	72092	-0-	-24969	-0-	678	1	65300	3	Y	5558	5563	0		60
						6114	9								
PREWIT-BARBARO 23 H FEE				WELL #:	17H	RRCID ->	295488	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	8192	PERF.	8478 - 19041	
12	67735 X	60007	-0-	-7728	-0-	51435	3	8572	9	Y	7793	7820	0		35
01	67735 X	65124	-0-	-2611	-0-	56269	3	8855	9	Y	8050	8064	0		21
02	75236 X	63262	-0-	-11974	-0-	55518	3	7744	9	Y	7040	7020	0		41
03	83297 X	65868	-0-	-17429	-0-	58212	3	7656	9	Y	6960	6974	0		27
04	74550 X	59272	-0-	-15278	-0-	53537	3	5735	9	Y	5214	5217	0		24
05	70029 X	52798	-0-	-17231	-0-	48127	3	4671	9	Y	4246	4232	0		38
PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #:	14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8570 - 19164	
12	84909 X	64068	-0-	-20841	-0-	57135	3	6933	9	Y	6303	6323	0		28
01	84909 X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9	Y	5953	5965	0		16
02	76692 X	60913	-0-	-15779	-0-	55038	3	5875	9	Y	5341	5326	0		31
03	84041 X	63693	-0-	-20348	-0-	57690	3	6003	9	Y	5457	5467	0		21
04	70920 X	59016	-0-	-11904	-0-	53671	3	5345	9	Y	4859	4858	0		22
05	67425 X	54810	-0-	-12615	-0-	48402	3	6408	9	Y	5825	5795	0		52
TIM TAM 24 O				WELL #:	16H	RRCID ->	295711	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	8406	PERF.	8691 - 19000	
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	44937	3	6133	9	Y	5575	5568	0		25
01	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9	Y	5542	5539	0		28
02	53368 X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0		27
03	56606 X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0		24
04	51960 X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0		32
05	51057 X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0		20
TIM TAM 24 R				WELL #:	19H	RRCID ->	295995	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8521	PERF.	8879 - 19044	
12	62651 X	45640	-0-	-17011	-0-	41093	3	4547	9	Y	4134	4130	0		18
01	62651 X	47971	-0-	-14680	-0-	43257	3	4714	9	Y	4285	4282	0		21
02	49112 X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9	Y	3624	3623	0		22
03	51832 X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0		17
04	47550 X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0		16
05	47957 X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0		13

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295998	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	8327 - 18445	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	116777 X	105310	-0-	-11467	-0-	98168	3	15	4	Y	6479	6470	0		36
						7127	9								
01	116777 X	98680	-0-	-18097	-0-	92217	3	72	4	Y	5810	5803	0		43
						6391	9								
02	94920 X	87850	-0-	-7070	-0-	82106	3	21	4	Y	5203	5197	0		49
						5723	9								
03	105090 X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4	Y	5281	5315	0		15
						5809	9								
04	101700 X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0		33
						5460	9								
05	105090 X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0		33
						5022	9								
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296010	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7772	PERF.	7874 - 18091	
12	131533 X	119673	-0-	-11860	-0-	112504	3	17	4	Y	6502	6493	0		36
						7152	9								
01	131533 X	115763	-0-	-15770	-0-	109388	3	86	4	Y	5717	5711	0		42
						6289	9								
02	109340 X	98816	-0-	-10524	-0-	93250	3	24	4	Y	5038	5032	0		48
						5542	9								
03	121055 X	106725	-0-	-14330	-0-	101159	3	23	4	Y	5039	5072	0		15
						5543	9								
04	117150 X	98104	-0-	-19046	-0-	92937	3	21	4	Y	4678	4662	0		31
						5146	9								
05	119660 X	94830	-0-	-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0		31
						4718	9								
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296024	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8194 - 18297	
12	131967 X	116242	-0-	-15725	-0-	108570	3	17	4	Y	6959	6949	0		39
						7655	9								
01	131967 X	108080	-0-	-23887	-0-	101193	3	80	4	Y	6188	6181	0		46
						6807	9								
02	108640 X	95227	-0-	-13413	-0-	89126	3	23	4	Y	5525	5519	0		52
						6078	9								
03	120280 X	102018	-0-	-18262	-0-	95841	3	22	4	Y	5595	5631	0		16
						6155	9								
04	115080 X	94712	-0-	-20368	-0-	88984	3	20	4	Y	5189	5170	0		35
						5708	9								
05	116250 X	92116	-0-	-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0		35
						5365	9								
TIM TAM 24 S				WELL #:	20H	RRCID ->	296061	COMPL. DATE	12/14/2023	TOTAL	DEPTH	8547	PERF.	8577 - 18863	
12	68045 X	44919	-0-	-23126	-0-	39156	3	5763	9	Y	5239	5233	0		23
01	68045 X	43882	-0-	-24163	-0-	38139	3	5743	9	Y	5221	5218	0		26
02	51632 X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0		25
03	51553 X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0		22
04	49260 X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0		19
05	44919 X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0		18
TIM TAM 24 T				WELL #:	21H	RRCID ->	296062	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8572	PERF.	8925 - 19175	
12	44607 X	44607	-0-	-0-	-0-	37154	3	7453	9	Y	6775	6768	0		30
01	43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	36063	3	7528	9	Y	6844	6840	0		34
02	53424 X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0		31
03	55521 X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0		30
04	51840 X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0		20
05	44609 X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0		17

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
TIM TAM 24 Q														
WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	135129 X	65565	-0-	-69564	-0-	56071	3	9494	9	Y	8631	8621 0	38	
01	95015 X	63029	-0-	-31986	-0-	53844	3	9185	9	Y	8350	8346 0	42	
02	74564 X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716 0	46	
03	82553 X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162 0	32	
04	69840 X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677 0	46	
05	69533 X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189 0	25	
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909														
12	120342 X	81854	-0-	-38488	-0-	73705	3	12	4	N	7397	7393 0	38	
						8137	9							
01	120342 X	83478	-0-	-36864	-0-	75393	3	18	4	N	7334	7315 0	57	
						8067	9							
02	92484 X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114 0	27	
						6692	9							
03	96410 X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698 0	26	
04	88980 X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113 0	39	
05	83855 X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923 0	28	
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042														
12	114483 X	82411	-0-	-32072	-0-	74277	3	12	4	N	7384	7379 0	38	
						8122	9							
01	114483 X	80529	-0-	-33954	-0-	72832	3	18	4	N	6981	6965 0	54	
						7679	9							
02	92120 X	59352	-0-	-32768	-0-	53588	3	25	4	N	5217	5248 0	23	
						5739	9							
03	95263 X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301 0	29	
04	83310 X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039 0	39	
05	82398 X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567 0	26	
COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359														
12	298623 X	135780	-0-	-162843	-0-	126726	3	9054	9	Y	8231	8207 0	53	
01	169074 X	128853	-0-	-40221	-0-	120255	3	8598	9	Y	7816	7846 0	23	
02	129640 X	110571	-0-	-19069	-0-	103381	3	7190	9	Y	6536	6503 0	56	
03	143530 X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y	6503	6537 0	22	
04	137850 X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051 0	34	
05	135780 X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866 0	27	
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728														
12	114669 X	76131	-0-	-38538	-0-	67970	3	8161	9	N	7419	7415 0	38	
01	105276 X	74403	-0-	-30873	-0-	66659	3	7744	9	N	7040	7024 0	54	
02	86492 X	65674	-0-	-20818	-0-	59038	3	6636	9	N	6033	6061 0	26	
03	90024 X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N	6068	6066 0	28	
04	79590 X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920 0	38	
05	76136 X	62341	-0-	-13795	-0-	56070	3	6271	9	N	5701	5712 0	27	
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947														
12	112344 X	71974	-0-	-40370	-0-	66488	3	5486	9	N	4987	4985 0	26	
01	104687 X	72586	-0-	-32101	-0-	67410	3	5176	9	N	4705	4695 0	36	
02	83132 X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N	3884	3903 0	17	
03	87575 X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N	3655	3655 0	17	
04	78240 X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378 0	22	
05	72571 X	48432	-0-	-24139	-0-	44970	3	3462	9	N	3147	3154 0	15	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 12/25/2023 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT-IN	144631	-0-	144631	1436636	127635	3	16996	9	Y	15451	15467	0	69
01	SHUT-IN	90163	-0-	90163	1526799	77521	3	12642	9	Y	11493	11484	0	78
02	T. A.	109961	-0-	109961	1636760	91103	3	18858	9	Y	17144	17135	0	87
03	T. A.	107740	-0-	107740	1744500	96354	3	11386	9	Y	10351	10399	0	39
04	T. A.	43686	-0-	43686	1788186	35792	3	7894	9	Y	7176	7170	0	45
05	T. A.	113500	-0-	113500	1901686	99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0	72
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A														
12	SHUT-IN	72111	-0-	72111	985691	62273	3	9838	9	Y	8944	8947	0	40
01	SHUT-IN	80834	-0-	80834	1066525	71618	3	9216	9	Y	8378	8361	0	57
02	T. A.	118640	-0-	118640	1185165	109579	3	9061	9	Y	8237	8252	0	42
03	T. A.	76381	-0-	76381	1261546	69493	3	6888	9	Y	6262	6280	0	24
04	T. A.	89475	-0-	89475	1351021	81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0	45
05	T. A.	82297	-0-	82297	1433318	74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0	39
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A														
12	SHUT-IN	125014	-0-	125014	1643251	112529	3	12485	9	Y	11350	11359	0	51
01	SHUT-IN	114975	-0-	114975	1758226	103803	3	11172	9	Y	10156	10138	0	69
02	T. A.	100980	-0-	100980	1859206	92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0	38
03	T. A.	101005	-0-	101005	1960211	91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0	32
04	T. A.	104425	-0-	104425	2064636	95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0	50
05	T. A.	94302	-0-	94302	2158938	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0	40
STONE STREET 46 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8328 PERF. N/A														
12	SHUT-IN	86821	-0-	86821	764059	77027	3	9794	9	Y	8904	8907	0	40
01	SHUT-IN	109068	-0-	109068	873127	99012	3	10056	9	Y	9142	9120	0	62
02	T. A.	92282	-0-	92282	965409	82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0	43
03	T. A.	122381	-0-	122381	1087790	112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0	33
04	T. A.	107417	-0-	107417	1195207	99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0	46
05	T. A.	102310	-0-	102310	1297517	95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0	36
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871														
12	121985 X	79875	-0-	-42110	-0-	70440	3	9435	9	N	8577	8573	0	44
01	114700 X	76847	-0-	-37853	-0-	68051	3	8796	9	N	7996	7978	0	62
02	94892 X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0	30
03	99634 X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0	34
04	87780 X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0	44
05	79887 X	51811	-0-	-28076	-0-	45757	3	6054	9	N	5504	5522	0	26
NEEDLES 39 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A														
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR L														
WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	Y	1971	1968	0	3
03	SHUT IN	51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0	11
*04	SHUT IN	2278	-0-	2278	61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0	1
*05	68681 X	6856	-0-	-61825	-0-	5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0	1

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438								
CLYDE VAN DUSEN 12 WR M				WELL #:	14H	RRCID ->	298385	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL	DEPTH	8518	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	385	-0-	385	385		385 3			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	3346	-0-	3346	3731		3323 3	23 9		Y	21	21 0	-0-
*04	SHUT IN	695	-0-	695	4426		695 3			Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	2146	-0-	2146	6572		2146 3			Y	-0-		-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR 0													
				WELL #:	15H	RRCID ->	298386	COMPL. DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	8559	PERF. 9284 - 19490
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	4076	-0-	4076	4076		3205 3	871 9		Y	792	791 0	-1
03	41675 X	37599	-0-	-4076	-0-		27510 3	10089 9		Y	9172	9165 0	8
*04	21660 X	4242	-0-	-17418	-0-		3094 3	1148 9		Y	1044	1051 0	1
05	22382 X	6963	-0-	-15419	-0-		4927 3	2036 9		Y	1851	1850 0	2
CLYDE VAN DUSEN 12 WR K													
				WELL #:	12H	RRCID ->	298392	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	8463	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	1765	-0-	1765	1765		1497 3	268 9		Y	244	244 0	-0-
03	SHUT IN	90714	-0-	90714	92479		63903 3	26811 9		Y	24374	24353 0	21
*04	SHUT IN	21971	-0-	21971	114450		15908 3	6063 9		Y	5512	5526 0	7
05	SHUT IN	134767	-0-	134767	249217		101055 3	33712 9		Y	30647	30617 0	37
LEONATUS 11 WR J													
				WELL #:	12H	RRCID ->	298412	COMPL. DATE	03/05/2025	TOTAL	DEPTH	8385	PERF. 8757 - 18965
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	6657	-0-	6657	6657		5942 3	715 9		Y	650	649 0	-1
*04	SHUT IN	2427	-0-	2427	9084		2160 3	267 9		Y	243	244 0	-0-
05	54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-		-0-
LEONATUS 11 WR K													
				WELL #:	13H	RRCID ->	298413	COMPL. DATE	03/05/2025	TOTAL	DEPTH	8419	PERF. 8543 - 18977
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	116	-0-	116	116		116 3			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	30692	-0-	30692	30808		22141 3	8551 9		Y	7774	7767 0	7
*04	SHUT IN	27419	-0-	27419	58227		20376 3	7043 9		Y	6403	6402 0	8
05	88598 X	9516	-0-	-79082	-0-		7512 3	2004 9		Y	1822	1828 0	2
LEONATUS 11 WR L													
				WELL #:	14H	RRCID ->	298414	COMPL. DATE	09/02/2024	TOTAL	DEPTH	8457	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	113	-0-	113	113		113 3			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	38195	-0-	38195	38308		27569 3	10626 9		Y	9660	9652 0	8
*04	SHUT IN	50312	-0-	50312	88620		38651 3	11661 9		Y	10601	10596 0	13
05	SHUT IN	14987	-0-	14987	103607		12013 3	2974 9		Y	2704	2714 0	3
LEONATUS 11 WR M													
				WELL #:	15H	RRCID ->	298415	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL	DEPTH	8484	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	56	-0-	56	56		56 3			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	65075	-0-	65075	65131		46147 3	18928 9		Y	17207	17192 0	15
*04	SHUT IN	77437	-0-	77437	142568		59044 3	18393 9		Y	16721	16715 0	21
05	SHUT IN	48779	-0-	48779	191347		38232 3	10547 9		Y	9588	9597 0	12

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
LOOKOUT 7 FEE WR J														
WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	45738	-0-	45738	45738	35505	3	38	4	Y	NO RPT	9229	0	39
						10195	9							
02	SHUT IN	86233	-0-	86233	131971	69462	3	1	4	Y	15245	15242	0	42
						16770	9							
03	SHUT-IN	125914	-0-	125914	257885	101707	3	24207	9	Y	22006	22012	0	36
04	SHUT-IN	111273	-0-	111273	369158	92716	3	1	4	Y	16869	16866	0	39
						18556	9							
*05	638500 X	269342	-0-	-369158	-0-	235569	3	4	4	Y	30699	30665	0	73
						33769	9							
LOOKOUT 7 FEE WR K														
WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 18598														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	67594	-0-	67594	67594	51687	3	56	4	Y	14410	14350	0	60
						15851	9							
02	SHUT IN	122159	-0-	122159	189753	94357	3	1	4	Y	25274	25264	0	70
						27801	9							
03	SHUT-IN	76862	-0-	76862	266615	59209	3	17653	9	Y	16048	16092	0	26
04	SHUT-IN	123853	-0-	123853	390468	98776	3	1	4	Y	22796	22769	0	53
						25076	9							
*05	562078 X	171610	-0-	-390468	-0-	140377	3	2	4	Y	28392	28377	0	68
						31231	9							
LOOKOUT 7 FEE WR I														
WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	147777 X	NO RPT	-0-	-147777	-0-					Y	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC														
BACKSWING STATE														
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050														
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-			136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	93
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			93
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			93
GLENN														
WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780														
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	1180	3	1272	9	Y	1156	955	1	1138
01	837 X	689	-0-	-148	-0-	25	3	664	9	Y	604	770	1	972
02	T. A.	2077	-0-	2077	2077	847	3	1230	9	Y	1118	1141	1	949
03	T. A.	614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	227	375	1	801
04	T. A.	2	-0-	2	2693	2	3			Y	-0-			801
05	2697 X	4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	-0-			801
CARPENTER B UNIT														
WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688														
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	6			543
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	8			551
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			551
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110			661
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81			742
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			743

SANDBAR (BONE SPRING)													CAPACITY			CNTY: LOVING								
COG OPERATING LLC																								
ARMSTRONG N STATE UNIT																								
WELL #: 2802H													RRCID -> 276246			COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					594					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	209					803					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					823					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					823					
CAPTAIN CALL													WELL #: 404H			RRCID -> 276248			COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415		
12	8277 X	1815	-0-	-0-	-6462	-0-	-0-	1805	3	10	9	Y	9	10	0				165					
01	8277 X	23	-0-	-0-	-8254	-0-	-0-	23	3			Y	-0-						165					
02	T. A.	8883	-0-	-0-	8883	8883	8882	8882	3	1	9	Y	1	1	0				165					
03	T. A.	8227	-0-	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	333	312	0					186					
04	T. A.	9182	-0-	-0-	9182	26292	8845	3	337	9	Y	306	407	0					85					
05	32556 X	6264	-0-	-0-	-26292	-0-	-0-	6264	3			Y	-0-	85	0				-0-					
WETHERBEE													WELL #: 402H			RRCID -> 276250			COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925		
12	11939 X	2571	-0-	-0-	-9368	-0-	-0-	2068	3	503	9	Y	457	465	1				180					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1				109					
02	3304 X	-0-	-0-	-0-	-3304	-0-	-0-					Y	-0-						109					
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	1266	883	1				492					
04	3540 X	2749	-0-	-0-	-791	-0-	-0-	1730	3	1019	9	Y	926	871	1				547					
05	2573 X	1536	-0-	-0-	-1037	-0-	-0-	1219	3	317	9	Y	288	650	1				185					
DEETS													WELL #: 603H			RRCID -> 277241			COMPL. DATE 03/29/2014			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320		
12	7750 X	5824	-0-	-0-	-1926	-0-	-0-	512	1	5253	3	Y	54	87	0				63					
								59	9															
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	7383	3	Y	225	199	0				89					
								248	9															
02	7280 X	6722	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	499	1	6045	3	Y	162	158	0				93					
								178	9															
03	8060 X	6807	-0-	-0-	-1253	-0-	-0-	531	1	6031	3	Y	223	175	0				141					
								245	9															
04	7890 X	4948	-0-	-0-	-2942	-0-	-0-	338	1	4349	3	Y	237	190	0				188					
								261	9															
05	8153 X	2665	-0-	-0-	-5488	-0-	-0-	165	1	2439	3	Y	55	210	0				33					
								61	9															
CAPTAIN CALL													WELL #: 405H			RRCID -> 277257			COMPL. DATE 07/17/2014			TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335		
12	15562 X	3200	-0-	-0-	-12362	-0-	-0-	3188	3	12	9	Y	11	21	0				347					
01	15562 X	40	-0-	-0-	-15522	-0-	-0-	40	3			Y	-0-						347					
02	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15684	3	1	9	Y	1	1	0				347					
03	13981 X	13666	-0-	-0-	-315	-0-	-0-	13148	3	518	9	Y	471	555	0				263					
04	11580 X	9597	-0-	-0-	-1983	-0-	-0-	8940	3	657	9	Y	597	695	0				165					
05	17360 X	12860	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-	11179	3	1681	9	Y	1528	1020	0				673					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC																	
DEETS																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	542 1	5555 3	Y			41	70 0		48			
01	9858 X	8549	-0-	-1309	-0-	45 9	7799 3	Y			188	161 0		75			
02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-	543 1	6131 3	Y			269	189 0		155			
03	9858 X	6863	-0-	-2995	-0-	207 9	5952 3	Y			352	284 0		223			
04	8280 X	6439	-0-	-1841	-0-	506 1	5748 3	Y			222	269 0		176			
05	8556 X	6175	-0-	-2381	-0-	296 9	5564 3	Y			214	261 0		129			
						524 1											
						387 9											
						447 1											
						244 9											
						376 1											
						235 9											
BACKSWING STATE														WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725			
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-			178			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57 1		124			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			124			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124			
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3				Y	-0-			124			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				Y	-0-			124			
CARPENTER A UNIT														WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11			639			
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	-0-			639			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				N	-0-			639			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			639			
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			639			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			640			
GRISSOM														WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
HORN SPLITTER STATE UNIT														WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030			
12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	992 1	6327 3	N			626	443 1		1254			
01	7254 X	3683	-0-	-3571	-0-	689 9	2505 3	N			169	963 1		460			
02	6552 X	3219	-0-	-3333	-0-	992 1	2313 3	N			9			469			
03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	186 9	7128 3	N			1085	949 1		605			
04	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	10 9	7269 3	N			1056	953 1		708			
05	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	992 1	6770 3	N			1116	1339 1		485			
						1194 9											
						960 1											
						1162 9											
						992 1											
						1228 9											

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC															
CARPENTER D UNIT															
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				476
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	110	3	75	9	N	68				544
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-				544
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				544
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	659	3	151	9	N	137				681
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1122	3	337	9	N	306	562	1		425
CAPTAIN CALL															
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440															
12	4991 X	669	-0-	-4322	-0-	659	3	10	9	Y	9	19	0		315
01	4991 X	8	-0-	-4983	-0-	8	3			Y	-0-				315
02	T. A.	3241	-0-	3241	3241	3241	3			Y	-0-	1	0		314
03	T. A.	3359	-0-	3359	6600	2850	3	509	9	Y	463	519	0		258
04	T. A.	4922	-0-	4922	11522	4218	3	704	9	Y	640	721	0		177
05	16975 X	5453	-0-	-11522	-0-	5453	3			Y	-0-	177	0		-0-
ARMSTRONG STATE															
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				809
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				827
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				828
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				828
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				828
GRISSOM															
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	17	0		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	0		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
SHEPARD STATE															
WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1309
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1309
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1309
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1309
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83				1392
HORN SPLITTER STATE UNIT															
WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815															
12	8339 X	982	-0-	-7357	-0-	930	1	52	3	N	-0-				320
01	2728 X	1018	-0-	-1710	-0-	930	1	88	3	N	-0-				320
02	2464 X	985	-0-	-1479	-0-	810	1	142	3	N	30				350
						33	9								
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	930	1	436	3	N	6				356
						7	9								
04	990 X	948	-0-	-42	-0-	900	1	36	3	N	11				367
						12	9								
05	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	930	1	144	3	N	11				378
						12	9								

PAGE: 1967

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD A STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 802H	80544 500 166150	ASSOCIATED RRCID -> 278643		CAPACITY COMPL. DATE 12/31/2013				CNTY: LOVING 8120 PERF. 8271 - 12782						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	403 N	394	-0-	-9	-0-			391	3	3	9	N	3					301
01	527 N	320	-0-	-207	-0-			320	3			N	-0-					301
02	448 N	382	-0-	-66	-0-			382	3			N	-0-					301
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-			462	3			N	-0-					301
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-			441	3			N	-0-					301
05	434 N	407	-0-	-27	-0-			407	3			N	-0-					301
LORENA				WELL #:	801H	RRCID ->	278646	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	7485	PERF.	7688	-	12285		
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-			62	1	7104	3	N	22	476	1			444
01	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-			24	9	7057	3	N	412	477	1			379
02	5432 X	5206	-0-	-226	-0-			453	9	145	9	N	132					511
03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-			5061	3	595	9	N	541	477	1			575
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-			7499	3	652	9	N	593	474	1			694
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-			7223	3	964	9	N	876	959	1			611
LORENA				WELL #:	802H	RRCID ->	278647	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	7526	PERF.	7732	-	12367		
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-			236	1	5118	3	Y	140	107	0			381
01	8432 X	7032	-0-	-1400	-0-			154	9	6389	3	Y	401	537	0			245
02	8176 X	6916	-0-	-1260	-0-			202	1	6095	3	Y	557	489	0			313
03	9052 X	8496	-0-	-556	-0-			441	9	7543	3	Y	699	753	0			259
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-			208	1	7361	3	Y	639	685	0			213
05	7657 X	1356	-0-	-6301	-0-			613	9	1242	3	Y	61	235	0			39
MITCHELL				WELL #:	801H	RRCID ->	278648	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL	DEPTH	8127	PERF.	8292	-	12325		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					637
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-							N	39					676
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					676
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	198					874
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	65					939
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					939
LORENA				WELL #:	803H	RRCID ->	278650	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL	DEPTH	7445	PERF.	7728	-	11730		
12	7564 X	929	-0-	-6635	-0-			40	1	876	3	Y	12	11	0			38
01	5921 X	1168	-0-	-4753	-0-			13	9	1092	3	Y	38	53	0			23
02	3248 X	1169	-0-	-2079	-0-			34	1	1016	3	Y	107	70	0			60
03	3596 X	1563	-0-	-2033	-0-			42	9	1358	3	Y	156	158	0			58
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-			35	1	5241	3	Y	695	521	0			232
05	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-			118	9	7173	3	Y	558	430	0			360
								33	1									
								172	9									
								150	1									
								765	9									
								270	1									
								614	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.//		166150											
WETHERBEE				WELL #:		401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	22066 X	2941	-0-	-19125	-0-		2119	3	822	9	Y	747	845	1		294	
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-		41	3	204	9	Y	185	115	1		364	
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-						Y	-0-				364	
03	3317 X	1791	-0-	-1526	-0-		1310	3	481	9	Y	437	631	1		170	
04	3210 X	644	-0-	-2566	-0-		444	3	200	9	Y	182	244	1		108	
05	2945 X	2663	-0-	-282	-0-		1585	3	1078	9	Y	980	459	1		629	
DEETS				WELL #:		601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772			
12	4805 X	1846	-0-	-2959	-0-		163	1	1668	3	Y	14	22	0		16	
							15	9									
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-		163	1	2346	3	Y	75	61	0		30	
							83	9									
02	T. A.	2342	-0-	2342	2342		163	1	1972	3	Y	188	110	0		108	
							207	9									
03	T. A.	2503	-0-	2503	4845		183	1	2076	3	Y	222	190	0		140	
							244	9									
04	T. A.	9504	-0-	9504	14349		671	1	8625	3	Y	189	179	0		150	
							208	9									
05	22403 X	8054	-0-	-14349	-0-		504	1	7454	3	Y	87	185	0		52	
							96	9									
LORENA				WELL #:		804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730			
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-		141	1	3050	3	Y	67	47	0		172	
							74	9									
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		118	1	3746	3	Y	189	246	0		115	
							208	9									
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-		152	1	4459	3	Y	322	256	0		181	
							354	9									
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		122	1	4998	3	Y	378	419	0		140	
							416	9									
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		123	1	4298	3	Y	373	389	0		124	
							410	9									
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-		204	1	5422	3	Y	395	264	0		255	
							435	9									
DEETS				WELL #:		602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502			
12	8928 X	7514	-0-	-1414	-0-		643	1	6588	3	Y	257	414	0		298	
							283	9									
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-		640	1	9192	3	Y	1030	920	0		408	
							1133	9									
02	T. A.	6436	-0-	6436	6436		452	1	5481	3	Y	457	602	0		263	
							503	9									
03	T. A.	8267	-0-	8267	14703		621	1	7048	3	Y	544	463	0		344	
							598	9									
04	T. A.	5121	-0-	5121	19824		344	1	4424	3	Y	321	410	0		255	
							353	9									
05	33540 X	13716	-0-	-19824	-0-		816	1	12078	3	Y	747	552	0		450	
							822	9									
CAPTAIN CALL				WELL #:		401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7780 - 11790			
12	13671 X	2849	-0-	-10822	-0-		2846	3		9	Y	3		3	0	55	
01	13671 X	36	-0-	-13635	-0-		36	3			Y	-0-				55	
02	T. A.	14003	-0-	-14003	14003		14003	3			Y	-0-				55	
03	T. A.	11693	-0-	11693	25696		11515	3	178	9	Y	162	127	0		90	
04	T. A.	11247	-0-	11247	36943		11103	3	144	9	Y	131	185	0		36	
05	41511 X	4568	-0-	-36943	-0-		4087	3	481	9	Y	437	281	0		192	

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC																	
CAPTAIN CALL																	
WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	74307 X	4228	-0-	-70079	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-	
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-	
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-	
03	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0			92	
04	15300 X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0			75	
05	18290 X	16669	-0-	-1621	-0-	16665	3	4	9	Y	4	77	0			2	
CARPENTER C UNIT														WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652			
12	1691 X	-0-	-0-	-1691	-0-					Y	8	364	1			215	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					241	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					241	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					260	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260	
HORN SPLITTER STATE UNIT														WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710			
12	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	218	1	79	3	Y	71	241	0			314	
						78	9										
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	960	3	Y	117					431	
						129	9										
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	187	3	Y	26	146	0			311	
						29	9										
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	133	1	59	3	Y	10	61	0			260	
						11	9										
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	418	1	721	3	Y	1	67	0			194	
						1	9										
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	746	1	139	3	Y	-0-					194	
WETHERBEE D ALLOC														WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595			
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1					140	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					143	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					144	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					151	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					246	
WETHERBEE D ALLOC														WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500			
12	29 X	27	-0-	-2	-0-	23	3	4	9	Y	4					223	
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	156	1			67	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					67	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					67	
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2					69	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					69	
WETHERBEE D ALLOC														WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510			
12	4290 X	3224	-0-	-1066	-0-	2813	3	411	9	Y	374					827	
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	530	1			297	
02	980 X	64	-0-	-916	-0-	64	3			Y	-0-					297	
03	3224 X	706	-0-	-2518	-0-	606	3	100	9	Y	91					388	
04	3120 X	221	-0-	-2899	-0-	189	3	32	9	Y	29					417	
05	3224 X	56	-0-	-3168	-0-	56	3			Y	-0-					417	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-				Y	51				342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6				348
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				350
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7				357
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	79				436
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575				
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	774	1	281 3	Y	35	129 0			166
						39	9							
01	3100 N	4634	-0-	1534	1534	790	1	3753 3	Y	83				249
						91	9							
02	2800 N	3214	-0-	414	1948	797	1	2215 3	Y	184	84 0			349
						202	9							
03	3100 N	1284	-0-	-1816	132	859	1	382 3	Y	39	68 0			320
						43	9							
04	1657 X	1525	-0-	-132	-0-	542	1	935 3	Y	44	82 0			282
						48	9							
05	899 X	316	-0-	-583	-0-	246	1	46 3	Y	22				304
						24	9							
SHEPARD STATE				WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LORENA				WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360				
12	28365 X	11676	-0-	-16689	-0-	512	1	11084 3	Y	73	61 0			209
						80	9							
01	28365 X	19067	-0-	-9298	-0-	576	1	18256 3	Y	214	292 0			131
						235	9							
02	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	415	1	12156 3	Y	276	252 0			155
						304	9							
03	25483 X	25483	-0-	-0-	-0-	591	1	24228 3	Y	604	535 0			224
						664	9							
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	416	1	14534 3	Y	567	602 0			189
						624	9							
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	409	1	10886 3	Y	132	236 0			85
						145	9							
DEETS				WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017				
12	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	821	1	14514 3	Y	689	686 0			202
						758	9							
01	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	858	1	14045 3	Y	595	634 0			163
						655	9							
02	T. A.	12473	-0-	12473	12473	695	1	11235 3	Y	494	499 0			158
						543	9							
03	T. A.	13837	-0-	13837	26310	782	1	12507 3	Y	498	520 0			136
						548	9							
04	T. A.	11578	-0-	11578	37888	788	1	10621 3	Y	154	242 0			48
						169	9							
05	41669 X	3781	-0-	-37888	-0-	73	1	3547 3	Y	146	108 0			86
						161	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150																
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-			308	1	7654	3	N	1571	1573	0			22
								14	4	1728	9							
*08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-			280	1	7168	3	N	1597	1600	0			19
								5	4	1757	9							
*09	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-			330	1	11763	3	N	1709	1715	0			13
								1880	9									
*10	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-			340	1	12255	3	N	1756	1751	0			18
								1932	9									
*11	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-			381	1	10879	3	N	1546	1552	0			12
								1701	9									
*12	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-			467	1	13046	3	N	1328	1322	0			18
								1461	9									
*01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-			488	1	10493	3	N	1416	1415	0			19
								1558	9									
*02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-			366	1	7920	3	N	900	895	0			24
								990	9									
*03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-			374	1	9086	3	N	963	946	0			41
								1059	9									
*04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-			220	1	6303	3	N	635	663	0			13
								11	4	699	9							
05	3937 X	279	-0-	-3658	-0-			9	1	249	3	N	19	32	0			-0-
								21	9									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318										
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H																
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1090	3	417	9	N	379	180	1				573	
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1649	3	259	9	N	235	357	1				451	
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-						451	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						451	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						451	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						451	
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE BS															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 172232															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
															WELL #: 6H															RRCID -> 292898															COMPL. DATE 03/17/2022															TOTAL DEPTH 8476															PERF. 9020 - 19279														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
12	105183	X	31822	-0-	-0-	-73361	-0-	-0-	23646	3	8176	9	N	7433	7451	0				55																																																																					
01	105183	X	25007	-0-	-0-	-80176	-0-	-0-	18724	3	6283	9	N	5712	5719	0				48																																																																					
02	37688	X	15818	-0-	-0-	-21870	-0-	-0-	11467	3	4351	9	N	3955	3963	0				40																																																																					
03	41323	X	8465	-0-	-0-	-32858	-0-	-0-	4711	3	3754	9	N	3413	3416	0				37																																																																					
*04	33990	X	4818	-0-	-0-	-29172	-0-	-0-	3249	3	1569	9	N	1426	1451	0				12																																																																					
05	31837	X	598	-0-	-0-	-31239	-0-	-0-	383	3	215	9	N	195	205	0				2																																																																					

HEAD HONCHO STATE BS															WELL #: 4H															RRCID -> 292904															COMPL. DATE 02/09/2022															TOTAL DEPTH 8446															PERF. 8876 - 18973														
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	3	1241	9	N	1128	1124	0				8																																																																					
01	8990	X	2693	-0-	-0-	-6297	-0-	-0-	1376	3	1317	9	N	1197	1195	0				10																																																																					
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2988	3	399	9	N	363	369	0				4																																																																					
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	3	8	9	N	7	11	0				-0-																																																																					
*04	3480	X	-0-	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																					
05	3751	X	-0-	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																					

EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER															253162 WELL #: 31H															RRCID -> 283455															COMPL. DATE 09/10/2017															TOTAL DEPTH 9066															PERF. 9572 - 13534														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					

STATE PATHFINDER															WELL #: 32H															RRCID -> 283456															COMPL. DATE 09/10/2017															TOTAL DEPTH 9077															PERF. 9480 - 13801														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					

STATE PATHFINDER															WELL #: 33H															RRCID -> 283457															COMPL. DATE 09/11/2017															TOTAL DEPTH 9072															PERF. 9530 - 13811														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																					

STATE PATHFINDER															WELL #: 34H															RRCID -> 283458															COMPL. DATE 09/12/2017															TOTAL DEPTH 9059															PERF. 9352 - 13726														
12	8866	X	4512	-0-	-0-	-4354	-0-	-0-	3921	3	29	4	Y	511	465	0		7	1		68																																																																				
									562	9																																																																															
01	6758	X	2036	-0-	-0-	-4722	-0-	-0-	1640	3	22	4	Y	340	378	0		2	1		28																																																																				
									374	9																																																																															
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	4	Y	352	331	0		2	1		47																																																																				
									387	9																																																																															
03	6231	X	361	-0-	-0-	-5870	-0-	-0-	30	3	9	4	Y	293	307	0					33																																																																				
									322	9																																																																															
04	5310	X	412	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-	137	3	12	4	Y	239	246	0		1	8		25																																																																				
									263	9																																																																															
05	4526	X	1027	-0-	-0-	-3499	-0-	-0-	640	3	17	4	Y	336	319	0					42																																																																				
									370	9																																																																															

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7564 X	7259	-0-	-305	-0-	5084 3	43 4	Y	1938
						2132 9			1834 0
01	8432 X	6965	-0-	-1467	-0-	4937 3	41 4	Y	1806
						1987 9			1855 0
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	3166 3	38 4	Y	1640
						1804 9			1578 0
03	8432 X	6672	-0-	-1760	-0-	4973 3	39 4	Y	1509
						1660 9			1480 0
04	7020 X	5462	-0-	-1558	-0-	4528 3	36 4	Y	816
						898 9			909 0
05	7254 X	5642	-0-	-1612	-0-	4809 3	34 4	Y	726
						799 9			730 0
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880	
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	26 1	7615 3	Y	1215
						21 4	1337 9		1170 0
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	31 1	7896 3	Y	1808
						30 4	1989 9		1780 0
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	3 3	2 4	Y	107
						118 9			173 0
03	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	-0-
05	8835 X	3636	-0-	-5199	-0-	14 1	3251 3	Y	330
						8 4	363 9		315 0
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262	
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6297 3	9 4	Y	558
						614 9			524 0
01	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	5741 3	9 4	Y	547
						602 9			552 0
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4880 3	8 4	Y	501
						551 9			473 0
03	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	5184 3	10 4	Y	577
						635 9			546 0
04	6690 X	5614	-0-	-1076	-0-	4976 3	11 4	Y	570
						627 9			583 0
05	6913 X	5810	-0-	-1103	-0-	5212 3	8 4	Y	536
						590 9			534 0
STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:			80544 500 253162 3H	ASSOCIATED RRCID -> 283680			CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2014					CNTY: LOVING 9031 PERF. 9940 - 14692				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248	
STATE PATHFINDER			WELL #:			4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10688			PERF.11328 - 16120					
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	8626	3	Y	233	201	0	17	1	29	
01	7502 X	243	-0-	-7259	-0-	-0-		9	4	256	9	Y	194	202	0			21	
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3	7	4	Y	137	123	0	19	1	16	
03	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	8676	3	Y	217	181	0	26	1	26	
04	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	-0-		8	4	151	9								
05	9858 X	4847	-0-	-5011	-0-	-0-		67	1	11228	3	Y	172	175	0	7	1	16	
								11	4	239	9								
								61	1	10738	3	Y	63	41	0	23	1	15	
								10	4	189	9								
								28	1	4744	3	Y							
								6	4	69	9								
STATE PATHFINDER			WELL #:			5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 10359			PERF.10989 - 15789					
12 01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE PATHFINDER			WELL #:			6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 9850			PERF.10281 - 14905					
12 01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STATE PATHFINDER			WELL #:			7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 10649			PERF.11004 - 15815					
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	5228	3	Y	335	303	0	10	1	43	
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	-0-		17	4										
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	3898	3	Y	309	314	0	6	1	32	
03	5797 X	4814	-0-	-983	-0-	-0-		16	4	340	9								
04	5610 X	3889	-0-	-1721	-0-	-0-		34	1	4977	3	Y	251	240	0	11	1	32	
05	5859 X	4549	-0-	-1310	-0-	-0-		13	4	276	9								
								26	1	4446	3	Y	299	282	0	10	1	39	
								13	4	329	9								
								20	1	3576	3	Y	255	267	0	2	1	25	
								12	4	281	9								
								25	1	4197	3	Y	283	158	0	82	1	68	
								16	4	311	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE PATHFINDER		WELL #: 12H		RRCID -> 283685		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10661	
								PERF.10990 - 15818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	7998 X	6850	-0-	-1148	-0-	38 1	5554 3	Y	1124
						22 4	1236 9		
01	7998 X	6379	-0-	-1619	-0-	58 1	5009 3	Y	1172
						23 4	1289 9		
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	50 1	7458 3	Y	1174
						23 4	1291 9		
03	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	48 1	8189 3	Y	1085
						21 4	1194 9		
04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	44 1	7906 3	Y	1020
						20 4	1122 9		
05	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	51 1	8645 3	Y	903
						20 4	993 9		
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656	
								PERF.10966 - 15794	
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905	
								PERF. 9204 - 14030	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 8904	
								PERF. 9207 - 14048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10580	
								PERF.10872 - 15713	
12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	35 1	10072 3	Y	756
						18 4	832 9		
01	10447 X	6866	-0-	-3581	-0-	24 1	5935 3	Y	809
						17 4	890 9		
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	26 1	5669 3	Y	682
						13 4	750 9		
03	10943 X	7238	-0-	-3705	-0-	27 1	6497 3	Y	636
						14 4	700 9		
04	10590 X	7150	-0-	-3440	-0-	26 1	6342 3	Y	698
						14 4	768 9		
05	10943 X	7267	-0-	-3676	-0-	28 1	6366 3	Y	780
						15 4	858 9		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MAGELLAN		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10557	
								PERF.10812 - 14660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
12	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	49 1	14013 3	Y	489
						13 4	538 9		
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	39 1	9677 3	Y	510
						13 4	561 9		
02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	39 1	8503 3	Y	448
						10 4	493 9		
03	14601 X	9519	-0-	-5082	-0-	39 1	9043 3	Y	383
						16 4	421 9		
04	14130 X	7070	-0-	-7060	-0-	27 1	6669 3	Y	331
						10 4	364 9		
05	14601 X	7268	-0-	-7333	-0-	30 1	6766 3	Y	420
						10 4	462 9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10540	
								PERF.10963 - 15763	
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	13 1	3791 3	Y	589
						18 4	648 9		
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	15 1	3687 3	Y	575
						17 4	633 9		
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	13 1	2753 3	Y	599
						15 4	659 9		
03	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	12 1	2986 3	Y	817
						22 4	899 9		
04	3990 X	3560	-0-	-430	-0-	11 1	2834 3	Y	633
						19 4	696 9		
05	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	21 1	4955 3	Y	625
						18 4	688 9		
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160	
								PERF. 9637 - 14327	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156	
								PERF. 9446 - 14312	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124	
								PERF. 9442 - 14307	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
EXCELSIOR 12		WELL #:		6H	RRCID -> 283873	COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL	DEPTH	9126	PERF.	9455	-	14255	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE VIKING E		WELL #:		1H	RRCID -> 283898	COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL	DEPTH	8927	PERF.	9213	-	13922	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL	DEPTH	8998	PERF.	9333	-	14148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL	DEPTH	8977	PERF.	9331	-	14146	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL	DEPTH	10671	PERF.	11048	-	15866	
12	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	2 1	2331 3	Y	147	137 0	4 1	11			
						1 4	162 9								
01	2728 X	367	-0-	-2361	-0-	32 1	276 3	Y	44	52 0		3			
						11 4	48 9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0					-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-						-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-						-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-						-0-

STATE GALILEO		WELL #:		6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL	DEPTH	10636	PERF.	10952	-	15758	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	166
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE PATHFINDER				WELL #:	14H	RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.10072	- 14949			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER				WELL #:	15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.10771	- 15195			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER				WELL #:	16H	RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10092	- 14926			
12	18073 X	17477	-0-	-596	-0-	105 1	15273 3	Y	1870	1719 0	26 1	246			
						42 4	2057 9								
01	18073 X	17530	-0-	-543	-0-	179 1	15269 3	Y	1854	1885 0	20 1	195			
						43 4	2039 9								
02	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	109 1	15989 3	Y	1642	1590 0	31 1	215			
						38 4	1806 9			1 8					
03	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	102 1	17286 3	Y	1750	1697 0	34 1	234			
						38 4	1925 9								
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	92 1	16395 3	Y	1617	1684 0	9 1	156			
						38 4	1779 9			2 8					
05	19871 X	17846	-0-	-2025	-0-	96 1	16220 3	Y	1350	778 0	405 1	323			
						45 4	1485 9								

STATE PATHFINDER				WELL #:	17H	RRCID -> 285203	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL	DEPTH	10711	PERF.10977	- 15817			
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	53 1	7742 3	Y	870	795 0	14 1	114			
						14 4	957 9								
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	97 1	8248 3	Y	728	754 0	12 1	76			
						12 4	801 9								
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	56 1	8155 3	Y	782	739 0	17 1	102			
						13 4	860 9								
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	51 1	8707 3	Y	769	750 0	19 1	102			
						12 4	846 9								
04	9210 X	8470	-0-	-740	-0-	43 1	7643 3	Y	702	731 0	5 1	68			
						12 4	772 9								
05	9827 X	8409	-0-	-1418	-0-	45 1	7550 3	Y	727	409 0	212 1	174			
						14 4	800 9								

STATE MERCURY				WELL #:	2H	RRCID -> 285207	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL	DEPTH	9441	PERF. 9590	- 14434			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	5394 X	4283	-0-	-1111	-0-	3606 668	3 9	9	4	Y	607	581	0	47
01	5394 X	3810	-0-	-1584	-0-	3156 645	3 9	9	4	Y	586	599	0	30
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3338 618	3 9	8	4	Y	562	535	0	50
03	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	3760 562	3 9	7	4	Y	511	500	0	55
04	4320 X	4166	-0-	-154	-0-	3622 537	3 9	7	4	Y	488	502	0	39
05	4402 X	4352	-0-	-50	-0-	3814 531	3 9	7	4	Y	483	482	0	39
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111														
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	10 37	1 4	2944	3 9	Y	644	623	0	34
01	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	10 36	1 4	2451	3 9	Y	555	561	0	24
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	9 32	1 4	1979	3 9	Y	511	475	0	46
03	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	12 43	1 4	2806	3 9	Y	631	638	0	32
04	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	10 45	1 4	2484	3 9	Y	582	543	0	27
05	3689 X	3141	-0-	-548	-0-	11 40	1 4	2490	3 9	Y	545	547	0	24
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750														
12	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	27 20	1 4	7784	3 9	Y	596	568	0	31
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	33 20	1 4	8068	3 9	Y	613	606	0	27
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	34 16	1 4	7460	3 9	Y	560	514	0	50
03	8494 X	7279	-0-	-1215	-0-	28 19	1 4	6593	3 9	Y	581	589	0	29
04	8520 X	5255	-0-	-3265	-0-	19 16	1 4	4711	3 9	Y	463	437	0	22
05	8897 X	4904	-0-	-3993	-0-	19 16	1 4	4322	3 9	Y	497	496	0	22
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667														
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	43 17	1 4	12473	3 9	Y	714	683	0	37
01	12803 X	10839	-0-	-1964	-0-	41 16	1 4	10066	3 9	Y	651	650	0	28
02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	41 12	1 4	8834	3 9	Y	688	631	0	62
03	13330 X	11107	-0-	-2223	-0-	44 15	1 4	10365	3 9	Y	621	636	0	31
04	12900 X	10809	-0-	-2091	-0-	41 15	1 4	10036	3 9	Y	652	607	0	31
05	13330 X	10613	-0-	-2717	-0-	42 16	1 4	9721	3 9	Y	758	752	0	33

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STATE MAGELLAN		WELL #:		11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639 PERF. 11941 - 16769							
12	5580 X	2481	-0-	-3099	-0-	8	1	2223	3	Y	218	230	0	3	1		11
						10	4	240	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0				-0-
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	6	1	1340	3	Y	2	2	1				-0-
						5	4	2	9								
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-						-0-
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-						-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-						-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 10149 - 15009							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 10163 - 14853							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 10193 - 14956							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10091 - 14913							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824								
12	8370 X	5797	-0-	-2573	-0-	3 1	5189 3	1 4	604 9	Y	549	531 0	8 1			40
01	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	45 1	5526 3	12 4	528 9	Y	480	486 0	7 1			27
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	68 1	3616 3	76 4	614 9	Y	558	536 0	7 1			42
03	6696 X	5960	-0-	-736	-0-	10 1	5125 3	21 4	804 9	Y	731	705 0	9 1			59
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	31 1	4617 3	32 4	806 9	Y	733	743 0	2 1			46
05	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	13 1	4372 3	1 4	660 9	Y	600	598 0	1 1			47
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758								
12	3410 X	2692	-0-	-718	-0-	3 1	2523 3	1 4	165 9	Y	150	144 0	4 1			11
01	2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	32 1	1098 3	9 4	70 9	Y	64	69 0	2 1			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0				-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205 1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 9017 - 19063	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		103H	RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 9220 - 19036	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		102H	RRCID ->	289119	COMPL. DATE	10/17/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 9111 - 18950	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
VOYAGER W		WELL #:		9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10687 - 15348	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
VOYAGER W		WELL #:		10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10633 - 15273	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
VOYAGER W		WELL #:		11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10775 - 15358	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 9187 - 13637	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9269 - 13595				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 10694 - 15206				
12	11625 X	27	-0-	-11598	-0-	21 1	5 4	Y	1	16 0				190
						1 9								
01	11625 X	1	-0-	-11624	-0-	1 1		Y	-0-	120 0				70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					70
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-					70
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					70
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1				68

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10837 - 15221				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0				30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	19 0				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911 - 14463				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 9353	- 13759								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177	- 13752								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9910	- 14493								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9253	- 13791								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 10752	- 15290								
12	7967 X	1535	-0-	-6432	-0-	1252 3	18 4	Y	241	281 0	2 1	29				
						265 9										
01	7967 X	120	-0-	-7847	-0-	11 3	8 4	Y	92	111 0		10				
						101 9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 0		-0-				-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			-0-				-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-			-0-				-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9354	- 13792	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9303	- 13827	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 8899	PERF. 9078	- 13528	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9132	- 19033	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE VIKING E		WELL #:		15H	RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9461	- 14037	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE MERCURY A		WELL #:		20H	RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 8942	PERF. 9066	- 18878	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 10340	
								PERF.10690 - 15274	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6293 X	394	-0-	-5899	-0-	122 3	272 9	Y	247
01	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	3 1	575 3	Y	971
						19 4	1068 9		
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	34 1	1542 3	Y	753
						23 4	828 9		
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	40 1	805 3	Y	453
						44 4	498 9		
04	1620 X	740	-0-	-880	-0-	28 1	458 3	Y	204
						30 4	224 9		
05	2480 X	960	-0-	-1520	-0-	28 1	794 3	Y	98
						30 4	108 9		
VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10589	
								PERF.10949 - 15312	
12	8308 X	5860	-0-	-2448	-0-	29 1	5052 3	Y	685
						25 4	754 9		
01	8618 X	6034	-0-	-2584	-0-	39 1	5297 3	Y	600
						38 4	660 9		
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	40 1	4083 3	Y	324
						27 4	356 9		
03	8773 X	5048	-0-	-3725	-0-	45 1	4481 3	Y	429
						50 4	472 9		
04	8490 X	2321	-0-	-6169	-0-	30 1	1765 3	Y	449
						32 4	494 9		
05	6045 X	1247	-0-	-4798	-0-	30 1	1090 3	Y	87
						31 4	96 9		
VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10609	
								PERF.10912 - 15425	
12	6727 X	5658	-0-	-1069	-0-	28 1	4775 3	Y	755
						24 4	831 9		
01	6727 X	5323	-0-	-1404	-0-	33 1	4524 3	Y	672
						27 4	739 9		
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	24 1	3596 3	Y	527
						16 4	580 9		
03	5673 X	3986	-0-	-1687	-0-	29 1	3169 3	Y	687
						32 4	756 9		
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	28 1	5568 3	Y	872
						30 4	959 9		
05	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	36 1	5446 3	Y	844
						39 4	928 9		
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 10470	
								PERF.10762 - 20452	
12	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	56 1	19024 3	Y	3296
						5 4	3626 9		
01	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	37 1	18719 3	Y	3223
						24 4	3545 9		
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	31 1	16254 3	Y	2426
						11 4	2669 9		
03	21266 X	20900	-0-	-366	-0-	46 1	17856 3	Y	2711
						16 4	2982 9		
04	20580 X	19443	-0-	-1137	-0-	40 1	17067 3	Y	2120
						4 4	2332 9		
05	21266 X	18585	-0-	-2681	-0-	47 1	16503 3	Y	1835
						16 4	2019 9		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 552H		ASSOCIATED RRCID -> 289888		CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	19592 X	13042	-0-	-6550	-0-		59	1	10695	3	Y	2075	2020	0	21	1	71
01	19499 X	12749	-0-	-6750	-0-		5	4	2283	9							
02	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-		42	1	10514	3	Y	1968	1990	0	16	1	33
03	16771 X	11959	-0-	-4812	-0-		28	4	2165	9							
04	13770 X	11165	-0-	-2605	-0-		39	1	8858	3	Y	1869	1820	0	20	1	61
05	13051 X	10256	-0-	-2795	-0-		14	4	2056	9			1	8			
							57	1	9317	3	Y	2332	2284	0	21	1	88
							20	4	2565	9							
							51	1	8125	3	Y	2713	2735	0	5	1	59
							5	4	2984	9			2	8			
							61	1	6667	3	Y	3188	3149	0	3	1	95
							21	4	3507	9							
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782					
12	22196 X	18908	-0-	-3288	-0-		65	1	17867	3	Y	882	840	0	33	1	29
01	22196 X	17825	-0-	-4371	-0-		6	4	970	9							
02	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-		45	1	17082	3	Y	608	602	0	25	1	10
03	19592 X	16737	-0-	-2855	-0-		29	4	669	9							
04	18960 X	16000	-0-	-2960	-0-		37	1	14305	3	Y	766	721	0	30	1	24
05	18910 X	15322	-0-	-3588	-0-		13	4	843	9			1	8			
							53	1	15360	3	Y	1186	1133	0	33	1	44
							19	4	1305	9							
							47	1	14384	3	Y	1423	1426	0	8	1	31
							4	4	1565	9			2	8			
							56	1	13921	3	Y	1205	1194	0	6	1	36
							19	4	1326	9							
ATLANTIS UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517					
12	9021 X	2800	-0-	-6221	-0-		1948	3	4	4	Y	771	740	0	4	1	35
01	6014 X	251	-0-	-5763	-0-		848	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3	43	4	Y	83	115	0			3
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-		91	9									
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						Y	-0-					-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-					-0-
ATLANTIS UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241					
12	17422 X	15418	-0-	-2004	-0-		14457	3	3	4	Y	871	825	0	28	1	38
01	17422 X	14869	-0-	-2553	-0-		958	9									
02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-		13747	3	212	4	Y	827	819	0	21	1	25
03	15345 X	15067	-0-	-278	-0-		910	9									
04	14850 X	14106	-0-	-744	-0-		11280	3	23	4	Y	692	663	0	25	1	29
05	15345 X	14215	-0-	-1130	-0-		761	9									
							13847	3	3	4	Y	1106	1062	0	31	1	42
							1217	9									
							12727	3	1	4	Y	1253	1254	0	8	1	32
							1378	9					1	8			
							13004	3	33	4	Y	1071	1069	0	4	1	30
							1178	9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 11H				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
				RRCID -> 290008				COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
12	13795 X	13569	-0-	-226		-0-	12247 3	3 4	Y		1199	1148 0	20 1		54				
01	13795 X	13279	-0-	-516		-0-	1319 9												
01	13795 X	13279	-0-	-516		-0-	11789 3	189 4	Y		1183	1184 0	16 1		37				
02	11936 X	11936	-0-	-0-		-0-	1301 9												
02	11936 X	11936	-0-	-0-		-0-	10553 3	24 4	Y		1235	1199 0	20 1		53				
03	12741 X	12521	-0-	-220		-0-	1359 9												
03	12741 X	12521	-0-	-220		-0-	11142 3	3 4	Y		1251	1234 0	22 1		48				
04	12330 X	11644	-0-	-686		-0-	1376 9												
04	12330 X	11644	-0-	-686		-0-	10265 3	1 4	Y		1253	1262 0	6 1		32				
05	12741 X	11763	-0-	-978		-0-	1378 9												
05	12741 X	11763	-0-	-978		-0-	9988 3	31 4	Y		1585	1569 0	4 1		44				
05	12741 X	11763	-0-	-978		-0-	1744 9												
ATLANTIS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 290012	COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381								
12	11346 X	10773	-0-	-573		-0-	9480 3	3 4	Y		1173	1127 0	15 1		53				
01	11346 X	10459	-0-	-887		-0-	1290 9												
01	11346 X	10459	-0-	-887		-0-	9044 3	159 4	Y		1142	1148 0	12 1		35				
02	9195 X	9195	-0-	-0-		-0-	1256 9												
02	9195 X	9195	-0-	-0-		-0-	8111 3	24 4	Y		964	943 0	15 1		41				
03	10819 X	9869	-0-	-950		-0-	1060 9												
03	10819 X	9869	-0-	-950		-0-	8770 3	3 4	Y		996	981 0	17 1		39				
04	10470 X	9291	-0-	-1179		-0-	1096 9												
04	10470 X	9291	-0-	-1179		-0-	8297 3	1 4	Y		903	914 0	4 1		23				
05	10788 X	9426	-0-	-1362		-0-	993 9												
05	10788 X	9426	-0-	-1362		-0-	8445 3	33 4	Y		862	858 0	3 1		24				
05	10788 X	9426	-0-	-1362		-0-	948 9												
GEMINI				WELL #: 552H		RRCID -> 290120	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349								
12	13454 X	13087	-0-	-367		-0-	11667 3	6 4	Y		1285	1252 0	19 1		27				
01	13144 X	12412	-0-	-732		-0-	1414 9												
01	13144 X	12412	-0-	-732		-0-	11149 3	5 4	Y		1144	1134 0	14 1		23				
02	10794 X	10794	-0-	-0-		-0-	1258 9												
02	10794 X	10794	-0-	-0-		-0-	9846 3	9 4	Y		854	841 0	18 1		18				
03	13082 X	11815	-0-	-1267		-0-	939 9												
03	13082 X	11815	-0-	-1267		-0-	10761 3	1 4	Y		957	939 0	21 1		15				
04	12660 X	11384	-0-	-1276		-0-	1053 9												
04	12660 X	11384	-0-	-1276		-0-	10446 3	3 4	Y		850	841 0	6 1		17				
05	13082 X	11927	-0-	-1155		-0-	935 9												
05	13082 X	11927	-0-	-1155		-0-	10874 3	4 4	Y		954	953 0	3 1		15				
05	13082 X	11927	-0-	-1155		-0-	1049 9												
GEMINI				WELL #: 553H		RRCID -> 290121	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391								
12	16523 X	15958	-0-	-565		-0-	14020 3	7 4	Y		1755	1710 0	24 1		37				
01	16523 X	15584	-0-	-939		-0-	1931 9												
01	16523 X	15584	-0-	-939		-0-	13741 3	6 4	Y		1670	1655 0	18 1		34				
02	14199 X	14199	-0-	-0-		-0-	1837 9												
02	14199 X	14199	-0-	-0-		-0-	12432 3	12 4	Y		1595	1572 0	24 1		33				
03	15965 X	15256	-0-	-709		-0-	1755 9												
03	15965 X	15256	-0-	-709		-0-	13393 3	1 4	Y		1693	1673 0	26 1		27				
04	15450 X	14935	-0-	-515		-0-	1862 9												
04	15450 X	14935	-0-	-515		-0-	13064 3	3 4	Y		1698	1684 0	6 1		34				
05	15965 X	14454	-0-	-1511		-0-	1868 9												
05	15965 X	14454	-0-	-1511		-0-	12944 3	5 4	Y		1368	1377 0	4 1		21				
05	15965 X	14454	-0-	-1511		-0-	1505 9												

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 253162 554H	ASSOCIATED RRCID -> 290180		CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2020					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	16368 X	12769	-0-	-3599	-0-	11586	3	6	4	Y	1070	1039	0	20	1	23	
01	15500 X	12157	-0-	-3343	-0-	1177	9										
02	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10983	3	5	4	Y	1063	1050	0	15	1	21	
03	13702 X	11165	-0-	-2537	-0-	1169	9										
04	13260 X	10175	-0-	-3085	-0-	9526	3	10	4	Y	820	805	0	19	1	17	
05	12772 X	9771	-0-	-3001	-0-	902	9										
						10267	3	1	4	Y	815	798	0	21	1	13	
						897	9										
						9422	3	3	4	Y	682	675	0	5	1	14	
						750	9					1	8				
						9025	3	5	4	Y	674	675	0	3	1	10	
						741	9										
STATE MERCURY D				WELL #:	33H	RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250							
12	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	3442	3	25	4	Y	1721	1581	0	7	1	208	
01	7223 X	5000	-0-	-2223	-0-	1893	9										
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	3244	3	33	4	Y	1566	1665	0	6	1	103	
03	5363 X	4960	-0-	-403	-0-	1723	9										
04	5190 X	2895	-0-	-2295	-0-	1253	3	40	4	Y	1118	1051	0	3	1	166	
05	5363 X	2996	-0-	-2367	-0-	1230	9					1	8				
						2335	3	32	4	Y	2357	2267	0	6	1	250	
						2593	9										
						1530	3	27	4	Y	1216	1344	0	1	1	117	
						1338	9					4	8				
						1277	3	34	4	Y	1532	1481	0			168	
						1685	9										
STATE MERCURY C				WELL #:	31H	RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
STATE MERCURY				WELL #:	24HR	RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
STATE MERCURY				WELL #:	27H	RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325							
12	14105 X	12961	-0-	-1144	-0-	11857	3	11	4	Y	994	915	0	20	1	118	
01	14105 X	12380	-0-	-1725	-0-	1093	9										
02	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11562	3	9	4	Y	735	790	0	15	1	48	
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	809	9										
04	12390 X	12292	-0-	-98	-0-	11918	3	208	4	Y	970	855	0	22	1	141	
05	12803 X	12144	-0-	-659	-0-	1067	9										
						12836	3	10	4	Y	731	772	0	25	1	75	
						804	9										
						11367	3	13	4	Y	829	818	0	6	1	79	
						912	9					1	8				
						11152	3	12	4	Y	891	868	0	5	1	97	
						980	9										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 29H			ASSOCIATED RRCID -> 290244		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		13857 X	7750	-0-	-0-	-6107	-0-	6998 740 9	3	12	4	Y	673	620	0	13	1	80
01		12772 X	4334	-0-	-0-	-8438	-0-	3320 999 9	3	15	4	Y	908	923	0	5	1	60
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	1941 637 9	3	41	4	Y	579	548 1 8	0	4	1	86
03		12183 X	6038	-0-	-0-	-6145	-0-	5549 474 9	3	15	4	Y	431	460	0	12	1	45
04		9240 X	4059	-0-	-0-	-5181	-0-	3659 384 9	3	16	4	Y	349	356 3 8	0	2	1	33
05		7750 X	2389	-0-	-0-	-5361	-0-	2170 205 9	3	14	4	Y	186	198	0	1	1	20
STATE MERCURY			WELL #: 38H			RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053						
12		14446 X	-0-	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01		14446 X	-0-	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		527 X	-0-	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04		300 X	-0-	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY			WELL #: 23H			RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236						
12		10881 X	9902	-0-	-0-	-979	-0-	8676 1213 9	3	13	4	Y	1103	1015	0	16	1	132
01		10881 X	9897	-0-	-0-	-984	-0-	8620 1265 9	3	12	4	Y	1150	1195	0	12	1	75
02		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	-0-	7567 927 9	3	135	4	Y	843	779	0	16	1	123
03		9579 X	9173	-0-	-0-	-406	-0-	8201 961 9	3	11	4	Y	874	889	0	17	1	91
04		9270 X	8677	-0-	-0-	-593	-0-	7974 692 9	3	11	4	Y	629	654 1 8	0	5	1	60
05		9579 X	8514	-0-	-0-	-1065	-0-	7885 620 9	3	9	4	Y	564	559	0	3	1	62
STATE MERCURY			WELL #: 22H			RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEMINI			WELL #: 551H			RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153						
12		14415 X	14067	-0-	-0-	-348	-0-	12381 1678 9	3	8	4	Y	1525	1486	0	22	1	33
01		14322 X	12924	-0-	-0-	-1398	-0-	11536 1382 9	3	6	4	Y	1256	1248	0	16	1	25
02		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	-0-	10041 1206 9	3	10	4	Y	1096	1078	0	20	1	23
03		14074 X	11701	-0-	-0-	-2373	-0-	10519 1181 9	3	1	4	Y	1074	1059	0	21	1	17
04		13620 X	11516	-0-	-0-	-2104	-0-	10377 1136 9	3	3	4	Y	1033	1023 1 8	0	5	1	21
05		14074 X	11861	-0-	-0-	-2213	-0-	10562 1294 9	3	5	4	Y	1176	1175	0	4	1	18

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 36H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
12	49543	X	11492	-0-	-38051	-0-	9392 2078 9	22	4	Y	1889	1781	0	15 1 228
01	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	9120 1843 9	19	4	Y	1675	1781	0	12 1 110
02	9744	X	9721	-0-	-23	-0-	8025 1547 9	149	4	Y	1406	1293	0	15 1 207
03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9255 1564 9	19	4	Y	1422	1463	0	17 1 149
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	8717 1823 9	17	4	Y	1657	1641	0	4 1 159
05	10788	X	10618	-0-	-170	-0-	8889 1708 9	21	4	Y	1553	1539	0	3 1 170

APOLLO				WELL #: 16H	RRCID -> 290566	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10900	- 15452					
12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	10904 1362 9	27	4	Y	1238	1189	0	19 1 97
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	10782 1278 9	25	4	Y	1162	1162	0	15 1 82
02	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	9568 1126 9	30	4	Y	1024	1019	0	19 1 68
03	12307	X	11794	-0-	-513	-0-	10606 1155 9	33	4	Y	1050	1042	0	21 1 55
04	11910	X	11494	-0-	-416	-0-	10264 1198 9	32	4	Y	1089	1091	0	5 1 47
05	12307	X	11575	-0-	-732	-0-	10354 1187 9	34	4	Y	1079	1075	0	4 1 47

APOLLO				WELL #: 15H	RRCID -> 290569	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10793	- 15324					
12	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	15814 1546 9	32	4	Y	1405	1348	0	29 1 109
01	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	17235 1472 9	31	4	Y	1338	1328	0	25 1 94
02	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	21093 1280 9	44	4	Y	1164	1138	0	44 1 76
03	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	18548 1341 9	46	4	Y	1219	1192	0	40 1 63
04	18120	X	15101	-0-	-3019	-0-	13669 1394 9	38	4	Y	1267	1266	0	8 1 55
05	21328	X	15149	-0-	-6179	-0-	13651 1455 9	43	4	Y	1323	1314	0	6 1 58

APOLLO				WELL #: 17H	RRCID -> 290570	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10642	PERF.10711	- 15344					
12	13268	X	13000	-0-	-268	-0-	12180 802 9	18	4	Y	729	689	0	21 1 56
01	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	12232 806 9	18	4	Y	733	722	0	16 1 51
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	10755 689 9	25	4	Y	626	615	0	21 1 41
03	12772	X	12555	-0-	-217	-0-	11845 682 9	28	4	Y	620	606	0	23 1 32
04	12360	X	11237	-0-	-1123	-0-	10591 623 9	23	4	Y	566	568	0	5 1 24
05	12772	X	11589	-0-	-1183	-0-	10891 672 9	26	4	Y	611	604	0	4 1 27

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 14H	ASSOCIATED RRCID -> 290598	CAPACITY				COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10750	- 15509	CNTY: LOVING
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	14287	3	31	4	Y	1476	1423	0	23	1	115
						1624	9									
01	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	14291	3	32	4	Y	1592	1577	0	18	1	112
						1751	9									
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	13592	3	40	4	Y	1371	1366	0	25	1	92
						1508	9									
03	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	15361	3	46	4	Y	1399	1389	0	29	1	73
						1539	9									
04	15570 X	14075	-0-	-1495	-0-	12480	3	40	4	Y	1414	1420	0	5	1	61
						1555	9					1	8			
05	16771 X	14694	-0-	-2077	-0-	13004	3	47	4	Y	1494	1486	0	4	1	65
						1643	9									
APOLLO				WELL #:	13H	RRCID -> 290604	CAPACITY				COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10588	PERF.10706	- 15352	
12	15407 X	14377	-0-	-1030	-0-	13220	3	23	4	Y	1031	990	0	19	1	80
						1134	9									
01	15190 X	12918	-0-	-2272	-0-	11895	3	21	4	Y	911	913	0	14	1	64
						1002	9									
02	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	10853	3	29	4	Y	938	921	0	18	1	63
						1032	9									
03	14849 X	13365	-0-	-1484	-0-	12227	3	35	4	Y	1003	993	0	21	1	52
						1103	9									
04	14370 X	12553	-0-	-1817	-0-	11391	3	31	4	Y	1028	1029	0	5	1	45
						1131	9					1	8			
05	14384 X	13062	-0-	-1322	-0-	11835	3	35	4	Y	1084	1078	0	4	1	47
						1192	9									
APOLLO				WELL #:	12H	RRCID -> 290717	CAPACITY				COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL	DEPTH 10554	PERF.10660	- 15339	
12	14601 X	12876	-0-	-1725	-0-	11228	3	28	4	Y	1473	1414	0	20	1	115
						1620	9									
01	14043 X	13063	-0-	-980	-0-	11179	3	32	4	Y	1684	1664	0	16	1	119
						1852	9									
02	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	10136	3	36	4	Y	1369	1375	0	21	1	92
						1506	9									
03	12028 X	9274	-0-	-2754	-0-	7796	3	33	4	Y	1314	1321	0	16	1	69
						1445	9									
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	10270	3	37	4	Y	1438	1438	0	6	1	62
						1582	9					1	8			
05	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	10792	3	43	4	Y	1654	1639	0	5	1	72
						1819	9									
STATE ATLAS K				WELL #:	555H	RRCID -> 290870	CAPACITY				COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL	DEPTH 10621	PERF.10749	- 20732	
12	24676 X	23359	-0-	-1317	-0-	212	1	19812	3	Y	2984	2601	0	40	1	542
						53	4	3282	9							
01	24676 X	20003	-0-	-4673	-0-	203	1	17033	3	Y	2473	2846	0	27	1	142
						47	4	2720	9							
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	152	1	13445	3	Y	1979	1958	0	30	1	132
						42	4	2177	9			1	8			
03	23250 X	19814	-0-	-3436	-0-	203	1	16612	3	Y	2679	2572	0	37	1	202
						52	4	2947	9							
04	22500 X	19968	-0-	-2532	-0-	164	1	16911	3	Y	2576	2545	0	11	1	219
						59	4	2834	9			3	8			
05	23250 X	19098	-0-	-4152	-0-	271	1	16048	3	Y	2474	2375	0	7	1	311
						58	4	2721	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	556H	RRCID ->	290871	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10674	PERF.10823	- 20733	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	40951 X	38234	-0-	-2717	-0-		363	1	33818	3	Y	3648	3134	0	660
							40	4	4013	9					
01	40951 X	37807	-0-	-3144	-0-		396	1	33166	3	Y	3822	4216	0	220
							41	4	4204	9					
02	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-		336	1	29703	3	Y	3462	3391	0	231
							41	4	3808	9			1	8	
03	40052 X	36237	-0-	-3815	-0-		390	1	31764	3	Y	3670	3560	0	276
							46	4	4037	9					
04	38760 X	33155	-0-	-5605	-0-		283	1	29144	3	Y	3347	3321	0	284
							46	4	3682	9			2	8	
05	38223 X	31939	-0-	-6284	-0-		474	1	27956	3	Y	3149	3026	0	396
							45	4	3464	9					

EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:	551H	RRCID ->	292170	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10850	- 15466	
12	15996 X	13677	-0-	-2319	-0-		11485	3	36	4	Y	1960	1790	0	268
							2156	9							
01	14849 X	13323	-0-	-1526	-0-		11297	3	69	4	Y	1779	1804	0	227
							1957	9							
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-		9998	3	40	4	Y	1822	1919	0	110
							2004	9							
03	14074 X	13341	-0-	-733	-0-		10847	3	4	4	Y	2264	2218	0	134
							2490	9							
04	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-		10789	3	17	4	Y	2646	2598	0	175
							2911	9					1	8	
05	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-		10923	3	31	4	Y	2750	2596	0	325
							3025	9							

EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #:	553H	RRCID ->	292217	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.10950	- 15644	
12	14663 X	14234	-0-	-429	-0-		11562	3	32	4	Y	2400	2208	0	329
							2640	9							
01	14663 X	13696	-0-	-967	-0-		10848	3	61	4	Y	2534	2525	0	325
							2787	9							
02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-		10100	3	39	4	Y	2012	2198	0	122
							2213	9							
03	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-		11221	3	4	4	Y	2486	2440	0	148
							2735	9							
04	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-		10620	3	4	4	Y	2505	2481	0	166
							2756	9					1	8	
05	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-		11159	3	16	4	Y	2872	2694	0	340
							3159	9							

EXCELSIOR 12				WELL #:	554H	RRCID ->	292218	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10699	PERF.10870	- 15598	
12	14694 X	13058	-0-	-1636	-0-		144	1	11214	3	Y	1543	1373	0	259
							3	4	1697	9					
01	14694 X	12306	-0-	-2388	-0-		249	1	10743	3	Y	1186	1356	0	74
							9	4	1305	9					
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-		295	1	9449	3	Y	1173	1128	0	100
							10	4	1290	9					
03	12772 X	11869	-0-	-903	-0-		418	1	10069	3	Y	1236	1222	0	94
							22	4	1360	9					
04	12360 X	10869	-0-	-1491	-0-		300	1	9280	3	Y	1166	1156	0	98
							6	4	1283	9			1	8	
05	12772 X	11200	-0-	-1572	-0-		57	1	9712	3	Y	1300	1234	0	137
							1	4	1430	9					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 253162 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	11619 2626	3 9	3	4	Y	2387	2094	0	402
01	13578 X	13356	-0-	-222	-0-	11084 2268	3 9	4	4	Y	2062	2320	0	129
02	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	10708 2661	3 9	9	4	Y	2419	2320	0	207
03	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	11410 2703	3 9	19	4	Y	2457	2453	0	189
04	11820 X	10989	-0-	-831	-0-	9596 1388	3 9	5	4	Y	1262	1339	0	106
05	12214 X	10145	-0-	-2069	-0-	9029 1115	3 9	1	4	Y	1014	991	0	107
EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743														
12	14415 X	13446	-0-	-969	-0-	10173 3270	3 9	3	4	Y	2973	2615	0	503
01	14415 X	12621	-0-	-1794	-0-	9839 2778	3 9	4	4	Y	2525	2859	0	158
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	9074 2828	3 9	9	4	Y	2571	2493	0	221
03	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	10301 2912	3 9	21	4	Y	2647	2646	0	204
04	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	9533 2917	3 9	5	4	Y	2652	2626	0	224
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	9552 2900	3 9	1	4	Y	2636	2530	0	278
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488														
12	17980 X	14739	-0-	-3241	-0-	12295 2411	3 9	33	4	Y	2192	1996	0	300
01	15531 X	14930	-0-	-601	-0-	12148 2716	3 9	66	4	Y	2469	2437	0	316
02	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	10953 2275	3 9	40	4	Y	2068	2238	0	125
03	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	12167 2549	3 9	4	4	Y	2317	2281	0	137
04	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	11575 2127	3 9	4	4	Y	1934	1936	0	128
05	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11544 2078	3 9	16	4	Y	1889	1790	0	223
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418														
12	6479 X	1989	-0-	-4490	-0-	1158 798	3 9	33	4	Y	725	710	0	37
01	6076 X	5164	-0-	-912	-0-	3797 1221	3 9	146	4	Y	1110	1115	0	26
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	4211 1161	3 9	177	4	Y	1055	1038	0	33
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	5367 1428	3 9	15	4	Y	1298	1272	0	47
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	4939 1276	3 9	4	4	Y	1160	1166	0	35
05	6138 X	6011	-0-	-127	-0-	4744 1221	3 9	46	4	Y	1110	1110	0	33

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
ATLAS C		WELL #:		553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12989 X	11013	-0-	-1976	-0-		9378 3	32 4	Y			1457	1400 0	18 1				74
01	12524 X	10424	-0-	-2100	-0-		1603 9	108 4	Y			1413	1440 0	13 1				34
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-		1554 9	119 4	Y			1213	1194 0	15 1				38
03	11966 X	8294	-0-	-3672	-0-		7207 3	10 4	Y			1216	1195 0	15 1				44
04	11280 X	8307	-0-	-2973	-0-		1334 9	3 4	Y			1213	1215 0	4 1				37
05	11005 X	8257	-0-	-2748	-0-		6970 3	31 4	Y			1198	1196 0	3 1				36
							1338 9											
							1318 9											

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9444		- 19511		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9580		- 19460		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9384		- 19473		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9779		- 19602		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-

STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:		303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9954		- 19547		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 25H			ASSOCIATED RRCID -> 293196			CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	-0-		10866 1661 9	3	15	4	Y	1510	1390	0	19	1	181
01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	-0-		10816 1443 9	3	13	4	Y	1312	1392	0	15	1	86
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	-0-		9703 1195 9	3	172	4	Y	1086	994	0	19	1	159
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	-0-		10566 1321 9	3	13	4	Y	1201	1214	0	21	1	125
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	-0-		10138 1150 9	3	15	4	Y	1045	1064	0	6	1	100
05	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	-0-		10491 1172 9	3	13	4	Y	1065	1045	0	3	1	117

GEMINI					WELL #:	302H	RRCID ->	293372	COMPL. DATE	10/18/2022		TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9836	- 14472		
12	15128 X	2538	-0-	-12590	-0-	-0-		2250 279	3 9	9	4	Y	254	251	0	4	1	5
01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEMINI					WELL #:	303H	RRCID ->	293375	COMPL. DATE	10/18/2022		TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9840	- 14700		
12	3286 X	1568	-0-	-1718	-0-	-0-		672 887 9	3	9	4	Y	806	804	0	1	1	17
01	3286 X	2376	-0-	-910	-0-	-0-		986 1383 9	3	7	4	Y	1257	1247	0	1	1	26
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-		796 1256 9	3	12	4	Y	1142	1141	0	2	1	24
03	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	-0-		870 868 9	3	2	4	Y	789	798	0	2	1	13
04	2310 X	1768	-0-	-542	-0-	-0-		914 850 9	3	4	4	Y	773	766	0	1	1	15
05	2387 X	344	-0-	-2043	-0-	-0-		197 143 9	3	4	4	Y	130	143	0			2

GEMINI					WELL #:	304H	RRCID ->	293430	COMPL. DATE	08/02/2022		TOTAL DEPTH	9847	PERF.	9818	- 14672		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEMINI					WELL #:	301H	RRCID ->	293476	COMPL. DATE	08/02/2022		TOTAL DEPTH	9833	PERF.	9831	- 14727		
12	2604 X	1113	-0-	-1491	-0-	-0-		744 334 9	3	35	4	Y	304	301	0	1	1	7
01	2046 X	530	-0-	-1516	-0-	-0-		508 19 9	3	3	4	Y	17	23	0	1	1	-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		972 92 9	3	11	4	Y	84	79	0	2	1	2
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-		1211 751 9	3	1	4	Y	683	671	0	3	1	11
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		1046 512 9	3	3	4	Y	465	463	0	1	1	9
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-		1399 1213 9	3	5	4	Y	1103	1094	0	1	1	17

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GEMINI C										//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 203H										ASSOCIATED RRCID -> 293517										CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2022										TOTAL DEPTH 10870										CNTY: LOVING PERF. 9550 - 19695									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
STATE GEMINI D																																																											
										WELL #: 204H										RRCID -> 293518										COMPL. DATE 10/17/2022										TOTAL DEPTH 9524										PERF. 9763 - 19655									
12	9796 X	-0-	-0-	-0-	-9796	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
STATE GEMINI B																																																											
										WELL #: 202H										RRCID -> 293536										COMPL. DATE 08/02/2022										TOTAL DEPTH 9486										PERF. 9704 - 19546									
12	31341 X	18905	-0-	-0-	-12436	-0-	-0-	4	1	17154	3	Y	1586	1543	0	33	1	115																																									
01	28427 X	6652	-0-	-0-	-21775	-0-	-0-	2	4	1745	9																																																
02	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	5879	3	Y	647	717	0	9	1	36																																									
03	28210 X	14402	-0-	-0-	-13808	-0-	-0-	13	4	712	9																																																
04	25110 X	8897	-0-	-0-	-16213	-0-	-0-	108	1	14091	3	Y	947	880	0	31	1	70																																									
05	18910 X	10562	-0-	-0-	-8348	-0-	-0-	120	4	1042	9			2	8																																												
								15	1	13330	3	Y	933	900	0	30	1	73																																									
								31	4	1026	9																																																
								45	1	8118	3	Y	625	650	0	5	1	39																																									
								46	4	688	9			4	8																																												
								21	1	9783	3	Y	688	669	0	4	1	54																																									
								1	4	757	9																																																
GEMINI																																																											
										WELL #: 103H										RRCID -> 293639										COMPL. DATE 08/02/2022										TOTAL DEPTH 10162										PERF. 10157 - 15028									
12	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
01	248 X	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
STATE GEMINI E																																																											
										WELL #: 205H										RRCID -> 293669										COMPL. DATE 08/02/2022										TOTAL DEPTH 9553										PERF. 9560 - 19733									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 552H	ASSOCIATED RRCID -> 293948	CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2022					TOTAL	DEPTH 10581	CNTY: LOVING PERF.10710 - 15455				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17329 X	11893	-0-	-0-	-5436	-0-	9756 2134 9	3	3	4	Y	1940	1790	0	20	1	172
01	17329 X	11168	-0-	-0-	-6161	-0-	9216 1944 9	3	8	4	Y	1767	1835	0	15	1	89
02	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	-0-	7677 1867 9	3	11	4	Y	1697	1684 1 8	0	18	1	83
03	13454 X	10989	-0-	-0-	-2465	-0-	8750 2231 9	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117
04	11940 X	10045	-0-	-0-	-1895	-0-	8258 1782 9	3	5	4	Y	1620	1624 2 8	0	5	1	106
05	11904 X	10357	-0-	-0-	-1547	-0-	8569 1752 9	3	36	4	Y	1593	1593	0	3	1	103
GEMINI				WELL #: 102H	RRCID -> 294148	COMPL. DATE 08/02/2022					TOTAL	DEPTH 10139	PERF.10199 - 15138				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORION B 5				WELL #: 554H	RRCID -> 294259	COMPL. DATE 10/08/2022					TOTAL	DEPTH 10610	PERF.10700 - 15555				
12	29264 X	21142	-0-	-0-	-8122	-0-	18466 2671 9	3	5	4	Y	2428	2234	0	36	1	214
01	27125 X	20384	-0-	-0-	-6741	-0-	17910 2462 9	3	12	4	Y	2238	2312	0	27	1	113
02	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	-0-	16019 2168 9	3	18	4	Y	1971	1952 1 8	0	35	1	96
03	22599 X	18453	-0-	-0-	-4146	-0-	16955 1485 9	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76
04	21630 X	18560	-0-	-0-	-3070	-0-	17004 1548 9	3	8	4	Y	1407	1379 2 8	0	11	1	91
05	21142 X	18002	-0-	-0-	-3140	-0-	16702 1246 9	3	54	4	Y	1133	1144	0	7	1	73
ORION A 5				WELL #: 551H	RRCID -> 294269	COMPL. DATE 10/07/2022					TOTAL	DEPTH 10589	PERF.10820 - 15660				
12	14880 X	10158	-0-	-0-	-4722	-0-	9221 934 9	3	3	4	Y	849	782	0	16	1	74
01	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	-0-	12818 1971 9	3	54	4	Y	1792	1758	0	18	1	90
02	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	-0-	10892 1125 9	3	14	4	Y	1023	1041 1 8	0	22	1	49
03	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	-0-	14907 1866 9	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	-0-	15005 2314 9	3	7	4	Y	2104	2054 1 8	0	9	1	137
05	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	-0-	15069 2264 9	3	43	4	Y	2058	2056	0	6	1	133

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5														
//CONT.// 80544 500					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: LOVING				
WELL #: 553H					RRCID -> 294666					COMPL. DATE 10/07/2022				
										TOTAL DEPTH 10583				
										PERF.10650 - 15460				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	19623	X	14556	-0-	-5067	-0-	12418	3	3	4	Y	1941	1792	171
							2135	9						
01	19623	X	14152	-0-	-5471	-0-	12024	3	8	4	Y	1927	1981	97
							2120	9						
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	10463	3	12	4	Y	1569	1564	76
							1726	9					1	
03	16709	X	13076	-0-	-3633	-0-	11125	3	8	4	Y	1766	1714	101
							1943	9						
04	15390	X	12071	-0-	-3319	-0-	10259	3	6	4	Y	1642	1627	107
							1806	9					2	
05	14570	X	12145	-0-	-2425	-0-	10247	3	38	4	Y	1691	1684	109
							1860	9						
CASSWIN M														
WELL #: 554H					RRCID -> 295273					COMPL. DATE 03/16/2023				
										TOTAL DEPTH 10467				
										PERF. N/A				
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 552H					RRCID -> 295842					COMPL. DATE 01/01/2024				
										TOTAL DEPTH 10052				
										PERF.10144 - 14946				
12	32891	X	17005	-0-	-15886	-0-	13804	3	34	4	Y	2879	2835	78
							3167	9						
01	32891	X	11120	-0-	-21771	-0-	9	1	8186	3	Y	2618	2645	37
							45	4	2880	9			14	
02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	4	1	6443	3	Y	2004	1977	48
							19	4	2204	9			16	
03	25947	X	8370	-0-	-17577	-0-	6512	3	11	4	Y	1679	1662	48
							1847	9					17	
04	22170	X	15213	-0-	-6957	-0-	11994	3	15	4	Y	2913	2883	58
							3204	9					9	
05	17019	X	16567	-0-	-452	-0-	13527	3	15	4	Y	2750	2757	44
							3025	9					7	
SEVENGILLS-MCKNIGHT														
WELL #: 551H					RRCID -> 295845					COMPL. DATE 01/01/2024				
										TOTAL DEPTH 10201				
										PERF.10398 - 15253				
12	26319	X	20756	-0-	-5563	-0-	15533	3	18	4	Y	4732	4647	129
							5205	9					32	
01	26319	X	19193	-0-	-7126	-0-	17	1	14410	3	Y	4321	4365	61
							13	4	4753	9			24	
02	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	7	1	12626	3	Y	3847	3787	91
							10	4	4232	9			30	
03	20925	X	17122	-0-	-3803	-0-	12579	3	5	4	Y	4125	4068	118
							4538	9					30	
04	20250	X	13858	-0-	-6392	-0-	9996	3	5	4	Y	3506	3544	70
							3857	9					7	
05	20770	X	14621	-0-	-6149	-0-	10854	3	4	4	Y	3421	3431	55
							3763	9					5	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT															
//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
//CONT.// 253162				WELL #: 553H				RRCID -> 295846				COMPL. DATE 01/01/2024			
TOTAL DEPTH 10278				PERF.10300 - 15157											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		21948 X	8989	-0-	-12959	-0-	7326 3	18	4	Y	1495	1468	0	13 1	41
01		19220 X	9684	-0-	-9536	-0-	1645 9								
02		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	9 1	7786	3	Y	1684	1690	0	11 1	24
03		12462 X	8839	-0-	-3623	-0-	37 4	1852	9						
04		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	3 1	5137	3	Y	1030	1019	0	11 1	24
05		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	11 4	1133	9						
							7037 3	7	4	Y	1632	1594	0	15 1	47
							1795 9								
							9718 3	8	4	Y	1506	1511	0	6 1	30
							1657 9					6 8			
							10608 3	7	4	Y	1452	1454	0	5 1	23
							1597 9								
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
WELL #: 554H				RRCID -> 295847				COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10061			
PERF.10260 - 15086															
12		16895 X	7044	-0-	-9851	-0-	5325 3	16	4	Y	1548	1524	0	11 1	42
01		16895 X	5157	-0-	-11738	-0-	1703 9								
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	4 1	3890	3	Y	1137	1157	0	6 1	16
03		14508 X	3809	-0-	-10699	-0-	12 4	1251	9						
04		9240 X	4680	-0-	-4560	-0-	2 1	2702	3	Y	786	777	0	6 1	19
05		7037 X	6123	-0-	-914	-0-	8 4	865	9						
							2360 3	5	4	Y	1313	1288	0	6 1	38
							1444 9								
							3379 3	6	4	Y	1177	1186	0	2 1	23
							1295 9					4 8			
							4440 3	5	4	Y	1525	1521	0	2 1	25
							1678 9								
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
WELL #: 555H				RRCID -> 295863				COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10326			
PERF.10449 - 15083															
12		29264 X	25386	-0-	-3878	-0-	19939 3	21	4	Y	4933	4835	0	39 1	134
01		28985 X	24366	-0-	-4619	-0-	5426 9								
02		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	22 1	19254	3	Y	4613	4652	0	30 1	65
03		22847 X	15616	-0-	-7231	-0-	16 4	5074	9						
04		22110 X	16160	-0-	-5950	-0-	9 1	15871	3	Y	3497	3444	0	35 1	83
05		22847 X	17318	-0-	-5529	-0-	12 4	3847	9						
							12221 3	6	4	Y	3081	3048	0	28 1	88
							3389 9								
							12663 3	7	4	Y	3173	3187	0	8 1	63
							3490 9					3 8			
							13979 3	6	4	Y	3030	3038	0	6 1	49
							3333 9								
SEVENGILLS-MCKNIGHT															
WELL #: 557H				RRCID -> 295864				COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10327			
PERF.10575 - 15238															
12		28303 X	22581	-0-	-5722	-0-	17757 3	18	4	Y	4369	4290	0	36 1	119
01		28303 X	21723	-0-	-6580	-0-	4806 9								
02		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	20 1	17121	3	Y	4153	4186	0	27 1	59
03		20553 X	8529	-0-	-12024	-0-	14 4	4568	9						
04		19890 X	6956	-0-	-12934	-0-	6 1	9661	3	Y	2129	2116	0	22 1	50
05		20553 X	9508	-0-	-11045	-0-	7 4	2342	9						
							6840 3	5	4	Y	1531	1521	0	16 1	44
							1684 9								
							5307 3	6	4	Y	1494	1494	0	3 1	30
							1643 9					11 8			
							5651 3	5	4	Y	3502	3472	0	3 1	57
							3852 9								

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H			ASSOCIATED RRCID -> 295985		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2024				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	23746 X	14808	-0-	-8938	-0-			11014 3780	3 9	14	4	Y	3436	3373	0	25	1	93
01	22692 X	13199	-0-	-9493	-0-			11 10	1 4	9969 3209	3 9	Y	2917	2951	0	18	1	41
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-			3 6	1 4	5848 1882	3 9	Y	1711	1696	0	15	1	41
03	13392 X	647	-0-	-12745	-0-			353 290	3 9	4	4	Y	264	296	0	1	1	8
04	12960 X	5761	-0-	-7199	-0-			3737 2019	3 9	5	4	Y	1835	1799	0	3	1	37
05	13392 X	8240	-0-	-5152	-0-			5977 2258	3 9	5	4	Y	2053	2054	0	3	1	33
TITAN																		
					WELL #: 552H	RRCID -> 297252	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028							
12	45756 X	8198	-0-	-37558	-0-			12 10	1 4	5945 2231	3 9	Y	2028	2005	0	14	1	31
01	45756 X	5660	-0-	-40096	-0-			4 9	1 4	4281 1366	3 9	Y	1242	1248	0	8	1	17
02	41328 X	7071	-0-	-34257	-0-			1 21	1 4	4982 2067	3 9	Y	1879	1844	0	13	1	34
03	30508 X	30508	-0-	-0-	-0-			22297 8197	3 9	14	4	Y	7452	7308	0	61	1	117
04	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-			10965 3869	3 9	11	4	Y	3517	3558	0	8	1	51
05	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-			3 32	1 4	14331 4261	3 9	Y	3874	3857	0	8	1	60
TITAN																		
					WELL #: 554H	RRCID -> 297253	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028							
12	42284 X	32692	-0-	-9592	-0-			15 9	1 4	24560 8108	3 9	Y	7371	7333	0	46	1	113
01	42284 X	30543	-0-	-11741	-0-			5 8	1 4	23192 7338	3 9	Y	6671	6658	0	34	1	92
02	38192 X	25082	-0-	-13110	-0-			1 21	1 4	19067 5993	3 9	Y	5448	5397	0	41	1	100
03	40331 X	34882	-0-	-5449	-0-			27844 7031	3 9	7	4	Y	6392	6331	0	61	1	100
04	36330 X	28957	-0-	-7373	-0-			23093 5856	3 9	8	4	Y	5324	5328	0	14	1	77
05	32705 X	25510	-0-	-7195	-0-			3 23	1 4	20021 5463	3 9	Y	4966	4958	0	9	1	76
TITAN																		
					WELL #: 555H	RRCID -> 297254	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196							
12	42284 X	32587	-0-	-9697	-0-			13 8	1 4	25079 7487	3 9	Y	6806	6763	0	45	1	104
01	42284 X	30738	-0-	-11546	-0-			4 7	1 4	24060 6667	3 9	Y	6061	6047	0	34	1	84
02	38192 X	24762	-0-	-13430	-0-			1 19	1 4	19829 4913	3 9	Y	4466	4426	0	41	1	82
03	39153 X	24874	-0-	-14279	-0-			20354 4514	3 9	6	4	Y	4104	4079	0	43	1	64
04	34140 X	24118	-0-	-10022	-0-			20192 3918	3 9	8	4	Y	3562	3559	0	12	1	52
05	32581 X	25398	-0-	-7183	-0-			3 22	1 4	21382 3991	3 9	Y	3628	3615	0	9	1	56

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. TITAN				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H	ASSOCIATED RRCID -> 297269	CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL	DEPTH	10372	PERF.10641	- 15294	CNTY: LOVING			
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	42284 X	32172	-0-	-10112	-0-			14	1	25446	3	Y	6094	6040	0	48	1	93
								9	4	6703	9							
01	42284 X	30179	-0-	-12105	-0-			4	1	24279	3	Y	5354	5337	0	36	1	74
								7	4	5889	9							
02	38192 X	22581	-0-	-15611	-0-			1	1	17760	3	Y	4366	4321	0	38	1	80
								17	4	4803	9			1	8			
03	39153 X	29585	-0-	-9568	-0-			24102	3	6	4	Y	4979	4928	0	53	1	78
								5477	9									
04	31140 X	24889	-0-	-6251	-0-			20894	3	7	4	Y	3625	3634	0	13	1	53
								3988	9					3	8			
05	32178 X	20854	-0-	-11324	-0-			2	1	17306	3	Y	3205	3201	0	8	1	49
								20	4	3526	9							
TITAN				WELL #: 551H	RRCID -> 297297	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10778	- 15318							
12	55428 X	26208	-0-	-29220	-0-			13	1	20194	3	Y	5448	5406	0	37	1	84
								8	4	5993	9							
01	55428 X	25898	-0-	-29530	-0-			4	1	20487	3	Y	4909	4895	0	30	1	68
								7	4	5400	9							
02	50064 X	18688	-0-	-31376	-0-			1	1	14472	3	Y	3817	3784	0	30	1	70
								16	4	4199	9			1	8			
03	34069 X	22305	-0-	-11764	-0-			18311	3	6	4	Y	3625	3599	0	39	1	57
								3988	9									
04	26490 X	20172	-0-	-6318	-0-			16402	3	6	4	Y	3422	3416	0	10	1	50
								3764	9					3	8			
05	26195 X	20573	-0-	-5622	-0-			2	1	16640	3	Y	3555	3543	0	7	1	55
								20	4	3911	9							
TITAN				WELL #: 556H	RRCID -> 297302	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10557	- 15082							
12	56389 X	25081	-0-	-31308	-0-			12	1	19416	3	Y	5132	5092	0	39	1	79
								8	4	5645	9							
01	56389 X	22844	-0-	-33545	-0-			4	1	17580	3	Y	4775	4760	0	28	1	66
								7	4	5253	9							
02	50932 X	22192	-0-	-28740	-0-			1	1	17866	3	Y	3913	3864	0	41	1	72
								21	4	4304	9			2	8			
03	28334 X	18293	-0-	-10041	-0-			14600	3	5	4	Y	3353	3337	0	35	1	53
								3688	9									
04	25290 X	16973	-0-	-8317	-0-			13566	3	7	4	Y	3091	3086	0	9	1	45
								3400	9					4	8			
05	25079 X	12332	-0-	-12747	-0-			2	1	9379	3	Y	2666	2666	0	4	1	41
								18	4	2933	9							
MCGREGOR A 5 UNIT				WELL #: 303H	RRCID -> 297655	COMPL. DATE 05/04/2024	TOTAL	DEPTH	9987	PERF. N/A								
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10 LEASE	62102	07/01/2024												
MCGREGOR B 5 UNIT				WELL #: 302H	RRCID -> 297656	COMPL. DATE 05/12/2024	TOTAL	DEPTH	9978	PERF. N/A								
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 297657	COMPL. DATE 04/28/2024	TOTAL DEPTH 10697	PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 297715	COMPL. DATE 05/26/2024	TOTAL DEPTH 10715	PERF. N/A									
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 297716	COMPL. DATE 06/03/2024	TOTAL DEPTH 10498	PERF. N/A									
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 297717	COMPL. DATE 05/19/2024	TOTAL DEPTH 10490	PERF. N/A									
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400 - 13648							
SID M. KYLE 26																
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800 - 13380									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8950 - 13430									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 32														
WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733														
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	953	941	1	74
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997	970	1	101
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	907	898	1	110
03	1953 X	1941	-0-	-12	-0-	111	1	857	2	Y	813	843	1	80
						79	4	894	9					
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	592	1	2102	2	Y	863	842	1	101
						583	4	949	9					
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	570	1	4979	2	Y	739	762	1	78
						881	4	813	9					
SID M. KYLE 26														
WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SID M. KYLE 26														
WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			8
						1	4							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Z&T 42														
WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724									
Z&T 42		WELL #:		E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

Z&T 32		WELL #:		G002AH		RRCID -> 281555		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

Z&T 32		WELL #:		G001AH		RRCID -> 281563		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

Z&T 42		WELL #:		G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	82	2	185	4	Y	-0-	-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	2	34	4	Y	-0-	-0-

Z&T 42		WELL #:		F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855			
12	7192	X	3056	-0-	-4136	-0-	1	1	1642	2	Y	735	721 1 64
							604	4	809	9			
01	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	2175	2	26	4	Y	981	975 1 70
							1079	9					
02	3696	X	2871	-0-	-825	-0-	1942	2	76	4	Y	775	767 1 78
							853	9					
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	8809	2	255	4	Y	782	798 1 62
							860	9					
04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8365	2	506	4	Y	518	522 1 58
							570	9					
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	4195	2	3684	4	Y	685	655 1 88
							754	9					

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G004			ASSOCIATED RRCID -> 292977		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-		796 1020	1 4	6235 2310	2 9	Y	2100	2079	1			90
01	9052 X	8928	-0-	-124	-0-		589 1050	1 4	5066 2223	2 9	Y	2021	1998	1			113
02	8176 X	2450	-0-	-5726	-0-		191 157	1 4	1455 647	2 9	Y	588	578	1			123
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-		1352 2611	1 4	9304 2247	2 9	Y	2043	2119	1			47
04	10020 X	9978	-0-	-42	-0-		1097 1868	1 4	6507 506	2 9	Y	460	482	1			25
05	10354 X	10033	-0-	-321	-0-		1254 1039	1 4	7366 374	2 9	Y	340	350	1			15

Z&T 42			WELL #: E006			RRCID -> 292981	COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833						
12	3193 X	1338	-0-	-1855	-0-		814 363	2 9	161	4	Y	330	349	1			20
01	3193 X	1059	-0-	-2134	-0-		735 319	2 9	5	4	Y	290	291	1			19
02	2884 X	190	-0-	-2694	-0-		35	2	155	9	Y	141	151	1			9
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		2938 166	2 9	106	4	Y	151	160	1			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-					-0-
05	1333 X	199	-0-	-1134	-0-		71	2	128	4	Y	-0-					-0-

Z&T 42			WELL #: F005			RRCID -> 292982	COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468						
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-		19 624	1 4	1944 2338	2 9	Y	2125	2075	1			182
01	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-		5728 2955	2 9	88	4	Y	2686	2672	1			196
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		6478 2272	2 9	363	4	Y	2065	2081	1			180
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		2807 2182	2 9	95	4	Y	1984	1939	1			225
04	7260 X	6325	-0-	-935	-0-		2678 2134	2 9	1513	4	Y	1940	2039	1			126
05	7502 X	3745	-0-	-3757	-0-		832 1848	2 9	1065	4	Y	1680	1658	1			148

Z&T 20			WELL #: A002			RRCID -> 292983	COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091						
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						Y	289	284	1			10
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						Y	160	170	1			-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-						Y	-0-					-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-					-0-
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		490 1085	1 4	2946 903	2 9	Y	821	765	1			56
05	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-		1324 1622	1 4	7742 916	2 9	Y	833	853	1			36

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 511724 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
12	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-			22	1	5455	2	Y	2309	153
								1262	4	2540	9			
01	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-			7507	2	132	4	Y	2197	162
								2417	9					
02	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-			6258	2	351	4	Y	2071	198
								2278	9					
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-			2270	2	79	4	Y	2452	254
								2697	9					
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-			1944	2	1226	4	Y	2204	194
								2424	9					
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-			815	2	1023	4	Y	1997	172
								2197	9					
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229														
12	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-			1631	1	12306	2	Y	2911	248
								2323	4	3202	9			
01	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-			1633	1	13503	2	Y	3855	69
								1917	4	4241	9			
02	6356 X	5931	-0-	-425	-0-			531	1	3703	2	Y	1081	59
								508	4	1189	9			
03	19468 X	10875	-0-	-8593	-0-			974	1	6728	2	Y	1280	72
								1765	4	1408	9			
04	20610 X	9282	-0-	-11328	-0-			900	1	5231	2	Y	1201	60
								1830	4	1321	9			
05	21297 X	9085	-0-	-12212	-0-			1000	1	5881	2	Y	872	41
								1245	4	959	9			
Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764														
12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-			1265	1	9845	2	Y	3012	129
								918	4	3313	9			
01	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-			1000	1	8394	2	Y	3321	155
								1240	4	3653	9			
02	13944 X	11324	-0-	-2620	-0-			956	1	6900	2	Y	2423	144
								803	4	2665	9			
03	15345 X	5899	-0-	-9446	-0-			369	1	2651	2	Y	2147	88
								517	4	2362	9			
04	14850 X	5877	-0-	-8973	-0-			469	1	2579	2	Y	1676	106
								985	4	1844	9			
05	15345 X	6696	-0-	-8649	-0-			507	1	2975	2	Y	2290	77
								695	4	2519	9			
SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727														
12	20026 X	11573	-0-	-8453	-0-			2242	1	1394	2	Y	3888	234
								3660	4	4277	9			
01	18290 X	14349	-0-	-3941	-0-			1892	1	5897	2	Y	3832	294
								2345	4	4215	9			
02	16520 X	13790	-0-	-2730	-0-			2096	1	6419	2	Y	3550	360
								1370	4	3905	9			
03	16275 X	12662	-0-	-3613	-0-			1811	1	3802	2	Y	3890	300
								2770	4	4279	9			
04	15750 X	13970	-0-	-1780	-0-			1428	1	6027	2	Y	4227	291
								1865	4	4650	9			
05	15283 X	11110	-0-	-4173	-0-			1450	1	3817	2	Y	4044	285
								1395	4	4448	9			

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: A006			ASSOCIATED RRCID -> 293005			CAPACITY COMPL. DATE 02/04/2020			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	29295 X	14288	-0-	-15007	-0-	3664 5064	1 4	1982 3578	2 9	Y	3253	3096	1		361
01	32018 X	32018	-0-	-0-	-0-	5084 4627	1 4	14826 7481	2 9	Y	6801	6701	1		461
02	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	4246 2788	1 4	12759 6138	2 9	Y	5580	5482	1		559
03	18910 X	12534	-0-	-6376	-0-	1444 2692	1 4	2592 5806	2 9	Y	5278	5482	1		355
04	18300 X	11111	-0-	-7189	-0-	1496 1675	1 4	6396 1544	2 9	Y	1404	1675	1		84
05	18910 X	7596	-0-	-11314	-0-	1016 874	1 4	3260 2446	2 9	Y	2224	1998	1		310
SID M. KYLE 26				WELL #: B011		RRCID -> 293006			COMPL. DATE 02/06/2020			TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749			
12	14663 X	9877	-0-	-4786	-0-	2688 4400	1 4	1581 1208	2 9	Y	1098	1098	1		44
01	14663 X	9760	-0-	-4903	-0-	1794 1759	1 4	5447 760	2 9	Y	691	677	1		58
02	13244 X	10103	-0-	-3141	-0-	1953 1302	1 4	5961 887	2 9	Y	806	785	1		79
03	14632 X	9704	-0-	-4928	-0-	1910 2928	1 4	4002 864	2 9	Y	785	818	1		46
04	14160 X	10877	-0-	-3283	-0-	1522 2003	1 4	6409 943	2 9	Y	857	842	1		61
05	11191 X	7912	-0-	-3279	-0-	1531 1471	1 4	4022 888	2 9	Y	807	817	1		51
SID M. KYLE 26				WELL #: B015		RRCID -> 293007			COMPL. DATE 02/09/2020			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184			
12	17608 X	11786	-0-	-5822	-0-	3282 5373	1 4	1849 1282	2 9	Y	1165	1171	1		46
01	17608 X	14608	-0-	-3000	-0-	2739 2522	1 4	8450 897	2 9	Y	815	807	1		54
02	15904 X	13089	-0-	-2815	-0-	2611 1702	1 4	7958 818	2 9	Y	744	699	1		99
03	16523 X	10710	-0-	-5813	-0-	2088 3253	1 4	4356 1013	2 9	Y	921	972	1		48
04	15990 X	11701	-0-	-4289	-0-	1647 2148	1 4	7008 898	2 9	Y	816	813	1		51
05	14601 X	8586	-0-	-6015	-0-	1669 1611	1 4	4404 902	2 9	Y	820	810	1		61
WEBER 26				WELL #: G003		RRCID -> 293012			COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414			
12	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	388 2841	1 4	3512 1684	2 9	Y	1531	1525	0		89
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	424 2810	1 4	2074 1751	2 9	Y	1592	1590	0		91
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	377 4441	1 4	2848 1493	2 9	Y	1357	1352	0		96
03	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	1596 7066	1 4	7117 1291	2 9	Y	1174	1181	1		89
04	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	882 12556	1 4	5634 1382	2 9	Y	1256	1228	1		117
05	22009 X	22009	-0-	-0-	-0-	839 9634	1 4	9875 1661	2 9	Y	1510	1513	1		114

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//		511724													
NEAL-LETHCO 41			WELL #:		H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9004 - 13390					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18693 X	16230	-0-	-0-	-2463	-0-		15429 705 9	2	96	4	Y	641	916	1			407
01	17980 X	14511	-0-	-0-	-3469	-0-		12848 1005 9	2	658	4	Y	914	1041	1			280
02	15876 X	-0-	-0-	-0-	-15876	-0-						Y	-0-					280
03	17577 X	-0-	-0-	-0-	-17577	-0-						Y	-0-	234	1			46
04	16200 X	-0-	-0-	-0-	-16200	-0-						Y	-0-					46
05	16244 X	-0-	-0-	-0-	-16244	-0-						Y	-0-					46
WEBER 26					WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10813 - 14805					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEBER 26					WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10456 - 14736					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KYLE 24					WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11505 - 16420					
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	-0-		201 5062 1	1	287 886 2	2	Y	805	822	1			39
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-		1501 2014 1	1	1369 950 2	2	Y	864	846	1			57
02	5236 X	4375	-0-	-0-	-861	-0-		1443 386 1	1	1428 1118 9	2	Y	1016	1006	1			67
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	-0-		1655 1787 1	1	2393 1431 9	2	Y	1301	1306	1			62
04	6240 X	5951	-0-	-0-	-289	-0-		450 783 1	1	3806 912 2	2	Y	829	839	1			52
05	6448 X	5531	-0-	-0-	-917	-0-		764 633 1	1	3246 888 9	2	Y	807	817	1			42
SID M. KYLE 26					WELL #: D006		RRCID -> 293379		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10028 - 14884					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	62	1			-0-
01	8287 X	-0-	-0-	-0-	-8287	-0-						Y	-0-					-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-0-	-1484	-0-						Y	-0-					-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-					-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 511724 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	758 1	7030 2	Y	2440	2505 1				91
01	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	369 4	2684 9							
02	8512 X	3492	-0-	-5020	-0-	1036 1	7823 2	Y	1877	1840 1				128
03	10850 X	983	-0-	-9867	-0-	1015 4	2065 9							
04	11550 X	3584	-0-	-7966	-0-	336 1	2442 2	Y	456	584 1				-0-
05	11935 X	7629	-0-	-4306	-0-	212 4	502 9							
						59 1	410 2	Y	438	272 1				166
						32 4	482 9							
						251 1	999 2	Y	2013	2048 1				131
						120 4	2214 9							
						379 1	4731 2	Y	2171	2188 1				114
						131 4	2388 9							
Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948														
12	9734 X	6880	-0-	-2854	-0-	427 1	4838 2	Y	1228	1254 1				60
01	9083 X	7626	-0-	-1457	-0-	264 4	1351 9							
02	8204 X	7555	-0-	-649	-0-	638 1	5177 2	Y	1107	1097 1				70
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	593 4	1218 9							
04	7410 X	7406	-0-	-4	-0-	760 1	5364 2	Y	1035	1036 1				69
05	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	292 4	1139 9							
						1063 1	7320 2	Y	1025	1038 1				56
						575 4	1128 9							
						1081 1	4056 2	Y	979	972 1				63
						1192 4	1077 9							
						1150 1	10252 2	Y	1049	1046 1				66
						1032 4	1154 9							
WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777														
12	13609 X	12030	-0-	-1579	-0-	394 1	3672 2	Y	4593	4571 1				229
01	13609 X	10134	-0-	-3475	-0-	2912 4	5052 9							
02	12292 X	10137	-0-	-2155	-0-	459 1	2096 2	Y	4415	4439 1				205
03	13144 X	12730	-0-	-414	-0-	2722 4	4857 9							
04	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	282 1	2070 2	Y	4126	4085 1				246
05	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	3246 4	4539 9							
						784 1	3854 2	Y	4110	4127 1				229
						3571 4	4521 9							
						413 1	2467 2	Y	4457	4498 1				188
						5498 4	4903 9							
						408 1	3941 2	Y	4354	4279 1				263
						4089 4	4789 9							
WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687														
12	16895 X	15054	-0-	-1841	-0-	537 1	6067 2	Y	4079	4097 1				231
01	14942 X	5868	-0-	-9074	-0-	3963 4	4487 9							
02	8036 X	5792	-0-	-2244	-0-	253 1	1473 2	Y	1925	1945 1				211
03	8897 X	8798	-0-	-99	-0-	2024 4	2118 9							
04	8610 X	7167	-0-	-1443	-0-	138 1	896 2	Y	2982	2972 1				221
05	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	1478 4	3280 9							
						473 1	2157 2	Y	3597	3508 1				310
						2211 4	3957 9							
						163 1	985 2	Y	3945	3918 1				337
						1679 4	4340 9							
						262 1	2652 2	Y	3805	3766 1				376
						2731 4	4186 9							

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	17360 X	14549	-0-	-2811	-0-	515	1	5852	2	Y	3977	3990	1	216
						3807	4	4375	9					
01	15004 X	12873	-0-	-2131	-0-	594	1	4005	2	Y	4207	4171	1	252
						3646	4	4628	9					
02	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	368	1	3236	2	Y	3569	3576	1	245
						4260	4	3926	9					
03	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	445	1	3452	2	Y	3794	3706	1	333
						2045	4	4173	9					
04	8700 X	6934	-0-	-1766	-0-	110	1	1246	2	Y	3745	3761	1	317
						1458	4	4120	9					
05	8990 X	5883	-0-	-3107	-0-	91	1	982	2	Y	3519	3494	1	342
						939	4	3871	9					

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261														
12	11656 X	7877	-0-	-3779	-0-	191	1	1763	2	Y	4087	4076	1	210
						1427	4	4496	9					
01	10757 X	6645	-0-	-4112	-0-	186	1	849	2	Y	3932	3959	1	183
						1285	4	4325	9					
02	9128 X	6205	-0-	-2923	-0-	122	1	812	2	Y	3685	3649	1	219
						1217	4	4054	9					
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	602	1	2747	2	Y	3800	3953	1	66
						2844	4	4180	9					
04	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	406	1	2365	2	Y	3926	3817	1	175
						5523	4	4319	9					
05	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	415	1	4076	2	Y	4456	4380	1	251
						4212	4	4902	9					

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054														
12	21638 X	19587	-0-	-2051	-0-	856	1	8132	2	Y	3901	3901	1	218
						6308	4	4291	9					
01	21638 X	15225	-0-	-6413	-0-	902	1	4474	2	Y	3933	3928	1	223
						5523	4	4326	9					
02	18928 X	14083	-0-	-4845	-0-	542	1	4039	2	Y	3153	3147	1	229
						6034	4	3468	9					
03	19592 X	15840	-0-	-3752	-0-	1160	1	5870	2	Y	3059	3133	1	155
						5445	4	3365	9					
04	18960 X	13626	-0-	-5334	-0-	507	1	3160	2	Y	2859	2723	1	291
						6814	4	3145	9					
05	19592 X	13620	-0-	-5972	-0-	481	1	4626	2	Y	3404	3490	1	205
						4769	4	3744	9					

WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111														
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	970	1	9310	2	Y	4886	4865	1	252
						7156	4	5375	9					
01	22444 X	18646	-0-	-3798	-0-	1110	1	5502	2	Y	4819	4862	1	209
						6733	4	5301	9					
02	20272 X	16621	-0-	-3651	-0-	606	1	4412	2	Y	4275	4224	1	260
						6900	4	4703	9					
03	22816 X	18359	-0-	-4457	-0-	1210	1	5929	2	Y	5184	5193	1	251
						5518	4	5702	9					
04	22080 X	16477	-0-	-5603	-0-	550	1	3445	2	Y	4622	4678	1	195
						7398	4	5084	9					
05	22816 X	16587	-0-	-6229	-0-	554	1	5324	2	Y	4762	4677	1	280
						5471	4	5238	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
LRR PECOS VALLEY, LLC															
Z&T 20															
WELL #: 80544 500															
RRCID -> 296500															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.10859 - 20677															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
Z&T 20															
WELL #: R604															
RRCID -> 296533															
COMPL. DATE 01/22/2024															
TOTAL DEPTH 9920															
PERF.10450 - 15495															
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959						Y	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959						Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	959						Y	-0-		-0-	
*03	959 X	-0-	-0-	-959	-0-						Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
Z&T 20															
WELL #: R902															
RRCID -> 296881															
COMPL. DATE 01/25/2024															
TOTAL DEPTH 10893															
PERF.11302 - 16353															
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	2613	1	20210	2	Y	4940	4948	1	212	
						3318	4	5434	9						
01	45756 X	29002	-0-	-16754	-0-	1939	1	16571	2	Y	6098	5982	1	328	
						3784	4	6708	9						
02	41328 X	26287	-0-	-15041	-0-	2381	1	16919	2	Y	4437	4420	1	345	
						2106	4	4881	9						
03	45756 X	16140	-0-	-29616	-0-	914	1	6496	2	Y	5929	5920	1	354	
						2208	4	6522	9						
04	35070 X	12008	-0-	-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1	351	
						2232	4	5306	9						
05	31589 X	10363	-0-	-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1	217	
						283	4	4979	9						
Z&T 20															
WELL #: R603															
RRCID -> 296882															
COMPL. DATE 01/29/2024															
TOTAL DEPTH 4494															
PERF.10000 - 14777															
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192						Y	-0-		-0-	
01	2192 X	-0-	-0-	-2192	-0-						Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-		-0-	
04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-			-0-	
						190	4								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
Z&T 20															
WELL #: R802															
RRCID -> 297004															
COMPL. DATE 01/22/2024															
TOTAL DEPTH 10235															
PERF.10550 - 15481															
12	43617 X	34238	-0-	-9379	-0-	2513	1	19515	2	Y	8641	8684	1	272	
						2705	4	9505	9						
01	43617 X	34780	-0-	-8837	-0-	2369	1	20344	2	Y	6908	6782	1	398	
						4468	4	7599	9						
02	36792 X	13964	-0-	-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	3381	1	363	
						753	4	3681	9						
03	40734 X	13067	-0-	-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	6920	1	414	
						1097	4	7668	9						
04	36270 X	14327	-0-	-21943	-0-	746	1	4358	2	Y	6071	6061	1	424	
						2545	4	6678	9						
05	34782 X	14810	-0-	-19972	-0-	1147	1	6703	2	Y	5898	6029	1	293	
						472	4	6488	9						

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// //CONT.// WELL #: L601			80544 500 511724	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING					
							RRCID ->	297583	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL	DEPTH	9830	PERF.	10150	-	15199		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		5741					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		5741					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		5741					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		5741					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		5741					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		5741					Y	-0-					-0-
Z&T 20						WELL #: L901		RRCID ->	297608	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL	DEPTH	10809	PERF.	11200	-	16234	
12	26970	X	20749	-0-	-6221	-0-		1671	1	12923	2	Y	4282	4263	1				184
01	23529	X	14116	-0-	-9413	-0-		1445	4	4710	9								167
02	21252	X	15947	-0-	-5305	-0-		914	1	7914	2	Y	3950	3967	1				148
03	23529	X	16430	-0-	-7099	-0-		943	4	4345	9								141
04	22680	X	13823	-0-	-8857	-0-		1422	1	9961	2	Y	2883	2902	1				131
05	20739	X	12809	-0-	-7930	-0-		1393	4	3171	9								96
								1397	1	9658	2	Y	2815	2822	1				
								2278	4	3097	9								
								1258	1	7215	2	Y	2473	2483	1				
								2630	4	2720	9								
								1262	1	7426	2	Y	2228	2263	1				
								1670	4	2451	9								
Z&T 20						WELL #: L801		RRCID ->	297766	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10148	PERF.	10525	-	15579	
12	29233	X	23757	-0-	-5476	-0-		2041	1	15838	2	Y	4030	4004	1				159
01	29233	X	23976	-0-	-5257	-0-		1445	4	4433	9								205
02	22400	X	20604	-0-	-1796	-0-		1831	1	15629	2	Y	4238	4192	1				174
03	24800	X	10909	-0-	-13891	-0-		1854	4	4662	9								217
04	23490	X	11327	-0-	-12163	-0-		1891	1	13364	2	Y	3282	3313	1				208
05	23963	X	11670	-0-	-12293	-0-		1739	4	3610	9								175
								690	1	4939	2	Y	3908	3865	1				
								981	4	4299	9								
								820	1	4549	2	Y	3878	3887	1				
								1692	4	4266	9								
								870	1	5108	2	Y	4089	4122	1				
								1194	4	4498	9								
Z&T 20						WELL #: L602		RRCID ->	297966	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	10100	-	15209	
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-							Y	-0-					-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-							Y	-0-					-0-
02	11312	X	-0-	-0-	-11312	-0-							Y	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY A.G. HILL						532993 WELL #: 2H		RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.	9977	-	14524	
12	20429	X	15522	-0-	-4907	-0-		11444	3	4078	9	Y	3707	3599	0				264
01	20429	X	14852	-0-	-5577	-0-		11746	3	3106	9	Y	2824	2951	0				137
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-		5497	3	1177	9	Y	1070	1044	0				163
03	14105	X	7504	-0-	-6601	-0-		6097	3	1407	9	Y	1279	1316	0		61	1	65
04	13650	X	6055	-0-	-7595	-0-		4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0				48
05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-		15282	3	2300	9	Y	2091	2014	0				125

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993												
ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL.	DATE 06/06/2018	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11400	-	16960		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	42129 X	29825	-0-	-12304	-0-	29608	3	217	9	Y	197	201	0		14		
01	42129 X	26232	-0-	-15897	-0-	25982	3	250	9	Y	227	230	0		11		
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	15392	3	424	9	Y	385	337	0		59		
03	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	21266	3	3364	9	Y	3058	2831	0	131 1	155		
04	22650 X	20322	-0-	-2328	-0-	16306	3	4016	9	Y	3651	3633	0		173		
05	29668 X	29668	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	Y	615	751	0		37		
TIGER				WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL.	DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH	11309	PERF.11400	-	19034		
12	33666 X	26955	-0-	-6711	-0-	26581	3	374	9	Y	340	323	0		24		
01	37634 X	21417	-0-	-16217	-0-	21018	3	399	9	Y	363	369	0		18		
02	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12418	3	67	9	Y	61	70	0		9		
03	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	19682	3	1174	9	Y	1067	977	0	45 1	54		
04	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12225	3	672	9	Y	611	636	0		29		
05	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	Y	1024	992	0		61		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560													
TXL WEST '11'				WELL #:	B2010B	RRCID ->	278671	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH	8821	PERF. 9172	-	13500		
12	3441 X	3414	-0-	-27	-0-	18	1	2339	2	Y	961	888	0		172		
						1057	9										
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	2483	2	Y	1084	1097	0		159		
						1192	9										
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	2537	2	Y	1317	1151	0		325		
						1449	9										
03	4123 X	2025	-0-	-2098	-0-	11	1	1455	2	Y	508	698	0		135		
						559	9										
04	3990 X	2881	-0-	-1109	-0-	9	1	1956	2	Y	833	803	0		165		
						916	9										
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	Y	1505	1292	0		378		
						1656	9										
TXL 41/44				WELL #:	B201DM	RRCID ->	278674	COMPL.	DATE 09/29/2015	TOTAL	DEPTH	8869	PERF. 9375	-	13512		
12	21297 X	3065	-0-	-18232	-0-	485	1	1322	2	Y	1144	1133	0		26		
						1258	9										
01	21297 X	8999	-0-	-12298	-0-	1398	1	6348	2	Y	1139	1127	0		38		
						1253	9										
02	19880 X	4510	-0-	-15370	-0-	1019	1	2535	2	Y	869	876	0		31		
						956	9										
03	21514 X	8463	-0-	-13051	-0-	1268	1	5355	2	Y	1673	1623	0		81		
						1840	9										
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1192	1	7465	2	Y	1753	1775	0		59		
						1928	9										
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	1091	1	7208	2	Y	1422	1423	0		58		
						1564	9										
ZUMA 3				WELL #:	B201AP	RRCID ->	279050	COMPL.	DATE 11/02/2015	TOTAL	DEPTH	8741	PERF. 9289	-	13310		
12	18011 X	15159	-0-	-2852	-0-	492	1	12889	2	Y	1616	1552	0		231		
						1778	9										
*01	18011 X	14350	-0-	-3661	-0-	544	1	12147	2	Y	1508	1607	0		132		
						1659	9										
*02	16268 X	11650	-0-	-4618	-0-	465	1	9324	2	Y	1692	1732	0		92		
						1861	9										
*03	15159 X	14206	-0-	-953	-0-	509	1	11296	2	Y	2183	2126	0		149		
						2401	9										
04	14670 X	12428	-0-	-2242	-0-	523	1	10528	2	Y	1252	1289	0		112		
						1377	9										
05	15159 X	14216	-0-	-943	-0-	1389	1	11319	2	Y	1371	1356	0		127		
						1508	9										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 31		WELL #: B201B0		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9190 - 13630					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	01	651 N	80	-0-	-571	-0-	2	1	78	9	Y	71			71
02	03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			71
03	04	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2			73
04	05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			73
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9337 - 13641					
12	01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	1362	1262	0	244
							1498	9							
01	02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	2233	2	Y	1365	1409	0	200
							1502	9							
02	03	3416 X	2883	-0-	-533	-0-	25	1	1901	2	Y	870	855	0	215
							957	9							
03	04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	29	1	2402	2	Y	1307	1175	0	347
							1438	9							
04	05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	2720	2	Y	1097	1227	0	217
							1207	9							
							30	1	2155	2	Y	1085	1029	0	273
							1194	9							

TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9361 - 13400					
12	01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	9	Y	71			213
		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			213
02	03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	6			219
		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			219
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			219

TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 9088 - 13555					
12	01	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	22	1	7287	2	N	1767	1859	1	884
							1944	9							
01	02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	26	1	4134	2	N	1198	1493	1	589
							1318	9							
02	03	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	27	1	10829	2	N	2500	2386	1	703
							2750	9							
03	04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	2	N	2206	2559	1	350
							2427	9							
04	05	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	29	1	9286	2	N	2214	2213	1	351
							2435	9							
							16	1	2804	2	N	645	725	1	271
							710	9							

ZUMA 3		WELL #: B203B0		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9012 - 13337					
12	*01	16058 X	9458	-0-	-6600	-0-	1189	1	6930	2	Y	1217	1266	0	77
							1339	9							
		16058 X	8929	-0-	-7129	-0-	1249	1	6391	2	Y	1172	1118	0	131
							1289	9							
*02		10836 X	7677	-0-	-3159	-0-	1105	1	5491	2	Y	983	1046	0	68
							1081	9							
*03		11997 X	9743	-0-	-2254	-0-	1269	1	7353	2	Y	1019	979	0	108
							1121	9							
04		10740 X	9257	-0-	-1483	-0-	1188	1	7179	2	Y	809	816	0	101
							890	9							
05		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	1037	1	7916	2	Y	954	954	0	101
							1049	9							

07/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 2017

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 7			//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: B201B0			ASSOCIATED RRCID -> 281580		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2016					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	12245 X	12097	-0-	-148	-0-	1237 2682 9		8178	2	N	2438	2435	1					857
01	12245 X	10368	-0-	-1877	-0-	1153 2420 9		6795	2	N	2200	2447	1					610
02	11060 X	10596	-0-	-464	-0-	1063 2332 9		7201	2	N	2120	1680	1					1050
03	12245 X	11050	-0-	-1195	-0-	1150 2537 9		7363	2	N	2306	2407	1					949
04	11850 X	9902	-0-	-1948	-0-	1045 2303 9		6554	2	N	2094	2039	1					1004
05	12090 X	9000	-0-	-3090	-0-	686 2169 9		6145	2	N	1972	2135	1					841
TXL 31			WELL #: H301PA			RRCID -> 281970		COMPL. DATE 12/30/2016					TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180					
12	15035 X	24	-0-	-15011	-0-	21	1	3	9	N	3							576
01	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-							576
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	2							578
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	186	1					394
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145	1					249
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							249
ZUMA 3			WELL #: B203DM			RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017					TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076					
12	11873 X	9798	-0-	-2075	-0-	1040 2445 9		6313	2	Y	2223	2388	0					994
*01	11873 X	7525	-0-	-4348	-0-	954 1737 9		4834	2	Y	1579	1616	0					957
*02	13216 X	6636	-0-	-6580	-0-	812 1252 9		4572	2	Y	1138	1410	0					685
*03	12462 X	8712	-0-	-3750	-0-	1219 1521 9		5972	2	Y	1383	1377	0					691
04	10950 X	8900	-0-	-2050	-0-	1230 1601 9		6069	2	Y	1455	1406	0					740
05	9796 X	8507	-0-	-1289	-0-	1063 1426 9		6018	2	Y	1296	1377	0					659
TXL 19			WELL #: H301DM			RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017					TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335					
12	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	30 2396 9		16380	2	N	2178	3246	1					672
01	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	13 1969 9		10504	2	N	1790	1912	1					550
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8 1452 9		7435	2	N	1320	757	1					1113
03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	30 2879 9		18546	2	N	2617	2846	1					884
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	30 1045 9		5279	2	N	950	1521	1					313
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	31 1630 9		5408	2	N	1482	1315	1					480

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
TXL 39			WELL #:		H301DM	RRCID ->		283254	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9864 - 14182
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	12493 X	6048	-0-	-6445	-0-	1213	1	3850	2	N	895	1126	1	341
01	12493 X	6682	-0-	-5811	-0-	985	9							
02	11284 X	10712	-0-	-572	-0-	758	1	4639	2	N	1168	764	1	745
03	11563 X	10832	-0-	-731	-0-	1285	9							
04	11190 X	10218	-0-	-972	-0-	858	1	8095	2	N	1599	1318	1	1026
05	11873 X	8958	-0-	-2915	-0-	1759	9							
						1220	1	7729	2	N	1712	2074	1	664
						1883	9							
						1100	1	7444	2	N	1522	1413	1	773
						1674	9							
						1076	1	6305	2	N	1434	1855	1	352
						1577	9							

TXL 47			WELL #:		H302AP	RRCID ->		284116	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9955 - 14610
12	18538 X	16463	-0-	-2075	-0-	29	1	14238	2	Y	1996	2112	0	605
01	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	2196	9							
02	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-	19	1	15843	2	Y	3203	3528	0	280
03	19933 X	19559	-0-	-374	-0-	3523	9							
04	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	28	1	21000	2	Y	4184	4169	0	295
05	19964 X	4315	-0-	-15649	-0-	4602	9							
						30	1	15545	2	Y	3622	3527	0	390
						3984	9							
						30	1	20697	2	Y	4787	4622	0	555
						5266	9							
						6	1	3201	2	Y	1007	962	0	600
						1108	9							

TXL 47			WELL #:		H301AP	RRCID ->		284608	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9952 - 14538
12	7688 X	5746	-0-	-1942	-0-	1039	1	3361	2	Y	1224	1639	0	371
01	37244 X	37244	-0-	-0-	-0-	1346	9							
02	30445 X	30445	-0-	-0-	-0-	188	1	25627	2	Y	10390	9853	0	908
03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	11429	9							
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	148	1	21744	2	Y	7775	8136	0	547
05	11780 X	3367	-0-	-8413	-0-	8553	9							
						448	1	8788	2	Y	3584	3746	0	385
						3942	9							
						649	1	13951	2	Y	6323	5975	0	733
						6955	9							
						206	1	2053	2	Y	1007	1140	0	600
						1108	9							

ZUMA 3			WELL #:		B203CN	RRCID ->		284813	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	8984 - 13465
12	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	2573	1	11059	2	Y	2592	2566	0	47
*01	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	2851	9							
*02	15540 X	12383	-0-	-3157	-0-	1578	1	12370	2	Y	2963	2960	0	50
*03	17205 X	15027	-0-	-2178	-0-	3259	9							
04	16770 X	14179	-0-	-2591	-0-	1183	1	8858	2	Y	2129	2129	0	50
05	17329 X	13653	-0-	-3676	-0-	2342	9							
						1347	1	11020	2	Y	2418	2403	0	65
						2660	9							
						1296	1	10379	2	Y	2276	2296	0	45
						2504	9							
						1386	1	9855	2	Y	2193	2180	0	58
						2412	9							

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 40/45														
WELL #: H302B0														
RRCID -> 289001														
COMPL. DATE 03/02/2020														
TOTAL DEPTH 9688													PERF. 9850 - 19988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	34875 X	25466	-0-	-9409	-0-	1621	1	20031	2	Y	3467	3506	0	339
						3814	9							
01	34875 X	22024	-0-	-12851	-0-	1252	1	18274	2	Y	2271	2409	0	201
						2498	9							
02	29820 X	21705	-0-	-8115	-0-	1555	1	16910	2	Y	2945	2837	0	309
						3240	9							
03	28799 X	26029	-0-	-2770	-0-	1343	1	21521	2	Y	2877	2969	0	217
						3165	9							
04	24780 X	23217	-0-	-1563	-0-	1009	1	19935	2	Y	2066	2101	0	182
						2273	9							
05	25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	1218	1	21623	2	Y	2761	2710	0	233
						3037	9							
TXL 40/45														
WELL #: H301CN														
RRCID -> 289052														
COMPL. DATE 03/02/2020														
TOTAL DEPTH 9417													PERF. 9895 - 19772	
12	82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	29	1	73095	2	Y	8393	8517	0	822
						9232	9							
01	65658 X	65658	-0-	-0-	-0-	26	1	58481	2	Y	6501	6746	0	577
						7151	9							
02	71616 X	71616	-0-	-0-	-0-	26	1	63091	2	Y	7726	7492	0	811
						8499	9							
03	84000 X	84000	-0-	-0-	-0-	31	1	73873	2	Y	9178	9297	0	692
						10096	9							
04	76428 X	76428	-0-	-0-	-0-	29	1	67865	2	Y	7758	7766	0	684
						8534	9							
05	75392 X	73757	-0-	-1635	-0-	29	1	65713	2	Y	7286	7354	0	616
						8015	9							
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H301DM														
RRCID -> 291152														
COMPL. DATE 05/21/2021														
TOTAL DEPTH 10030													PERF.10140 - 15014	
12	19561 X	19170	-0-	-391	-0-	977	1	16157	2	Y	1851	1941	0	194
						2036	9							
01	19561 X	18951	-0-	-610	-0-	877	1	16109	2	Y	1786	1743	0	237
						1965	9							
02	15792 X	15320	-0-	-472	-0-	844	1	12421	2	Y	1868	1848	0	221
						2055	9					36	8	
03	17484 X	13314	-0-	-4170	-0-	724	1	10532	2	Y	1871	1808	0	216
						2058	9					68	8	
04	16920 X	14460	-0-	-2460	-0-	861	1	11279	2	Y	2109	2000	0	282
						2320	9					43	8	
05	17484 X	12844	-0-	-4640	-0-	740	1	9903	2	Y	2001	1847	0	369
						2201	9					67	8	
KENTZEL STATE 42														
WELL #: H302DM														
RRCID -> 291153														
COMPL. DATE 05/21/2021														
TOTAL DEPTH 10057													PERF.10151 - 14981	
12	17329 X	13164	-0-	-4165	-0-	1195	1	9893	2	Y	1887	1950	0	198
						2076	9							
01	15469 X	12912	-0-	-2557	-0-	1070	1	9643	2	Y	1999	1931	0	266
						2199	9							
02	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	1133	1	9285	2	Y	1946	1944	0	230
						2141	9					38	8	
03	12865 X	12470	-0-	-395	-0-	991	1	9251	2	Y	2025	1947	0	234
						2228	9					74	8	
04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	1046	1	9842	2	Y	2081	1994	0	278
						2289	9					43	8	
05	12865 X	11265	-0-	-1600	-0-	1025	1	8212	2	Y	1844	1720	0	340
						2028	9					62	8	

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45			//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H301B0		ASSOCIATED RRCID -> 291685	CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2021				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	48639 X	40915	-0-	-7724	-0-	830 6708	1 9	33377	2	Y	6098	5998	0			597
01	41261 X	10370	-0-	-30891	-0-	1112 2714	1 9	6544	2	Y	2467	2845	0			219
02	37268 X	22399	-0-	-14869	-0-	987 3137	1 9	18275	2	Y	2852	2772	0			299
03	40920 X	38526	-0-	-2394	-0-	1365 6039	1 9	31122	2	Y	5490	5375	0			414
04	39600 X	35230	-0-	-4370	-0-	1149 4841	1 9	29240	2	Y	4401	4427	0			388
05	40920 X	39386	-0-	-1534	-0-	1130 5344	1 9	32912	2	Y	4858	4835	0			411
ZUMA 57-T1-3X10 A				WELL #: H301AP		RRCID -> 291746		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 9152		PERF. 9275		- 19370	
12	28706 X	25053	-0-	-3653	-0-	471 3838	1 9	20744	2	Y	3489	3479	0			222
*01	27931 X	26246	-0-	-1685	-0-	524 3945	1 9	21777	2	Y	3586	3407	0			401
*02	25228 X	21236	-0-	-3992	-0-	464 3380	1 9	17392	2	Y	3073	3260	0			214
*03	25234 X	24034	-0-	-1200	-0-	516 4025	1 9	19493	2	Y	3659	3485	0			388
04	24990 X	20819	-0-	-4171	-0-	544 3769	1 9	16506	2	Y	3426	3388	0			426
05	25823 X	23720	-0-	-2103	-0-	1532 3423	1 9	18765	2	Y	3112	3209	0			329
ZUMA 57-T1-3X10 B				WELL #: H302AP		RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9283		- 19546	
12	25823 X	17487	-0-	-8336	-0-	422 1917	1 9	15148	2	Y	1743	1737	0			111
*01	25823 X	22651	-0-	-3172	-0-	527 2452	1 9	19672	2	Y	2229	2091	0			249
*02	22540 X	14660	-0-	-7880	-0-	495 1712	1 9	12453	2	Y	1556	1697	0			108
*03	20584 X	19558	-0-	-1026	-0-	497 1925	1 9	17136	2	Y	1750	1672	0			186
04	21540 X	18579	-0-	-2961	-0-	549 1856	1 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210
05	22258 X	20059	-0-	-2199	-0-	1567 1750	1 9	16742	2	Y	1591	1633	0			168
TXL 40/45				WELL #: H301AP		RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021			TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9925		- 20289	
12	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-	1046 7047	1 9	24919	2	Y	6406	6451	0			627
01	28396 X	8517	-0-	-19879	-0-	1040 2607	1 9	4870	2	Y	2370	2787	0			210
02	26040 X	13336	-0-	-12704	-0-	993 2542	1 9	9801	2	Y	2311	2278	0			243
03	33015 X	25889	-0-	-7126	-0-	1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
04	31950 X	24217	-0-	-7733	-0-	989 6252	1 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501
05	33015 X	26928	-0-	-6087	-0-	966 5631	1 9	20331	2	Y	5119	5187	0			433

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560															
ZUMA 57-T1-3X10 C				WELL #:	H302B0	RRCID ->	293279	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	9293	PERF.	9302 - 19610						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	45167	X	26952	-0-	-18215	-0-			28	1	22733	2	Y	3810	3827	0			242	
									4191	9										
*01	45167	X	25624	-0-	-19543	-0-			27	1	21850	2	Y	3406	3267	0			381	
									3747	9										
*02	31724	X	24162	-0-	-7562	-0-			25	1	20508	2	Y	3299	3451	0			229	
									3629	9										
*03	31403	X	28561	-0-	-2842	-0-			30	1	24426	2	Y	3732	3565	0			396	
									4105	9										
04	27720	X	24317	-0-	-3403	-0-			26	1	20948	2	Y	3039	3057	0			378	
									3343	9										
05	27937	X	27937	-0-	-0-	-0-			29	1	24289	2	Y	3290	3320	0			348	
									3619	9										
ZUMA 57-T1-3X10 D					WELL #:	H301B0	RRCID ->	293299	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9374 - 19409					
12	37014	X	32141	-0-	-4873	-0-			31	1	27764	2	Y	3951	3951	0			251	
									4346	9										
*01	32798	X	27320	-0-	-5478	-0-			27	1	23341	2	Y	3593	3442	0			402	
									3952	9										
*02	29624	X	27148	-0-	-2476	-0-			25	1	23107	2	Y	3651	3799	0			254	
									4016	9										
*03	32426	X	31102	-0-	-1324	-0-			31	1	27230	2	Y	3492	3376	0			370	
									3841	9										
04	31110	X	29948	-0-	-1162	-0-			29	1	25698	2	Y	3837	3730	0			477	
									4221	9										
05	32147	X	32063	-0-	-84	-0-			30	1	28114	2	Y	3563	3663	0			377	
									3919	9										
RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #:	H301AP	RRCID ->	293448	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	9626	PERF.	9593 - 19881					
12	40610	X	29666	-0-	-10944	-0-			1001	1	26117	2	Y	2316	2312	0			58	
									2548	9										
01	40610	X	34297	-0-	-6313	-0-			1053	1	30287	2	Y	2688	2681	0			65	
									2957	9										
02	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-			987	1	28479	2	Y	2483	2492	0			56	
									2731	9										
03	36080	X	36080	-0-	-0-	-0-			1124	1	32093	2	Y	2603	2586	0			73	
									2863	9										
04	35079	X	35079	-0-	-0-	-0-			1038	1	31373	2	Y	2425	2409	0			89	
									2668	9										
05	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-			811	1	34974	2	Y	2453	2479	0			63	
									2698	9										
RED BLUFF 57-T1-1X12					WELL #:	B201AP	RRCID ->	293452	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	9060	PERF.	8950 - 19234					
12	53847	X	36009	-0-	-17838	-0-			701	1	31982	2	Y	3024	3028	0			75	
									3326	9										
01	53847	X	39774	-0-	-14073	-0-			964	1	35266	2	Y	3222	3219	0			78	
									3544	9										
02	48384	X	42623	-0-	-5761	-0-			993	1	37625	2	Y	3641	3637	0			82	
									4005	9										
03	51026	X	47344	-0-	-3682	-0-			1065	1	42249	2	Y	3664	3643	0			103	
									4030	9										
04	49380	X	42389	-0-	-6991	-0-			1006	1	37842	2	Y	3219	3204	0			118	
									3541	9										
05	50244	X	50244	-0-	-0-	-0-			1090	1	45246	2	Y	3553	3580	0			91	
									3908	9										

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H302AP	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LOVING						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12		41664 X	38509	-0-	-3155	-0-		813 2965	1 9	34731	2	Y	2695	2695	0			67
01		41664 X	30221	-0-	-11443	-0-		1020 3132	1 9	26069	2	Y	2847	2845	0			69
02		37632 X	33845	-0-	-3787	-0-		973 3434	1 9	29438	2	Y	3122	3121	0			70
03		40858 X	35846	-0-	-5012	-0-		1039 3506	1 9	31301	2	Y	3187	3167	0			90
04		39540 X	28185	-0-	-11355	-0-		1058 2911	1 9	24216	2	Y	2646	2639	0			97
05		38502 X	26211	-0-	-12291	-0-		1047 2571	1 9	22593	2	Y	2337	2374	0			60
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301B0		RRCID -> 293478		COMPL. DATE 07/19/2022		TOTAL DEPTH		9589		PERF. 9483		- 19609		
12		49352 X	33728	-0-	-15624	-0-		889 3929	1 9	28910	2	Y	3572	3561	0			89
01		49352 X	41070	-0-	-8282	-0-		1014 4303	1 9	35753	2	Y	3912	3906	0			95
02		37996 X	34789	-0-	-3207	-0-		925 4155	1 9	29709	2	Y	3777	3787	0			85
03		42067 X	40777	-0-	-1290	-0-		1028 4440	1 9	35309	2	Y	4036	4007	0			114
04		40710 X	37131	-0-	-3579	-0-		957 3816	1 9	32358	2	Y	3469	3455	0			128
05		41075 X	31935	-0-	-9140	-0-		1026 3650	1 9	27259	2	Y	3318	3361	0			85
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201B0		RRCID -> 293491		COMPL. DATE 07/19/2022		TOTAL DEPTH		9016		PERF. 9058		- 19168		
12		53599 X	45416	-0-	-8183	-0-		971 5332	1 9	39113	2	Y	4847	4856	0			121
01		53599 X	50226	-0-	-3373	-0-		944 5862	1 9	43420	2	Y	5329	5320	0			130
02		67878 X	67878	-0-	-0-	-0-		945 7294	1 9	59639	2	Y	6631	6612	0			149
03		59055 X	57936	-0-	-1119	-0-		1027 6254	1 9	50655	2	Y	5685	5674	0			160
04		59790 X	59790	-0-	-0-	-0-		930 5964	1 9	52896	2	Y	5422	5383	0			199
05		60884 X	51519	-0-	-9365	-0-		998 5231	1 9	45290	2	Y	4755	4833	0			121
TXL 37/48 A				WELL #: H301CN		RRCID -> 293574		COMPL. DATE 11/30/2022		TOTAL DEPTH		9872		PERF. 9852		- 20174		
12		56730 X	44269	-0-	-12461	-0-		1110 5673	1 9	37486	2	Y	5157	5194	0			74
01		56730 X	43649	-0-	-13081	-0-		1046 6225	1 9	36378	2	Y	5659	5605	0			128
02		45864 X	38282	-0-	-7582	-0-		860 5347	1 9	32075	2	Y	4861	4834	0			155
03		49569 X	41982	-0-	-7587	-0-		987 6530	1 9	34465	2	Y	5936	5905	0			186
04		42840 X	31451	-0-	-11389	-0-		895 4696	1 9	25860	2	Y	4269	4270	0			185
05		44268 X	38177	-0-	-6091	-0-		973 6276	1 9	30928	2	Y	5705	5690	0			200

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302CN	ASSOCIATED RRCID -> 293580	CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL	DEPTH	9681	PERF.	9902	- 19892				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	49910 X	-0-	-0-	-49910	-0-							Y	-0-					-0-	
01	49910 X	10	-0-	-49900	-0-		1	1	9	2	Y	Y	-0-					-0-	
02	37632 X	19293	-0-	-18339	-0-		668	1	15241	2	Y	Y	3076	2978	0			98	
							3384	9											
03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-		971	1	32390	2	Y	Y	4907	4851	0			154	
							5398	9											
04	45490 X	45490	-0-	-0-	-0-		854	1	38645	2	Y	Y	5446	5364	0			236	
							5991	9											
05	57277 X	57277	-0-	-0-	-0-		673	1	49580	2	Y	Y	6385	6397	0			224	
							7024	9											
KENTZEL STATE 42				WELL #: H301AP	RRCID -> 293665	COMPL. DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	10124	PERF.	10147	- 15088							
12	18941 X	15572	-0-	-3369	-0-		31	1	12783	2	Y	Y	2507	2536	0			164	
							2758	9											
01	18941 X	15540	-0-	-3401	-0-		31	1	12397	2	Y	Y	2829	2757	0			236	
							3112	9											
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-		27	1	11249	2	Y	Y	2657	2614	0	59	8	220	
							2923	9											
03	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-		31	1	14878	2	Y	Y	3248	3102	0	124	8	242	
							3573	9											
04	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-		30	1	13088	2	Y	Y	2367	2332	0	48	8	229	
							2604	9											
05	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-		31	1	12626	2	Y	Y	2351	2222	0	75	8	283	
							2586	9											
KENTZEL STATE 42				WELL #: H302B0	RRCID -> 293666	COMPL. DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	10062	- 15035							
12	20863 X	18049	-0-	-2814	-0-		31	1	15746	2	Y	Y	2065	2096	0			135	
							2272	9											
01	20863 X	18809	-0-	-2054	-0-		31	1	15861	2	Y	Y	2652	2566	0			221	
							2917	9											
02	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-		28	1	14143	2	Y	Y	2309	2288	0	51	8	191	
							2540	9											
03	16926 X	365	-0-	-16561	-0-		1	1	322	2	Y	Y	38	217	0	9	8	3	
							42	9											
04	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-		19	1	14348	2	Y	Y	3388	3001	0	62	8	328	
							3727	9											
05	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-		31	1	21050	2	Y	Y	4854	4447	0	150	8	585	
							5339	9											
KENTZEL STATE 42				WELL #: H301B0	RRCID -> 293695	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.	10101	- 15180							
12	19995 X	13412	-0-	-6583	-0-		789	1	11103	2	Y	Y	1382	1404	0			145	
							1520	9											
01	19995 X	14317	-0-	-5678	-0-		1001	1	11583	2	Y	Y	1575	1511	0			209	
							1733	9											
02	18060 X	12533	-0-	-5527	-0-		704	1	10367	2	Y	Y	1329	1355	0	26	8	157	
							1462	9											
03	17546 X	8358	-0-	-9188	-0-		515	1	7085	2	Y	Y	689	738	0	28	8	80	
							758	9											
04	13860 X	10857	-0-	-3003	-0-		624	1	9075	2	Y	Y	1053	971	0	21	8	141	
							1158	9											
05	14322 X	13645	-0-	-677	-0-		876	1	10603	2	Y	Y	1969	1686	0	61	8	363	
							2166	9											

PAGE: 2024

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42				//CONT.// 80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LOVING						
				WELL #:	H301CN	RRCID ->	293697	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9989	-	15064			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	14324	-0-	-3222	-0-	742	1	2027	9	11555	2	Y	1843	1866	0			193
01	17267	X	16253	-0-	-1014	-0-	957	1	2427	9	12869	2	Y	2206	2106	0			293
02	15596	X	12995	-0-	-2601	-0-	665	1	1931	9	10399	2	Y	1755	1806	0	35	8	207
03	16709	X	8170	-0-	-8539	-0-	563	1	927	9	6680	2	Y	843	918	0	35	8	97
04	15720	X	13436	-0-	-2284	-0-	856	1	2228	9	10352	2	Y	2025	1812	0	39	8	271
05	16244	X	15830	-0-	-414	-0-	1038	1	2462	9	12330	2	Y	2238	2024	0	73	8	412
GOODNIGHT 10/11 A					WELL #:	B201MD	RRCID ->	294147	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	10700	-	20803		
12	62992	X	7921	-0-	-55071	-0-	5	1	1502	9	6414	2	Y	1365	1469	0			172
01	60016	X	120	-0-	-59896	-0-	29	1	29	1	91	2	Y	-0-	172	0			-0-
02	42616	X	4224	-0-	-38392	-0-	28	1	277	9	3919	2	Y	252	246	0			6
03	47182	X	8062	-0-	-39120	-0-	370	1	765	9	6927	2	Y	695	688	0			13
04	45660	X	5817	-0-	-39843	-0-	503	1	1179	9	4135	2	Y	1072	1072	0			13
05	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	439	1	3350	9	18580	2	Y	3045	3001	0			57
TXL 37/48 C					WELL #:	H301DM	RRCID ->	294150	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.	9744	-	20074		
12	50989	X	50989	-0-	-0-	-0-	891	1	11353	9	38745	2	Y	10321	10354	0			148
01	58360	X	58360	-0-	-0-	-0-	942	1	13377	9	44041	2	Y	12161	12034	0			275
02	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	849	1	11374	9	36281	2	Y	10340	10285	0			330
03	46083	X	46083	-0-	-0-	-0-	1012	1	8978	9	36093	2	Y	8162	8236	0			256
04	39540	X	37932	-0-	-1608	-0-	862	1	7015	9	30055	2	Y	6377	6357	0			276
05	40858	X	40343	-0-	-515	-0-	1029	1	6104	9	33210	2	Y	5549	5630	0			195
TXL 37/48 D					WELL #:	H302DM	RRCID ->	294151	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	9853	-	19919		
12	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	31	1	3355	9	22842	2	Y	3050	3072	0			44
01	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	31	1	3411	9	23527	2	Y	3101	3075	0			70
02	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	28	1	3491	9	20683	2	Y	3174	3143	0			101
03	26288	X	25043	-0-	-1245	-0-	30	1	4225	9	20788	2	Y	3841	3821	0			121
04	25440	X	19996	-0-	-5444	-0-	27	1	3152	9	16817	2	Y	2865	2862	0			124
05	26288	X	18704	-0-	-7584	-0-	27	1	3065	9	15612	2	Y	2786	2812	0			98

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY GOODNIGHT 10/11 B				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: B101MD	ASSOCIATED RRCID -> 294389	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10432	- 20568				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	47647 X	8236	-0-	-39411	-0-		5	1	6563	2	Y	1516	1589	0			192	
							1668	9										
01	47647 X	120	-0-	-47527	-0-		29	1	91	2	Y	-0-	192	0			-0-	
02	33264 X	3658	-0-	-29606	-0-		28	1	2736	2	Y	813	793	0			20	
							894	9										
03	33046 X	16996	-0-	-16050	-0-		742	1	14418	2	Y	1669	1658	0			31	
							1836	9										
04	31980 X	25027	-0-	-6953	-0-		383	1	22235	2	Y	2190	2194	0			27	
							2409	9										
05	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-		109	1	27108	2	Y	1926	1917	0			36	
							2119	9										
TXL 41/44				WELL #: H302AP	RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9417	- 19759							
12	64263 X	44228	-0-	-20035	-0-		27	1	39819	2	Y	3984	3941	0			92	
							4382	9										
01	64263 X	54392	-0-	-9871	-0-		30	1	49158	2	Y	4731	4664	0			159	
							5204	9										
02	49534 X	49534	-0-	-0-	-0-		26	1	44636	2	Y	4429	4429	0			159	
							4872	9										
03	54565 X	54565	-0-	-0-	-0-		30	1	49057	2	Y	4980	4897	0			242	
							5478	9										
04	49092 X	49092	-0-	-0-	-0-		29	1	44386	2	Y	4252	4351	0			143	
							4677	9										
05	47322 X	47322	-0-	-0-	-0-		30	1	42916	2	Y	3978	3959	0			162	
							4376	9										
TXL 41/44				WELL #: H301B0	RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 9605	- 19594							
12	47089 X	5848	-0-	-41241	-0-		1583	1	2803	2	Y	1329	1364	0			31	
							1462	9										
01	47833 X	1388	-0-	-46445	-0-		849	1	25	2	Y	467	482	0			16	
							514	9										
02	43148 X	21970	-0-	-21178	-0-		36	1	18689	2	Y	2950	2860	0			106	
							3245	9										
03	76376 X	76376	-0-	-0-	-0-		30	1	67823	2	Y	7748	7477	0			377	
							8523	9										
04	66708 X	66708	-0-	-0-	-0-		29	1	60235	2	Y	5858	6037	0			198	
							6444	9										
05	61310 X	61310	-0-	-0-	-0-		29	1	55851	2	Y	4936	4933	0			201	
							5430	9										
TXL 41/44				WELL #: H301AP	RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL	DEPTH	9337	PERF. 9476	- 19620							
12	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-		19	1	30622	2	Y	3107	3197	0			72	
							3418	9										
01	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-		23	1	38849	2	Y	4057	3993	0			136	
							4463	9										
02	45164 X	44917	-0-	-247	-0-		26	1	40252	2	Y	4217	4202	0			151	
							4639	9										
03	50003 X	45756	-0-	-4247	-0-		29	1	41096	2	Y	4210	4156	0			205	
							4631	9										
04	46800 X	43738	-0-	-3062	-0-		28	1	39621	2	Y	3717	3797	0			125	
							4089	9										
05	49724 X	38082	-0-	-11642	-0-		26	1	34448	2	Y	3280	3272	0			133	
							3608	9										

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H302B0	ASSOCIATED RRCID -> 294649	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9604 - 19744	CNTY: LOVING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	43989 X	42146	-0-	-1843	-0-		25 3882	1 9	38239	2	Y	3529	3536	0			81
01	45481 X	45481	-0-	-0-	-0-		27 4492	1 9	40962	2	Y	4084	4028	0			137
02	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-		27 5042	1 9	51322	2	Y	4584	4557	0			164
03	56699 X	56699	-0-	-0-	-0-		31 4854	1 9	51814	2	Y	4413	4362	0			215
04	49246 X	49246	-0-	-0-	-0-		29 4210	1 9	45007	2	Y	3827	3913	0			129
05	62434 X	45259	-0-	-17175	-0-		27 3667	1 9	41565	2	Y	3334	3327	0			136
TXL 40/45					WELL #: H302DM	RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9472 - 19768				
12	44392 X	25977	-0-	-18415	-0-		27 2855	1 9	23095	2	Y	2595	2613	0			60
01	44392 X	35078	-0-	-9314	-0-		29 4377	1 9	30672	2	Y	3979	3905	0			134
02	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-		27 4490	1 9	34613	2	Y	4082	4070	0			146
03	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-		30 4908	1 9	38955	2	Y	4462	4391	0			217
04	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-		29 4039	1 9	35720	2	Y	3672	3765	0			124
05	41013 X	35601	-0-	-5412	-0-		30 3803	1 9	31768	2	Y	3457	3440	0			141
TXL 40/45					WELL #: H302CN	RRCID -> 294667	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9607 - 19873				
12	54095 X	24784	-0-	-29311	-0-		22 3047	1 9	21715	2	Y	2770	2772	0			64
01	54095 X	14587	-0-	-39508	-0-		11 2308	1 9	12268	2	Y	2098	2091	0			71
02	36064 X	16467	-0-	-19597	-0-		17 2324	1 9	14126	2	Y	2113	2108	0			76
03	44507 X	44507	-0-	-0-	-0-		31 5292	1 9	39184	2	Y	4811	4653	0			234
04	32837 X	32837	-0-	-0-	-0-		24 3491	1 9	29322	2	Y	3174	3301	0			107
05	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-		28 4502	1 9	33745	2	Y	4093	4033	0			167
TXL 41/44					WELL #: H301CN	RRCID -> 294671	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9659 - 19681				
12	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-		22 3639	1 9	28996	2	Y	3308	3336	0			76
01	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-		27 4767	1 9	40339	2	Y	4334	4264	0			146
02	53330 X	53330	-0-	-0-	-0-		28 4923	1 9	48379	2	Y	4475	4461	0			160
03	44486 X	44486	-0-	-0-	-0-		26 3460	1 9	41000	2	Y	3145	3152	0			153
04	43680 X	42949	-0-	-731	-0-		26 3873	1 9	39050	2	Y	3521	3555	0			119
05	55986 X	24593	-0-	-31393	-0-		17 2483	1 9	22093	2	Y	2257	2284	0			92

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301DM			ASSOCIATED RRCID -> 294808		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2023				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	41478 X	10448	-0-	-31030	-0-			13 2215	1 9	8220	2	Y	2014	1993	0			46
01	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-			29 7994	1 9	35563	2	Y	7267	7069	0			244
02	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-			24 4990	1 9	31336	2	Y	4536	4618	0			162
03	43895 X	43895	-0-	-0-	-0-			29 4880	1 9	38986	2	Y	4436	4382	0			216
04	38566 X	38566	-0-	-0-	-0-			27 4280	1 9	34259	2	Y	3891	3976	0			131
05	36875 X	36875	-0-	-0-	-0-			29 4165	1 9	32681	2	Y	3786	3763	0			154
TXL 41/44			WELL #: H302CN			RRCID -> 294828		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875						
12	53122 X	53122	-0-	-0-	-0-			24 7228	1 9	45870	2	Y	6571	6525	0			151
01	65966 X	65966	-0-	-0-	-0-			28 6739	1 9	59199	2	Y	6126	6071	0			206
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-			28 5896	1 9	58247	2	Y	5360	5374	0			192
03	66684 X	66684	-0-	-0-	-0-			31 5649	1 9	61004	2	Y	5135	5077	0			250
04	63840 X	59568	-0-	-4272	-0-			28 5036	1 9	54504	2	Y	4578	4674	0			154
05	69161 X	52395	-0-	-16766	-0-			28 4776	1 9	47591	2	Y	4342	4319	0			177
TXL 41/44			WELL #: H302DM			RRCID -> 295000		COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624						
12	40486 X	39587	-0-	-899	-0-			19 5987	1 9	33581	2	Y	5443	5399	0			125
01	62034 X	62034	-0-	-0-	-0-			27 9598	1 9	52409	2	Y	8725	8557	0			293
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-			23 8566	1 9	50086	2	Y	7787	7801	0			279
03	62303 X	62303	-0-	-0-	-0-			26 8382	1 9	53895	2	Y	7620	7528	0			371
04	62784 X	62784	-0-	-0-	-0-			28 8853	1 9	53903	2	Y	8048	8148	0			271
05	64976 X	59467	-0-	-5509	-0-			29 7722	1 9	51716	2	Y	7020	7005	0			286
TXL 40/45			WELL #: H301DM			RRCID -> 295079		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697						
12	27497 X	15308	-0-	-12189	-0-			27 4333	1 9	10948	2	Y	3939	3869	0			91
01	27497 X	23078	-0-	-4419	-0-			28 5069	1 9	17981	2	Y	4608	4544	0			155
02	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-			26 2688	1 9	19191	2	Y	2444	2511	0			88
03	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-			30 3112	1 9	21879	2	Y	2829	2779	0			138
04	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-			27 2415	1 9	17863	2	Y	2195	2259	0			74
05	20212 X	14411	-0-	-5801	-0-			27 1748	1 9	12636	2	Y	1589	1598	0			65

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING //CONT.// 562560 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	46438 X	31095	-0-	-15343	-0-	627	1	25371	2	Y	4634	4651	0	104
01	46438 X	36073	-0-	-10365	-0-	5097	9	29574	2	Y	5220	5189	0	135
02	33628 X	30666	-0-	-2962	-0-	757	1	25004	2	Y	4429	4416	0	148
03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	5742	9	32894	2	Y	4822	4859	0	111
04	36030 X	35175	-0-	-855	-0-	790	1	29280	2	Y	4424	4405	0	130
05	36084 X	33107	-0-	-2977	-0-	4872	9	27705	2	Y	4168	4117	0	181
						1053	1							
						5304	9							
						1029	1							
						4866	9							
						817	1							
						4585	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494														
12	16244 X	15673	-0-	-571	-0-	682	1	11162	2	Y	3481	3487	0	78
01	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	3829	9	16115	2	Y	4194	4164	0	108
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	803	1	14716	2	Y	3849	3828	0	129
03	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	4613	9	21005	2	Y	4223	4255	0	97
04	31842 X	31842	-0-	-0-	-0-	827	1	26387	2	Y	4006	3985	0	118
05	30861 X	30861	-0-	-0-	-0-	4234	9	26125	2	Y	3562	3525	0	155
						1065	1							
						4645	9							
						1048	1							
						4407	9							
						818	1							
						3918	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028														
12	35309 X	18119	-0-	-17190	-0-	665	1	15416	2	Y	1853	1864	0	42
01	35309 X	24636	-0-	-10673	-0-	2038	9	21328	2	Y	2270	2253	0	59
02	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	811	1	16004	2	Y	1677	1680	0	56
03	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	2497	9	20022	2	Y	2006	2016	0	46
04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	848	1	17688	2	Y	1828	1820	0	54
05	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	1845	9	14707	2	Y	1335	1331	0	58
						1115	1							
						2207	9							
						1210	1							
						2011	9							
						662	1							
						1469	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079														
12	27125 X	22477	-0-	-4648	-0-	25	1	19437	2	Y	2741	2744	0	62
01	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	3015	9	24573	2	Y	2893	2880	0	75
02	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	29	1	22661	2	Y	2326	2323	0	78
03	26722 X	26703	-0-	-19	-0-	3182	9	23758	2	Y	2650	2667	0	61
04	26880 X	25123	-0-	-1757	-0-	26	1	22416	2	Y	2435	2424	0	72
05	27962 X	23485	-0-	-4477	-0-	2559	9	21065	2	Y	2176	2154	0	94
						30	1							
						2915	9							
						2679	9							
						26	1							
						2394	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H302DM	RRCID ->	295503	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9153	PERF.	9100 - 14082	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	22413 X	16642	-0-	-5771	-0-		660	1	13635	2	Y	2134	2144	0	48
							2347	9							
01	27373 X	16952	-0-	-10421	-0-		788	1	13476	2	Y	2444	2429	0	63
							2688	9							
02	24724 X	17282	-0-	-7442	-0-		819	1	14180	2	Y	2075	2068	0	70
							2283	9							
03	27373 X	20126	-0-	-7247	-0-		1102	1	16549	2	Y	2250	2268	0	52
							2475	9							
04	23430 X	19584	-0-	-3846	-0-		1206	1	16144	2	Y	2031	2023	0	60
							2234	9							
05	19127 X	16425	-0-	-2702	-0-		680	1	14336	2	Y	1281	1285	0	56
							1409	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	B201CN	RRCID ->	295568	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	8987	PERF.	9231 - 19167	
12	53878 X	45791	-0-	-8087	-0-		957	1	38600	2	Y	5667	5672	0	141
							6234	9							
01	53878 X	48582	-0-	-5296	-0-		1047	1	40647	2	Y	6262	6251	0	152
							6888	9							
02	55468 X	51935	-0-	-3533	-0-		957	1	44363	2	Y	6014	6031	0	135
							6615	9							
03	61411 X	58189	-0-	-3222	-0-		1004	1	50568	2	Y	6015	5980	0	170
							6617	9							
04	56670 X	52789	-0-	-3881	-0-		1014	1	45914	2	Y	5328	5302	0	196
							5861	9							
05	58897 X	58897	-0-	-0-	-0-		1027	1	52043	2	Y	5297	5358	0	135
							5827	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H301DM	RRCID ->	295569	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	9511	PERF.	9691 - 19700	
12	52607 X	36790	-0-	-15817	-0-		977	1	29943	2	Y	5336	5335	0	133
							5870	9							
01	52607 X	47055	-0-	-5552	-0-		1104	1	38398	2	Y	6866	6832	0	167
							7553	9							
02	46424 X	42359	-0-	-4065	-0-		997	1	34630	2	Y	6120	6150	0	137
							6732	9							
03	45353 X	45340	-0-	-13	-0-		1051	1	37284	2	Y	6368	6325	0	180
							7005	9							
04	45540 X	41422	-0-	-4118	-0-		988	1	34329	2	Y	5550	5526	0	204
							6105	9							
05	47058 X	33657	-0-	-13401	-0-		984	1	26740	2	Y	5394	5460	0	138
							5933	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H302DM	RRCID ->	295570	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	9752 - 19685	
12	53878 X	42051	-0-	-11827	-0-		1049	1	35796	2	Y	4733	4724	0	118
							5206	9							
01	53878 X	43330	-0-	-10548	-0-		1144	1	37542	2	Y	4222	4237	0	103
							4644	9							
02	48664 X	43236	-0-	-5428	-0-		996	1	37391	2	Y	4408	4412	0	99
							4849	9							
03	48763 X	47289	-0-	-1474	-0-		1009	1	41202	2	Y	4616	4585	0	130
							5078	9							
04	43770 X	39032	-0-	-4738	-0-		969	1	33353	2	Y	4282	4255	0	157
							4710	9							
05	47864 X	34370	-0-	-13494	-0-		1041	1	29064	2	Y	3877	3935	0	99
							4265	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	B201DM	RRCID -> 295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	8940	PERF.	9242 - 19108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	45601 X	31974	-0-	-13627	-0-	890 1	25259 2	Y	5295	5301	0			132
01	45601 X	36227	-0-	-9374	-0-	5825 9	28856 2	Y	5778	5769	0			141
02	39256 X	33213	-0-	-6043	-0-	1015 1	25554 2	Y	6108	6112	0			137
03	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	6356 9	37070 2	Y	6194	6156	0			175
04	42060 X	40631	-0-	-1429	-0-	940 1	33553 2	Y	5496	5469	0			202
05	38954 X	38954	-0-	-0-	-0-	6719 9	31893 2	Y	5490	5552	0			140
						968 1								
						6813 9								
						1032 1								
						6046 9								
						1022 1								
						6039 9								

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	H301CN	RRCID -> 295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789	
12	46159 X	30664	-0-	-15495	-0-	936 1	26176 2	Y	3229	3233	0			80
01	46159 X	30686	-0-	-15473	-0-	3552 9	25805 2	Y	3416	3413	0			83
02	39760 X	34766	-0-	-4994	-0-	1123 1	29514 2	Y	3859	3855	0			87
03	39278 X	39278	-0-	-0-	-0-	3758 9	33715 2	Y	4114	4085	0			116
04	37290 X	30588	-0-	-6702	-0-	1007 1	25749 2	Y	3420	3410	0			126
05	38502 X	27969	-0-	-10533	-0-	4245 9	23606 2	Y	3039	3087	0			78
						1038 1								
						4525 9								
						1077 1								
						3762 9								
						1020 1								
						3343 9								

TXL 37/48 E				WELL #:	H301AP	RRCID -> 296312	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9826	PERF.	10177 - 20037	
12	61380 X	44287	-0-	-17093	-0-	671 1	36221 2	Y	6723	6749	0			97
01	59179 X	46225	-0-	-12954	-0-	7395 9	37946 2	Y	6776	6720	0			153
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	825 1	35087 2	Y	5706	5677	0			182
03	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	7454 9	37722 2	Y	5881	5878	0			185
04	39210 X	34523	-0-	-4687	-0-	729 1	28958 2	Y	4420	4414	0			191
05	40517 X	39747	-0-	-770	-0-	6277 9	33258 2	Y	5052	5066	0			177
						872 1								
						6469 9								
						703 1								
						4862 9								
						932 1								
						5557 9								

TXL 37/48 F				WELL #:	H302AP	RRCID -> 296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	10346 - 20152	
12	49972 X	34681	-0-	-15291	-0-	674 1	29460 2	Y	4134	4189	0			59
01	47337 X	37768	-0-	-9569	-0-	4547 9	31168 2	Y	5235	5176	0			118
02	34356 X	33983	-0-	-373	-0-	841 1	28283 2	Y	4519	4493	0			144
03	38037 X	36420	-0-	-1617	-0-	5759 9	30169 2	Y	4882	4873	0			153
04	36810 X	29118	-0-	-7692	-0-	729 1	24587 2	Y	3481	3483	0			151
05	37758 X	33839	-0-	-3919	-0-	4971 9	28415 2	Y	4047	4056	0			142
						881 1								
						5370 9								
						702 1								
						3829 9								
						972 1								
						4452 9								

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 G			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301B0			ASSOCIATED RRCID -> 296378		CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2023				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	48112 X	40646	-0-	-7466	-0-	673 4792	1 9	35181	2	Y	4356	4419	0					63
01	48112 X	35933	-0-	-12179	-0-	864 4931	1 9	30138	2	Y	4483	4445	0					101
02	43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	730 6777	1 9	36150	2	Y	6161	6065	0					197
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	977 5862	1 9	39098	2	Y	5329	5359	0					167
04	41730 X	40476	-0-	-1254	-0-	870 4892	1 9	34714	2	Y	4447	4422	0					192
05	43121 X	43063	-0-	-58	-0-	972 5411	1 9	36680	2	Y	4919	4938	0					173
JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: H301B0	RRCID -> 297669	COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 9209 PERF. 9176 - 14165							
12	47492 X	41934	-0-	-5558	-0-	551 6658	1 9	34725	2	Y	6053	6040	0					136
01	47492 X	41686	-0-	-5806	-0-	604 5254	1 9	35828	2	Y	4776	4789	0					123
02	42896 X	34767	-0-	-8129	-0-	615 3777	1 9	30375	2	Y	3434	3442	0					115
03	47492 X	34858	-0-	-12634	-0-	920 3834	1 9	30104	2	Y	3485	3520	0					80
04	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	1042 3137	1 9	26394	2	Y	2852	2848	0					84
05	41943 X	29537	-0-	-12406	-0-	852 3331	1 9	25354	2	Y	3028	2981	0					131
JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: H302AP	RRCID -> 297670	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237							
12	58249 X	46612	-0-	-11637	-0-	395 7899	1 9	38318	2	Y	7181	7159	0					162
01	58249 X	45835	-0-	-12414	-0-	466 6162	1 9	39207	2	Y	5602	5619	0					145
02	52612 X	34161	-0-	-18451	-0-	540 4474	1 9	29147	2	Y	4067	4076	0					136
03	58249 X	37814	-0-	-20435	-0-	837 4609	1 9	32368	2	Y	4190	4229	0					97
04	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	1044 4069	1 9	28195	2	Y	3699	3687	0					109
05	46624 X	31846	-0-	-14778	-0-	836 3605	1 9	27405	2	Y	3277	3244	0					142
JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: H301AP	RRCID -> 297671	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586							
12	58249 X	51164	-0-	-7085	-0-	420 7919	1 9	42825	2	Y	7199	7228	0					162
01	58249 X	51624	-0-	-6625	-0-	470 7446	1 9	43708	2	Y	6769	6756	0					175
02	52612 X	39213	-0-	-13399	-0-	542 5089	1 9	33582	2	Y	4626	4646	0					155
03	58249 X	41716	-0-	-16533	-0-	840 5224	1 9	35652	2	Y	4749	4794	0					110
04	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	900 4126	1 9	30755	2	Y	3751	3751	0					110
05	51615 X	35081	-0-	-16534	-0-	853 3871	1 9	30357	2	Y	3519	3476	0					153

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	42749 X	40888	-0-	-1861	-0-	448 1	30890 2	Y	8682	8718	0			196
01	47973 X	47973	-0-	-0-	-0-	9550 9	471 1	37923 2	Y	8708	8679	0		225
02	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	9579 9	531 1	32146 2	Y	7003	6993	0		235
03	42749 X	41837	-0-	-912	-0-	7703 9	818 1	33471 2	Y	6862	6939	0		158
04	37729 X	37729	-0-	-0-	-0-	7548 9	895 1	30404 2	Y	5845	5831	0		172
05	42749 X	36545	-0-	-6204	-0-	6430 9	817 1	29482 2	Y	5678	5604	0		246
						6246 9								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: B201B0 RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621														
12	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	468 1	37821 2	Y	9415	9427	0			212
01	53728 X	53728	-0-	-0-	-0-	10357 9	433 1	43405 2	Y	8991	8971	0		232
02	47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	9890 9	462 1	38928 2	Y	7367	7352	0		247
03	49295 X	49295	-0-	-0-	-0-	8104 9	761 1	40647 2	Y	7170	7252	0		165
04	45840 X	45840	-0-	-0-	-0-	7887 9	859 1	38192 2	Y	6172	6156	0		181
05	47926 X	43981	-0-	-3945	-0-	6789 9	841 1	36307 2	Y	6212	6123	0		270
						6833 9								
ZUMA 57-T1-3X10 E														
WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525														
12	105307 X	104895	-0-	-412	-0-	31 1	84010 2	Y	18958	18916	0			345
*01	105307 X	77960	-0-	-27347	-0-	20854 9	629 1	60990 2	Y	14855	14951	0		249
*02	95116 X	67541	-0-	-27575	-0-	16341 9	1052 1	53055 2	Y	12213	12174	0		288
*03	105307 X	72322	-0-	-32985	-0-	13434 9	1219 1	57796 2	Y	12097	12058	0		327
04	101910 X	65617	-0-	-36293	-0-	13307 9	1175 1	53412 2	Y	10027	10155	0		199
05	62184 X	62184	-0-	-0-	-0-	11030 9	1172 1	50336 2	Y	9705	9649	0		255
						10676 9								
ZUMA 57-T1-3X10 F														
WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471														
12	105307 X	59285	-0-	-46022	-0-	156 1	46407 2	Y	11565	11620	0			210
*01	105307 X	78221	-0-	-27086	-0-	12722 9	1109 1	61273 2	Y	14399	14368	0		241
*02	95116 X	64635	-0-	-30481	-0-	15839 9	1050 1	52079 2	Y	10460	10455	0		246
*03	105307 X	70313	-0-	-34994	-0-	11506 9	1197 1	57445 2	Y	10610	10569	0		287
04	101910 X	63144	-0-	-38766	-0-	11671 9	1305 1	52073 2	Y	8878	8989	0		176
05	59326 X	59326	-0-	-0-	-0-	9766 9	1266 1	48546 2	Y	8649	8598	0		227
						9514 9								

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MAY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 2033

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
ZUMA 57-T1-3X10 G														
WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
12	93217 X	77629	-0-	-15588	-0-	1369	1	62237	2	Y	12748	12709	0	232
*01	93217 X	68489	-0-	-24728	-0-	14023	9	55362	2	Y	10505	10561	0	176
*02	84196 X	54785	-0-	-29411	-0-	1571	1	44898	2	Y	7844	7835	0	185
*03	93217 X	64846	-0-	-28371	-0-	11556	9	54313	2	Y	8150	8115	0	220
04	90210 X	46406	-0-	-43804	-0-	1259	1	38559	2	Y	6106	6205	0	121
05	50055 X	50055	-0-	-0-	-0-	8628	9	41565	2	Y	6484	6435	0	170
						1568	1							
						8965	9							
						1130	1							
						6717	9							
						1358	1							
						7132	9							
TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 10630 - 20850														
01	0	46999	-0-	46999	46999	13	1	37231	2	Y	8868	8556	0	312
02	0	95641	-0-	95641	142640	9755	9	74748	2	Y	18968	18812	0	468
03	0	111756	-0-	111756	254396	28	1	89218	2	Y	20461	20552	0	377
04	329396 X	75000	-0-	-254396	-0-	20865	9	60630	2	Y	13037	13255	0	159
05	106764 X	42834	-0-	-63930	-0-	31	1	33091	2	Y	8715	8712	0	162
						22507	9							
						29	1							
						14341	9							
						156	1							
						9587	9							
GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 10308 - 20677														
01	0	25778	-0-	25778	25778	4386	9	21379	2	Y	3987	3847	0	140
02	0	76386	-0-	76386	102164	28	1	56739	2	Y	17835	17535	0	440
03	0	116323	-0-	116323	218487	19619	9	89553	2	Y	24308	24301	0	447
04	296324 X	77837	-0-	-218487	-0-	31	1	61591	2	Y	14746	15014	0	179
05	95666 X	55847	-0-	-39819	-0-	26739	9	42417	2	Y	11983	11940	0	222
						25	1							
						16221	9							
						249	1							
						13181	9							
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
TXL STATE 39/46 A			WELL #:		H301AP	RRCID -> 299460	COMPL. DATE 02/05/2025	TOTAL DEPTH	9602	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL STATE 39/46 D			WELL #:		H301B0	RRCID -> 299461	COMPL. DATE 03/22/2025	TOTAL DEPTH	9682	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PDEH LLC			646827										
ROSS 55-2-46			WELL #:		1H	RRCID -> 274853	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-44 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				Y	-0-			-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV			WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 8813 - 12902			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV			WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048 - 13039			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) PDEH LLC LINDLEY 54-2-30			//CONT.// //CONT.//		80544 500 646827	ASSOCIATED WELL #:		2H	RRCID -> 276318	CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2013		CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV					WELL #:	1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-26					WELL #:	1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-34					WELL #:	1H	RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV					WELL #:	2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV					WELL #:	1H	RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV					WELL #:	1H	RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDEH LLC														
GELLER 54-2 SB UNIT														
WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-28														
WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-30														
WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV														
WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277384		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908						
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024														
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10645 - 15054						
12	10075 X	8914	-0-	-1161	-0-	556 1	6204 3	Y	1932	1921 0				42
						29 4	2125 9							
01	10075 X	9571	-0-	-504	-0-	547 1	6836 3	Y	1967	1938 0				71
						24 4	2164 9							
02	8876 X	7321	-0-	-1555	-0-	488 1	5606 3	Y	1103	1135 0				39
						14 4	1213 9							
03	8928 X	3265	-0-	-5663	-0-	512 1	2141 3	Y	551	575 0				15
						6 4	606 9							
04	9270 X	8528	-0-	-742	-0-	541 1	6087 3	Y	1706	1675 0				46
						23 4	1877 9							
05	9579 X	4708	-0-	-4871	-0-	549 1	3334 3	Y	738	758 0				26
						13 4	812 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
CBR 10		WELL #:		2H	RRCID -> 276415	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8636	- 12756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 22		WELL #:		2H	RRCID -> 277240	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8062	- 12430	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					407
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					407
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					407
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					407
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					407
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					407
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025											
ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID -> 277586	COMPL. DATE 04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 8053	- 11925	
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	19 3	42 9	N	38	497
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	30 3	216 9	N	196	515
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	515
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	515
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	515
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	515
CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8203	- 12323	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 9316	- 13436	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024											
COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7402	- 11522	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623					
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025									
CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				178
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024									
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				254
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				254
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				254
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				157
PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7946	- 11570
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2025									
LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9583	- 13207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9587	- 13600					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 9265	- 13590					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 9464	- 13867					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CBR 32		WELL #:		9H	RRCID -> 283156	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 9062	PERF. 9067	- 13437				
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			345
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	11			356
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-				Y	2	181	1	177
03	806 X	77	-0-	-729	-0-	4	4	73	9	66	1	8	242
04	139 X	139	-0-	-0-	-0-	6	4	133	9	121	176	1	186
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	117	1	8	302

LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID -> 283464	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10574	- 15220				
12	9052 X	3539	-0-	-5513	-0-	45	1	2857	3	579	617	0	76
						637	9						
01	11656 X	4650	-0-	-7006	-0-	166	1	3616	3	789	805	0	60
						868	9						
02	10528 X	7412	-0-	-3116	-0-	202	1	5958	3	1138	1144	0	53
						1252	9						
03	11656 X	8329	-0-	-3327	-0-	240	1	6662	3	1297	1333	0	16
						1427	9						
04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8	1	7677	3	1061	994	0	82
						1167	9						
05	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	8510	3	1306	9	1187	1193	0	75

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
CBR 22																	
//CONT.// 80544 500																	
//CONT.// 942623																	
WELL #: 24H RRCID -> 283813																	
COMPL. DATE 02/28/2018																	
TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	12083	3	1151	9	N	1046	1049 0	111				
01	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	13879	3	1309	9	N	1190	1213 0	88				
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4280	3	386	9	N	351	353 0	86				
03	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	12719	3	1165	9	N	1059	1026 0	119				
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	6783	3	497	9	N	452	447 0	124				
05	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6061	3	52	4	N	787	823 0	87	1	8		
						866	9										
CBR 11-2																	
WELL #: 1H RRCID -> 284847																	
COMPL. DATE 10/04/2018																	
TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10588 - 20714																	
12	2511 X	112	-0-	-2399	-0-	112	3			Y	-0-		-0-				
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-		-0-				
02	2800 N	5123	-0-	2323	2323	4769	3	25	4	Y	299	290 0	7	2	8		
						329	9										
03	2323 N	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-	4 0	3				
04	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	22023	3	320	4	Y	2409	2266 0	136	10	8		
						2650	9										
05	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	14930	3	308	4	Y	1598	1665 0	65	4	8		
						1758	9										
CBR 9-4M																	
WELL #: 13H RRCID -> 285324																	
COMPL. DATE 01/12/2019																	
TOTAL DEPTH 9887 PERF. 10346 - 20204																	
12	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	23417	3	2289	9	N	2081	2092 0	155				
01	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	22706	3	2188	9	N	1989	1937 0	207				
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	20938	3	1926	9	N	1751	1819 0	138	1	8		
03	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	23376	3	2047	9	N	1861	1861 0	137	1	8		
04	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	22133	3	445	4	N	1802	1625 0	312	2	8		
						1982	9										
05	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	23527	3	2027	9	N	1843	1950 0	204	1	8		
CBR 22-27A																	
WELL #: 1H RRCID -> 285383																	
COMPL. DATE 09/22/2019																	
TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10425 - 20535																	
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5244	3	3	4	Y	875	761 0	150				
						963	9										
01	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	2992	3	274	9	Y	249	376 0	23				
02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	10419	3	1507	9	Y	1370	1314 0	79				
03	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8555	3	1187	9	Y	1079	1050 0	106	2	8		
04	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	873	885 0	93	1	8		
						960	9										
05	13206 X	6317	-0-	-6889	-0-	5511	3	806	9	Y	733	743 0	82	1	8		
CBR 22-27B																	
WELL #: 2H RRCID -> 285385																	
COMPL. DATE 10/04/2019																	
TOTAL DEPTH 9884 PERF. 10347 - 20460																	
12	20925 X	14767	-0-	-6158	-0-	14301	3	466	9	Y	424	353 0	73				
01	16182 X	16157	-0-	-25	-0-	14741	3	1416	9	Y	1287	1244 0	116				
02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	13997	3	1658	9	Y	1507	1535 0	87	1	8		
03	14756 X	10389	-0-	-4367	-0-	9412	3	977	9	Y	888	884 0	87	4	8		
04	15630 X	3551	-0-	-12079	-0-	3291	3	260	9	Y	236	297 0	25	1	8		
05	17329 X	548	-0-	-16781	-0-	344	3	204	9	Y	185	188 0	21	1	8		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22-27C				WELL #:	3H	RRCID ->	285809	COMPL.	DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.	10420 - 20558
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	32798 X	4753	-0-	-28045	-0-	3869	3	884	9	Y	804	966	0		138
01	28582 X	15481	-0-	-13101	-0-	13097	3	107	4	Y	2070	2021	0		187
						2277	9								
02	31976 X	21904	-0-	-10072	-0-	19008	3	2896	9	Y	2633	2667	0	1 8	152
03	35402 X	17832	-0-	-17570	-0-	15851	3	1981	9	Y	1801	1771	0	5 8	177
04	34260 X	17216	-0-	-17044	-0-	14970	3	2246	9	Y	2042	1999	0	2 8	218
05	24242 X	12470	-0-	-11772	-0-	11045	3	1425	9	Y	1295	1365	0	2 8	146
CBR 11-2B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	287133	COMPL.	DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10645 - 20711
12	8339 X	1584	-0-	-6755	-0-	1398	3	186	9	Y	169	172	0		6
01	7192 X	2985	-0-	-4207	-0-	2180	3	568	4	Y	215	217	0		4
						237	9								
02	6496 X	3650	-0-	-2846	-0-	3052	3	9	4	Y	535	525	0	1 8	13
						589	9								
03	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8	0		5
04	6360 X	1458	-0-	-4902	-0-	1322	3	136	9	Y	124	121	0	1 8	7
05	4030 X	479	-0-	-3551	-0-	51	3	428	9	Y	389	379	0	1 8	16
CBR 11-2C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	287159	COMPL.	DATE	09/08/2019	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	10397 - 20540
12	41075 X	18570	-0-	-22505	-0-	13778	3	4792	9	Y	4356	4288	0		145
01	28303 X	18755	-0-	-9548	-0-	13862	3	3	4	Y	4445	4510	0		80
						4890	9								
02	22848 X	9146	-0-	-13702	-0-	5994	3	3152	9	Y	2865	2874	0		71
03	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42	0		151
04	19110 X	2789	-0-	-16321	-0-	20	3	2769	9	Y	2517	2524	0	1 8	143
05	18755 X	4257	-0-	-14498	-0-	679	3	3578	9	Y	3253	3263	0		133
CBR 11-2D-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	287161	COMPL.	DATE	09/06/2019	TOTAL	DEPTH	10219	PERF.	10640 - 20684
12	21266 X	15627	-0-	-5639	-0-	14118	3	1509	9	Y	1372	1358	0		46
01	21948 X	4398	-0-	-17550	-0-	3639	3	5	4	Y	685	719	0		12
						754	9								
02	19824 X	8300	-0-	-11524	-0-	7893	3	407	9	Y	370	373	0		9
03	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5	0		4
04	18600 X	262	-0-	-18338	-0-	179	3	41	4	Y	38	40	0		2
						42	9								
05	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	16920	3	3003	9	Y	2730	2616	0	5 8	111
CBR 32-29A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	287197	COMPL.	DATE	09/24/2019	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9952 - 19793
12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	4674	3	1747	9	Y	1588	1550	0	1 8	68
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	4301	3	1692	9	Y	1538	1463	0		143
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3001	3	1466	9	Y	1333	1318	0	3 8	155
03	6417 X	3705	-0-	-2712	-0-	2889	3	5	4	Y	737	836	0	5 8	51
						811	9								
04	6210 X	5450	-0-	-760	-0-	3916	3	6	4	Y	1389	1373	0	10 8	57
						1528	9								
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	7095	3	9	4	Y	1263	1257	0	5 8	58
						1389	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 32-29B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	287198	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	9676	PERF. 9932 - 20000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				Y	64	75	0		3	
01	5952 X	3684	-0-	-2268	-0-	2794	3	890	9	809	737	0		75	
02	5376 X	2230	-0-	-3146	-0-	1705	3	525	9	477	494	0	3 8	55	
03	5952 X	1839	-0-	-4113	-0-	1324	3	71	4	404	426	0	5 8	28	
						444	9								
04	3570 X	1843	-0-	-1727	-0-	1276	3	107	4	418	420	0	9 8	17	
						460	9								
05	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	7608	3	2	4	430	422	0	5 8	20	
						473	9								
CBR 32-29C-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	287199	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 9878 - 20026		
12	16957 X	14810	-0-	-2147	-0-	11806	3	3004	9	2731	2748	0		116	
01	15934 X	13812	-0-	-2122	-0-	11056	3	2756	9	2505	2388	0		233	
02	15064 X	9944	-0-	-5120	-0-	8332	3	1612	9	1465	1527	0	1 8	170	
03	16678 X	12256	-0-	-4422	-0-	9998	3	156	4	1911	1946	0	2 8	133	
						2102	9								
04	16140 X	13203	-0-	-2937	-0-	10477	3	35	4	2446	2472	0	6 8	101	
						2691	9								
05	14818 X	10045	-0-	-4773	-0-	8171	3	1874	9	1704	1725	0	2 8	78	
CBR 6-7-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	287501	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9667	PERF. 9899 - 20016		
12	23684 X	15757	-0-	-7927	-0-	14601	3	13	4	1039	1019	0		53	
						1143	9								
01	23684 X	18154	-0-	-5530	-0-	16809	3	1345	9	1223	1216	0		60	
02	18200 X	12547	-0-	-5653	-0-	11017	3	1530	9	1391	1334	0	1 8	116	
03	19375 X	16121	-0-	-3254	-0-	14356	3	16	4	1590	1657	0	1 8	48	
						1749	9								
04	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	19019	3	44	4	1070	1047	0	1 8	70	
						1177	9								
05	18166 X	14108	-0-	-4058	-0-	12815	3	1293	9	1175	1201	0	1 8	43	
CBR 6-7-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	9628	PERF. 9926 - 20094		
12	29357 X	23190	-0-	-6167	-0-	20618	3	19	4	2321	2245	0		117	
						2553	9								
01	29357 X	19852	-0-	-9505	-0-	18059	3	1793	9	1630	1667	0		80	
02	23520 X	21373	-0-	-2147	-0-	19496	3	1877	9	1706	1643	0	1 8	142	
03	25358 X	20600	-0-	-4758	-0-	18676	3	1924	9	1749	1837	0	1 8	53	
04	23580 X	12938	-0-	-10642	-0-	11682	3	1256	9	1142	1119	0	1 8	75	
05	23653 X	14329	-0-	-9324	-0-	13055	3	1274	9	1158	1189	0	1 8	43	
CBR 10 PILOT				WELL #:	1	RRCID ->	288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11488	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
CBR 27-22D-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL	DEPTH	9937	PERF. 9902 - 19864		
12	12834 X	10951	-0-	-1883	-0-	9526	3	1425	9	1295	1298	0		20	
01	12834 X	10286	-0-	-2548	-0-	9488	3	798	9	725	718	0		27	
02	11592 X	7011	-0-	-4581	-0-	5878	3	1133	9	1030	1009	0	1 8	47	
03	10943 X	3578	-0-	-7365	-0-	3038	3	540	9	491	528	0	2 8	8	
04	10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	4677	3	682	9	620	614	0	4 8	10	
05	10943 X	5103	-0-	-5840	-0-	4395	3	708	9	644	637	0	2 8	15	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL		DEPTH 9910		PERF. 9812 - 19837				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	15004 X	11116	-0-	-3888	-0-	9302	3	1814	9	Y	1649	1652	0			25
01	15004 X	11465	-0-	-3539	-0-	7971	3	3494	9	Y	3176	3082	0			119
02	12908 X	7425	-0-	-5483	-0-	6002	3	1423	9	Y	1294	1353	0	1	8	59
03	11563 X	5690	-0-	-5873	-0-	4768	3	21	4	Y	819	863	0	2	8	13
						901	9									
04	11100 X	8888	-0-	-2212	-0-	7797	3	1091	9	Y	992	984	0	5	8	16
05	11470 X	7986	-0-	-3484	-0-	7054	3	8	4	Y	840	834	0	3	8	19
						924	9									

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL		DEPTH 9765		PERF. 10224 - 20394				
12	35092 X	29792	-0-	-5300	-0-	26599	3	3193	9	Y	2903	2902	0			22
01	33759 X	25245	-0-	-8514	-0-	22830	3	2415	9	Y	2195	2171	0			46
02	30492 X	26129	-0-	-4363	-0-	22699	3	3430	9	Y	3118	3068	0	1	8	95
03	33759 X	27744	-0-	-6015	-0-	24413	3	3331	9	Y	3028	3052	0	2	8	69
04	28830 X	16956	-0-	-11874	-0-	15582	3	1374	9	Y	1249	1309	0	1	8	8
05	29791 X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	57	65	0			-0-

CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL		DEPTH 9654		PERF. 10274 - 20444				
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	6996	3	591	9	Y	537	533	0			4
01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11804	3	1685	9	Y	1532	1504	0			32
02	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	9690	3	2052	9	Y	1865	1838	0	2	8	57
03	7719 X	2598	-0-	-5121	-0-	2194	3	404	9	Y	367	416	0			8
04	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	23194	3	2622	9	Y	2384	2373	0	4	8	15
05	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	17125	3	13	4	Y	3141	3146	0	2	8	8
						3455	9									

LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL		DEPTH 10399		PERF. 10597 - 18307				
12	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	21760	3	4655	9	Y	4232	4262	0			115
01	25854 X	24522	-0-	-1332	-0-	20137	3	4385	9	Y	3986	4029	0			72
02	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	20898	3	4170	9	Y	3791	3778	0	1	8	84
03	26412 X	25210	-0-	-1202	-0-	21277	3	3933	9	Y	3575	3615	0	1	8	43
04	25560 X	22892	-0-	-2668	-0-	19033	3	3859	9	Y	3508	3454	0	2	8	95
05	27745 X	11299	-0-	-16446	-0-	9088	3	258	4	Y	1775	1817	0			53
						1953	9									

CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021		TOTAL		DEPTH 9949		PERF. 10364 - 20538				
12	46841 X	43456	-0-	-3385	-0-	38194	3	5262	9	Y	4784	4773	0			70
01	46841 X	35698	-0-	-11143	-0-	31219	3	4479	9	Y	4072	4075	0			67
02	40096 X	39615	-0-	-481	-0-	35027	3	4588	9	Y	4171	4174	0	2	8	62
03	43462 X	42221	-0-	-1241	-0-	37586	3	4635	9	Y	4214	4219	0	2	8	55
04	42060 X	35684	-0-	-6376	-0-	31495	3	4189	9	Y	3808	3791	0	4	8	68
05	43865 X	38071	-0-	-5794	-0-	33757	3	4314	9	Y	3922	3921	0	2	8	67

CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL		DEPTH 9907		PERF. 10345 - 20526				
12	44764 X	40051	-0-	-4713	-0-	35202	3	4849	9	Y	4408	4393	0			65
01	44764 X	36987	-0-	-7777	-0-	33226	3	3761	9	Y	3419	3428	0			56
02	38808 X	35815	-0-	-2993	-0-	31515	3	4300	9	Y	3909	3905	0	2	8	58
03	40052 X	39288	-0-	-764	-0-	34950	3	4338	9	Y	3944	3949	0	2	8	51
04	38760 X	32480	-0-	-6280	-0-	28880	3	3600	9	Y	3273	3262	0	4	8	58
05	40052 X	34329	-0-	-5723	-0-	30462	3	3867	9	Y	3515	3511	0	2	8	60

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623															
CBR 35-38-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->		289509	COMPL.	DATE 12/30/2021	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10432	- 20613					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	45012 X	39299	-0-	-5713	-0-	-5713	-0-	35124	3	4175	9	Y	3795	3785	0				56	
01	45012 X	32871	-0-	-12141	-0-	-12141	-0-	29380	3	3491	9	Y	3174	3178	0				52	
02	40040 X	34853	-0-	-5187	-0-	-5187	-0-	31253	3	3600	9	Y	3273	3275	0	1	8		49	
03	41044 X	38007	-0-	-3037	-0-	-3037	-0-	34149	3	3858	9	Y	3507	3508	0	2	8		46	
04	39720 X	32025	-0-	-7695	-0-	-7695	-0-	28472	3	276	4	Y	2979	2968	0	4	8		53	
								3277	9											
05	39308 X	31737	-0-	-7571	-0-	-7571	-0-	28328	3	3	4	Y	3096	3094	0	2	8		53	
								3406	9											

LINDSAY 10-15T-55-1			WELL #:		332H	RRCID ->		289650	COMPL.	DATE 12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10985	- 17941					
12	30328 X	30328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25179	3	9	4	Y	4673	4685	0				168	
								5140	9											
01	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23607	3	5073	9	Y	4612	4641	0				139	
02	25144 X	24500	-0-	-644	-0-	-644	-0-	20086	3	4414	9	Y	4013	4046	0	1	8		105	
03	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26703	3	6	4	Y	4344	4364	0	1	8		84	
								4778	9											
04	29340 X	24514	-0-	-4826	-0-	-4826	-0-	20295	3	64	4	Y	3777	3756	0	3	8		102	
								4155	9											
05	30318 X	26951	-0-	-3367	-0-	-3367	-0-	22503	3	28	4	Y	4018	4031	0	2	8		87	
								4420	9											

CBR 10-3A-56-1			WELL #:		331H	RRCID ->		289869	COMPL.	DATE 09/02/2020	TOTAL	DEPTH	9587	PERF. 9901	- 20083					
12	21886 X	14458	-0-	-7428	-0-	-7428	-0-	10228	3	4230	9	Y	3845	3846	0	2	8		33	
01	21886 X	13593	-0-	-8293	-0-	-8293	-0-	9412	3	4181	9	Y	3801	3795	0				39	
02	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7512	3	34	4	Y	3297	3281	0	3	8		52	
								3627	9											
03	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12207	3	4693	9	Y	4266	4289	0	5	8		24	
04	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3798	3781	0	7	8		34	
								4178	9											
05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8482	3	38	4	Y	3025	3029	0	3	8		27	
								3328	9											

CBR 10-3B-56-1			WELL #:		332H	RRCID ->		289870	COMPL.	DATE 09/02/2020	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.10398	- 20521					
12	13671 X	11091	-0-	-2580	-0-	-2580	-0-	8489	3	2602	9	Y	2365	2367	0				20	
01	13671 X	10768	-0-	-2903	-0-	-2903	-0-	8113	3	2655	9	Y	2414	2409	0				25	
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1607	1606	0	1	8		25	
								1768	9											
03	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9916	3	5	4	Y	1917	1930	0	1	8		11	
								2109	9											
04	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12601	3	38	4	Y	2258	2245	0	4	8		20	
								2484	9											
05	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12059	3	51	4	Y	2187	2185	0	2	8		20	
								2406	9											

CBR 9-4G-56-1			WELL #:		333H	RRCID ->		289913	COMPL.	DATE 09/01/2020	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.10370	- 20491					
12	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25053	3	2305	9	Y	2095	2103	0				123	
01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2108	2105	0				126	
								2319	9											
02	27020 X	24819	-0-	-2201	-0-	-2201	-0-	22709	3	2110	9	Y	1918	1926	0	1	8		117	
03	29915 X	28706	-0-	-1209	-0-	-1209	-0-	26386	3	2320	9	Y	2109	2125	0	1	8		100	
04	28950 X	24237	-0-	-4713	-0-	-4713	-0-	22259	3	1978	9	Y	1798	1830	0	2	8		66	
05	27466 X	27299	-0-	-167	-0-	-167	-0-	25046	3	2253	9	Y	2048	2021	0	1	8		92	

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4H-56-1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 942623 321H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY DATE 09/02/2020				CNTY: LOVING 9378 PERF. 9731 - 19681						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	26722 26722	X X	25275 26562	-0- -0-	-1447 -160	-0- -0-	20728 20572	3 3	4547 1039	9 4	Y Y	4134 4501	4132 4476	0 0	1 8	8 243 268	
02	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	21460	3	4567	9	Y	4152	4164	0	3	8	253
03	30991	X	30991	-0-	-0-	-0-	26160	3	4831	9	Y	4392	4433	0	4	8	208
04	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	22250	3	229	4	Y	3718	3782	0	8	8	136
05	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	27459	3	4817	9	Y	4379	4314	0	4	8	197
CBR 35-38-56-1					WELL #:	334H	RRCID ->	289969	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	10186 - 20375	
12	50158	X	38505	-0-	-11653	-0-	34651	3	5	4	Y	3499	3546	0			48
01	52080	X	46604	-0-	-5476	-0-	41897	3	4707	9	Y	4279	4172	0			155
02	47068	X	41687	-0-	-5381	-0-	37785	3	10	4	Y	3538	3504	0	2	8	187
03	52111	X	46705	-0-	-5406	-0-	42277	3	4428	9	Y	4025	4123	0	2	8	87
04	48330	X	42891	-0-	-5439	-0-	38650	3	4241	9	Y	3855	3836	0	5	8	101
05	46593	X	42197	-0-	-4396	-0-	38087	3	17	4	Y	3721	3724	0	2	8	96
CBR 35-38-56-1					WELL #:	335H	RRCID ->	289970	COMPL.	DATE	12/16/2021	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	10177 - 20312	
12	46128	X	35508	-0-	-10620	-0-	31607	3	11	4	Y	3536	3591	0			49
01	46364	X	46364	-0-	-0-	-0-	41208	3	5156	9	Y	4687	4566	0			170
02	43120	X	39538	-0-	-3582	-0-	34921	3	4617	9	Y	4197	4143	0	2	8	222
03	47740	X	42939	-0-	-4801	-0-	38289	3	4650	9	Y	4227	4355	0	3	8	91
04	46200	X	38453	-0-	-7747	-0-	34253	3	4200	9	Y	3818	3803	0	6	8	100
05	46376	X	36068	-0-	-10308	-0-	32094	3	3974	9	Y	3613	3617	0	3	8	93
LINDSAY 9-4A-55-1					WELL #:	331H	RRCID ->	289978	COMPL.	DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.	10834 - 20939	
12	40548	X	39589	-0-	-959	-0-	34987	3	4602	9	Y	4184	4170	0			97
01	40548	X	33312	-0-	-7236	-0-	28776	3	7	4	Y	4117	4091	0			123
02	36624	X	32767	-0-	-3857	-0-	28903	3	3864	9	Y	3513	3553	0	1	8	82
03	40176	X	32437	-0-	-7739	-0-	28554	3	65	4	Y	3471	3486	0	2	8	65
04	38880	X	29555	-0-	-9325	-0-	26272	3	8	4	Y	2977	2916	0	3	8	123
05	39587	X	33657	-0-	-5930	-0-	3275	9									
							30010	3	81	4	Y	3242	3218	0	2	8	145
							3566	9									
LINDSAY 3-10A-55-1					WELL #:	331H	RRCID ->	289987	COMPL.	DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	11081 - 18368	
12	21545	X	18613	-0-	-2932	-0-	15541	3	3072	9	Y	2793	2779	0			75
01	19716	X	18801	-0-	-915	-0-	16147	3	2654	9	Y	2413	2414	0			74
02	18452	X	15879	-0-	-2573	-0-	13598	3	2281	9	Y	2074	2037	0			111
03	20429	X	17503	-0-	-2926	-0-	15124	3	2379	9	Y	2163	2224	0	1	8	49
04	19770	X	15288	-0-	-4482	-0-	12928	3	7	4	Y	2139	2120	0	2	8	66
05	18786	X	16319	-0-	-2467	-0-	2353	9									
							13768	3	33	4	Y	2289	2291	0	1	8	63
							2518	9									

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4J-56-1			//CONT.// //CONT.// WELL #: 332H		80544 500 942623	ASSOCIATED RRCID -> 290033	CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2024				CNTY: LOVING 9821 PERF.10185 - 20215								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12 01	T. A.		918 2100	-0- -0-		918 2100		918 3018	557 1368	3 3	361 257	9 4	Y Y	328 432	309 425	0 0			19 26
02	2800 N		3277	-0-		477		3495	2768	3	509	9	Y	463	460	0		1 8	28
03	3100 N		5459	-0-		2359		5854	4792	3	667	9	Y	606	603	0		2 8	29
04	3000 N		4964	-0-		1964		7818	4366	3	598	9	Y	544	550	0		3 8	20
05	13812 X		5994	-0-		-7818		-0-	5286	3	708	9	Y	644	634	0		1 8	29
CBR 35-38-56-1						WELL #:	336H	RRCID -> 290052	COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL	DEPTH	9753	PERF.10175	-	20342	
12	41199 X		29023	-0-		-12176		-0-	24836 4180 9	3	7	4	Y	3800	3857	0			53
01	41199 X		36184	-0-		-5015		-0-	30638	3	5546	9	Y	5042	4912	0			183
02	37212 X		32040	-0-		-5172		-0-	27913	3	4127	9	Y	3752	3734	0		2 8	199
03	40331 X		37796	-0-		-2535		-0-	32936	3	4860	9	Y	4418	4519	0		3 8	95
04	39030 X		32422	-0-		-6608		-0-	28066 4302 9	3	54	4	Y	3911	3899	0		5 8	102
05	36177 X		34485	-0-		-1692		-0-	29649	3	4836	9	Y	4396	4383	0		2 8	113
LINDSAY 2-11A-55-1						WELL #:	331H	RRCID -> 290062	COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10971	-	18128	
12	20026 X		19499	-0-		-527		-0-	16950	3	2549	9	Y	2317	2293	0			63
01	19747 X		19162	-0-		-585		-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0			67
02	18284 X		13396	-0-		-4888		-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0			87
03	20243 X		13025	-0-		-7218		-0-	11251	3	1774	9	Y	1613	1663	0		1 8	36
04	19590 X		11565	-0-		-8025		-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0		2 8	45
05	19499 X		11489	-0-		-8010		-0-	10166	3	1323	9	Y	1203	1214	0		1 8	33
CBR 17-20C-56-1						WELL #:	332H	RRCID -> 290214	COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10159	-	20348	
12	51708 X		46644	-0-		-5064		-0-	39527	3	7117	9	Y	6470	6470	0			58
01	49569 X		48129	-0-		-1440		-0-	41247	3	6882	9	Y	6256	6264	0			50
02	44772 X		41434	-0-		-3338		-0-	35549	3	5885	9	Y	5350	5352	0		2 8	46
03	49290 X		44947	-0-		-4343		-0-	39311	3	5636	9	Y	5124	5130	0		2 8	38
04	46590 X		43430	-0-		-3160		-0-	37768 5464 9	3	198	4	Y	4967	4959	0		6 8	40
05	48143 X		36674	-0-		-11469		-0-	31461	3	5213	9	Y	4739	4731	0		2 8	46
CBR 11-2F-56-1						WELL #:	336H	RRCID -> 290215	COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10566	-	20718	
12	33263 X		17977	-0-		-15286		-0-	14385	3	3592	9	Y	3265	3278	0			42
01	22568 X		3555	-0-		-19013		-0-	2865	3	690	9	Y	627	636	0			33
02	15092 X		-0-	-0-		-15092		-0-					Y	-0-					33
03	17670 X		326	-0-		-17344		-0-	326	3			Y	-0-					33
04	42978 X		42978	-0-		-0-		-0-	34535 8351 9	3	92	4	Y	7592	7560	0		10 8	55
05	25485 X		25485	-0-		-0-		-0-	20467 4990 9	3	28	4	Y	4536	4576	0		4 8	11

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5F-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	69626 X	63314	-0-	-6312	-0-	59909	3	3405	9	Y	3095	3102	0	28
01	66991 X	60071	-0-	-6920	-0-	57408	3	2663	9	Y	2421	2429	0	20
02	58548 X	54116	-0-	-4432	-0-	51078	3	3038	9	Y	2762	2756	0	24
03	64821 X	61999	-0-	-2822	-0-	56826	3	5173	9	Y	4703	4690	0	34
04	62730 X	57507	-0-	-5223	-0-	53782	3	33	4	Y	3356	3355	0	27
						3692	9							
05	63302 X	52225	-0-	-11077	-0-	49205	3	3020	9	Y	2745	2742	0	27
CBR 11-2E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 10421 - 20527														
12	33914 X	29440	-0-	-4474	-0-	24922	3	4518	9	Y	4107	4135	0	52
01	36022 X	5678	-0-	-30344	-0-	4830	3	848	9	Y	771	783	0	40
02	31332 X	-0-	-0-	-31332	-0-					Y	-0-			40
03	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-			40
04	58172 X	58172	-0-	-0-	-0-	46655	3	124	4	Y	10357	10313	0	75
						11393	9							
05	52701 X	52701	-0-	-0-	-0-	41472	3	56	4	Y	10157	10202	0	25
						11173	9							
LINDSAY 3-10C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 10782 - 18294														
12	29109 X	28256	-0-	-853	-0-	450	1	24338	3	Y	3153	3169	0	71
						3468	9							
01	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	617	1	28968	3	Y	3007	3010	0	68
						3308	9							
02	26964 X	24075	-0-	-2889	-0-	454	1	21000	3	Y	2383	2366	0	84
						2621	9							
03	29853 X	24010	-0-	-5843	-0-	434	1	21142	3	Y	2201	2256	0	28
						13	4	2421	9					
04	31830 X	22720	-0-	-9110	-0-	416	1	19540	3	Y	2453	2465	0	14
						66	4	2698	9					
05	32891 X	17259	-0-	-15632	-0-	104	1	15006	3	Y	1927	1906	0	34
						29	4	2120	9					
LINDSAY 3-10D-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10883 - 18270														
12	28458 X	27040	-0-	-1418	-0-	438	1	23645	3	Y	2688	2712	0	61
						2957	9							
01	30287 X	21993	-0-	-8294	-0-	393	1	18441	3	Y	2872	2868	0	65
						3159	9							
02	27356 X	21613	-0-	-5743	-0-	394	1	18212	3	Y	2734	2701	0	97
						3007	9							
03	30287 X	18889	-0-	-11398	-0-	322	1	15701	3	Y	2385	2451	0	30
						242	4	2624	9					
04	26760 X	19604	-0-	-7156	-0-	354	1	16701	3	Y	2236	2251	0	13
						89	4	2460	9					
05	27032 X	13020	-0-	-14012	-0-	75	1	10624	3	Y	2064	2041	0	36
						51	4	2270	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623																					
CBR 9-4N-56-1				WELL #:		334H		RRCID -> 290445				COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
12	36580 X	35366	-0-	-1214	-0-		32190	3	3176	9	Y			2887		2876	0				45						
01	36580 X	35347	-0-	-1233	-0-		31898	3	493	4	Y			2687		2666	0				66						
							2956	9																			
02	33040 X	31916	-0-	-1124	-0-		29213	3	2703	9	Y			2457		2438	0	2	8		83						
03	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-		33016	3	2837	9	Y			2579		2613	0	2	8		47						
04	34230 X	27670	-0-	-6560	-0-		25233	3	2437	9	Y			2215		2212	0	3	8		47						
05	35371 X	31179	-0-	-4192	-0-		28530	3	2649	9	Y			2408		2404	0	2	8		49						
LINDSAY 3-10B-55-1																					WELL #:	332H	RRCID -> 290457	COMPL. DATE 10/20/2021	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 10903	- 18372
12	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-		440	1	23794	3	Y			2750		2766	0				62						
							3025	9																			
01	28117 X	12555	-0-	-15562	-0-		201	1	9432	3	Y			2656		2658	0				60						
							2922	9																			
02	25396 X	21036	-0-	-4360	-0-		390	1	18027	3	Y			2381		2356	0	1	8		84						
							2619	9																			
03	28117 X	25686	-0-	-2431	-0-		465	1	22581	3	Y			2400		2453	0	1	8		30						
							2640	9																			
04	26370 X	23070	-0-	-3300	-0-		427	1	20059	3	Y			2349		2364	0	2	8		13						
							2584	9																			
05	27249 X	14057	-0-	-13192	-0-		86	1	12299	3	Y			1520		1506	0				27						
							1672	9																			
LINDSAY 3-10E-55-1																					WELL #:	335H	RRCID -> 290468	COMPL. DATE 10/31/2021	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 10906	- 18414
12	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-		465	1	25159	3	Y			3168		3189	0				72						
							3485	9																			
01	30783 X	29799	-0-	-984	-0-		553	1	25855	3	Y			3083		3085	0				70						
							3391	9																			
02	27804 X	25894	-0-	-1910	-0-		485	1	22404	3	Y			2732		2704	0	1	8		97						
							3005	9																			
03	30783 X	27325	-0-	-3458	-0-		493	1	23944	3	Y			2625		2688	0	1	8		33						
							2888	9																			
04	29520 X	25650	-0-	-3870	-0-		473	1	22261	3	Y			2651		2667	0	2	8		15						
							2916	9																			
05	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-		201	1	28776	3	Y			2004		1983	0	1	8		35						
							2204	9																			
LINDSAY 9-4A-55-1																					WELL #:	321H	RRCID -> 290502	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 10259	- 20582
12	9238 X	3929	-0-	-5309	-0-		2647	3	1282	9	Y			1165		1184	0	1	8		44						
01	5735 X	4044	-0-	-1691	-0-		3048	3	996	9	Y			905		906	0				43						
02	5180 X	2391	-0-	-2789	-0-		1659	3	732	9	Y			665		680	0	4	8		24						
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-		4542	3	1667	9	Y			1515		1488	0	7	8		44						
04	3900 X	789	-0-	-3111	-0-		624	3	165	9	Y			150		181	0	10	8		3						
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-		3866	3	2133	9	Y			1939		1910	0	7	8		25						
CBR 9-40-56-1																					WELL #:	335H	RRCID -> 290508	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 10073	- 20456
12	42222 X	39637	-0-	-2585	-0-		36676	3	2961	9	Y			2692		2684	0				42						
01	42191 X	39596	-0-	-2595	-0-		35804	3	517	4	Y			2977		2945	0				74						
							3275	9																			
02	38108 X	36494	-0-	-1614	-0-		33601	3	2893	9	Y			2630		2614	0	1	8		89						
03	39959 X	38899	-0-	-1060	-0-		36009	3	2890	9	Y			2627		2668	0	1	8		47						
04	38370 X	32836	-0-	-5534	-0-		30570	3	2266	9	Y			2060		2061	0	2	8		44						
05	40393 X	34769	-0-	-5624	-0-		32532	3	2237	9	Y			2034		2035	0	1	8		42						

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4P-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	36983 X	35818	-0-	-1165	-0-	32765	3	3053	9	Y	2775	2765	0	43
01	36983 X	35407	-0-	-1576	-0-	31934	3	335	4	Y	2853	2825	0	71
						3138	9							
02	33404 X	32956	-0-	-448	-0-	30166	3	2790	9	Y	2536	2520	0	86
03	36233 X	36233	-0-	-0-	-0-	33377	3	2856	9	Y	2596	2634	0	47
04	34650 X	28387	-0-	-6263	-0-	26088	3	2299	9	Y	2090	2090	0	45
05	36487 X	30705	-0-	-5782	-0-	28359	3	2346	9	Y	2133	2133	0	44
CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250														
12	34043 X	34043	-0-	-0-	-0-	29345	3	4698	9	Y	4271	4236	0	77
01	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	27635	3	4382	9	Y	3984	3985	0	76
02	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	26459	3	4311	9	Y	3919	3914	0	79
03	39110 X	39110	-0-	-0-	-0-	34259	3	4851	9	Y	4410	4408	0	78
04	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	31901	3	4105	9	Y	3732	3713	0	92
05	39246 X	39246	-0-	-0-	-0-	34730	3	4516	9	Y	4105	4151	0	43
CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491														
12	46717 X	45668	-0-	-1049	-0-	39832	3	5836	9	Y	5305	5265	0	96
01	46717 X	42804	-0-	-3913	-0-	37460	3	5344	9	Y	4858	4861	0	93
02	42196 X	41606	-0-	-590	-0-	36372	3	5234	9	Y	4758	4753	0	96
03	46819 X	46819	-0-	-0-	-0-	41667	3	5152	9	Y	4684	4695	0	83
04	46917 X	46917	-0-	-0-	-0-	41900	3	5017	9	Y	4561	4528	0	112
05	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	41679	3	5493	9	Y	4994	5052	0	52
CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536														
12	52576 X	48981	-0-	-3595	-0-	42763	3	6218	9	Y	5653	5611	0	102
01	52576 X	38216	-0-	-14360	-0-	33175	3	5041	9	Y	4583	4598	0	87
02	47488 X	44442	-0-	-3046	-0-	38727	3	5715	9	Y	5195	5175	0	105
03	49242 X	49242	-0-	-0-	-0-	43579	3	5663	9	Y	5148	5160	0	91
04	47400 X	45629	-0-	-1771	-0-	40809	3	4820	9	Y	4382	4361	0	108
05	49197 X	48252	-0-	-945	-0-	42990	3	5262	9	Y	4784	4840	0	50
CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021														
12	39649 X	32828	-0-	-6821	-0-	28319	3	4509	9	Y	4099	4112	0	32
01	38750 X	32847	-0-	-5903	-0-	28126	3	4721	9	Y	4292	4246	0	78
02	35000 X	28619	-0-	-6381	-0-	24640	3	3979	9	Y	3617	3653	0	39
03	36859 X	28840	-0-	-8019	-0-	25081	3	3759	9	Y	3417	3429	0	23
04	31800 X	24392	-0-	-7408	-0-	21150	3	6	4	Y	2942	2937	0	24
						3236	9							
05	32860 X	23346	-0-	-9514	-0-	20204	3	3142	9	Y	2856	2842	0	35
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019														
12	41633 X	4953	-0-	-36680	-0-	4257	3	696	9	Y	633	652	0	23
01	39680 X	25824	-0-	-13856	-0-	23253	3	18	4	Y	2321	2296	0	48
						2553	9							
02	35840 X	31510	-0-	-4330	-0-	27892	3	11	4	Y	3279	3269	0	56
						3607	9							
03	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	30654	3	3926	9	Y	3569	3583	0	39
04	32460 X	32007	-0-	-453	-0-	27888	3	312	4	Y	3461	3456	0	38
						3807	9							
05	34875 X	26511	-0-	-8364	-0-	22873	3	3638	9	Y	3307	3307	0	35

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 33-28B-56-1		WELL #:		332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	40176 X	19539	-0-	-20637	-0-		17651 3	1888 9	Y	1716	1700 0	63
01	37262 X	32933	-0-	-4329	-0-		29262 3	3671 9	Y	3337	3331 0	69
02	32256 X	29365	-0-	-2891	-0-		25995 3	3370 9	Y	3064	3079 0	52
03	32581 X	32561	-0-	-20	-0-		29056 3	3505 9	Y	3186	3201 0	35
04	31860 X	29460	-0-	-2400	-0-		26326 3	3134 9	Y	2849	2849 0	31
05	32922 X	23870	-0-	-9052	-0-		21015 3	2855 9	Y	2595	2597 0	27

CBR 33-28C-56-1		WELL #:		333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165		
12	44268 X	39932	-0-	-4336	-0-		35925 3	4007 9	Y	3643	3660 0	28
01	44578 X	38768	-0-	-5810	-0-		34791 3	3977 9	Y	3615	3578 0	65
02	40264 X	34004	-0-	-6260	-0-		30427 3	3577 9	Y	3252	3280 0	35
03	44578 X	37557	-0-	-7021	-0-		33827 3	3730 9	Y	3391	3400 0	23
04	39270 X	35306	-0-	-3964	-0-		31748 3	28 4	Y	3209	3200 0	26
							3530 9					
05	39928 X	34392	-0-	-5536	-0-		30905 3	38 4	Y	3135	3119 0	39
							3449 9					

CBR 33-28D-56-1		WELL #:		334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283		
12	49817 X	44910	-0-	-4907	-0-		40550 3	4360 9	Y	3964	3980 0	31
01	49817 X	45043	-0-	-4774	-0-		40461 3	4582 9	Y	4165	4121 0	75
02	42448 X	38904	-0-	-3544	-0-		34932 3	3972 9	Y	3611	3645 0	39
03	44950 X	42336	-0-	-2614	-0-		38238 3	4098 9	Y	3725	3736 0	25
04	43590 X	39998	-0-	-3592	-0-		36007 3	3991 9	Y	3628	3620 0	29
05	45043 X	39193	-0-	-5850	-0-		35214 3	3979 9	Y	3617	3600 0	44

CBR 32-29D-56-1		WELL #:		334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011		
12	27342 X	23112	-0-	-4230	-0-		20306 3	2806 9	Y	2551	2588 0	72
01	27342 X	23760	-0-	-3582	-0-		20703 3	3057 9	Y	2779	2730 0	121
02	23212 X	21018	-0-	-2194	-0-		18443 3	2 4	Y	2339	2368 0	90
							2573 9					
03	23126 X	22830	-0-	-296	-0-		20089 3	2741 9	Y	2492	2490 0	89
04	22980 X	21813	-0-	-1167	-0-		19255 3	2558 9	Y	2325	2335 0	72
05	23746 X	21314	-0-	-2432	-0-		18809 3	2505 9	Y	2277	2296 0	50

CBR 32-29E-56-1		WELL #:		335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183		
12	34844 X	28920	-0-	-5924	-0-		26252 3	2668 9	Y	2425	2503 0	69
01	34844 X	29046	-0-	-5798	-0-		25746 3	3300 9	Y	3000	2938 0	131
02	31472 X	25677	-0-	-5795	-0-		22870 3	2807 9	Y	2552	2583 0	98
03	32364 X	28287	-0-	-4077	-0-		25078 3	3209 9	Y	2917	2908 0	104
04	28110 X	27236	-0-	-874	-0-		24027 3	3209 9	Y	2917	2924 0	91
05	29047 X	25421	-0-	-3626	-0-		22420 3	3001 9	Y	2728	2757 0	60

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #:		331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 10635 - 20586		
12	44268 X	38150	-0-	-6118	-0-		33697 3	4453 9	Y	4048	4037 0	56
01	43749 X	43749	-0-	-0-	-0-		39391 3	4358 9	Y	3962	3881 0	137
02	39424 X	27435	-0-	-11989	-0-		24039 3	3396 9	Y	3087	3117 0	106
03	41323 X	34022	-0-	-7301	-0-		29299 3	4723 9	Y	4294	4310 0	88
04	42330 X	38947	-0-	-3383	-0-		32508 3	6439 9	Y	5854	5837 0	102
05	43741 X	23611	-0-	-20130	-0-		20435 3	3176 9	Y	2887	2921 0	66

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
MAHOGANY 24-13I-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10572 - 20523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	30349 X	20443	-0-	-9906	-0-	18228	3	2215	9	Y	2014	2010	0	28
01	28520 X	16662	-0-	-11858	-0-	15072	3	1590	9	Y	1445	1423	0	50
02	24584 X	15538	-0-	-9046	-0-	13857	3	1681	9	Y	1528	1524	0	53
03	24707 X	22631	-0-	-2076	-0-	19888	3	2743	9	Y	2494	2494	0	51
04	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	21957	3	3530	9	Y	3209	3200	0	56
05	20429 X	18461	-0-	-1968	-0-	16559	3	1902	9	Y	1729	1744	0	39
MAHOGANY 24-13P-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957														
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CBR 16-21A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 10294 - 20732														
12	48081 X	40566	-0-	-7515	-0-	34862	3	5704	9	Y	5185	5188	0	67
01	48081 X	43096	-0-	-4985	-0-	37057	3	6039	9	Y	5490	5439	0	118
02	41608 X	35944	-0-	-5664	-0-	31205	3	4739	9	Y	4308	4372	0	53
03	46066 X	44638	-0-	-1428	-0-	38983	3	5655	9	Y	5141	5141	0	51
04	41700 X	35963	-0-	-5737	-0-	31108	3	5	4	Y	4409	4405	0	51
05	43090 X	36569	-0-	-6521	-0-	4850	9							
						31440	3	5129	9	Y	4663	4645	0	67
MAHOGANY 24-130-56-1														
WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834														
12	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				Y	1703	1702	0	1	24
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-				Y	420	429	0		15
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-				Y	151	160	0	1	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	292	288	0	3	6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	143	143	0	4	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	275	269	0	2	6
CBR 16-21B-56-1														
WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 10246 - 20640														
12	39300 X	39300	-0-	-0-	-0-	33887	3	5413	9	Y	4921	4935	0	64
01	38316 X	38242	-0-	-74	-0-	33037	3	5205	9	Y	4732	4694	0	102
02	34524 X	29114	-0-	-5410	-0-	25155	3	3959	9	Y	3599	3656	0	44
03	38812 X	31139	-0-	-7673	-0-	26593	3	4546	9	Y	4133	4135	0	41
04	37560 X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687	9	Y	2443	2456	0	28
05	38812 X	34374	-0-	-4438	-0-	29252	3	5122	9	Y	4656	4617	0	67
CBR 16-21C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 10271 - 20665														
12	49166 X	36143	-0-	-13023	-0-	31461	3	4682	9	Y	4256	4291	0	55
01	47833 X	35178	-0-	-12655	-0-	30276	3	4902	9	Y	4456	4415	0	96
02	40040 X	31350	-0-	-8690	-0-	27163	3	4187	9	Y	3806	3854	0	47
03	44051 X	34952	-0-	-9099	-0-	30179	3	4773	9	Y	4339	4341	0	43
04	34980 X	30767	-0-	-4213	-0-	26278	3	4489	9	Y	4081	4074	0	47
05	36146 X	32537	-0-	-3609	-0-	28161	3	4376	9	Y	3978	3966	0	57

SANDBAR (BONE SPRING)											CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 16-21D-56-1																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 942623																
WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	33883 X	23043	-0-	-10840	-0-	19437	3	3606	9	Y	3278	3308	0			43
01	33883 X	16864	-0-	-17019	-0-	14215	3	2649	9	Y	2408	2399	0			52
02	30884 X	26685	-0-	-4199	-0-	22531	3	4154	9	Y	3776	3781	0	1	8	46
03	34193 X	31363	-0-	-2830	-0-	26887	3	4476	9	Y	4069	4073	0	2	8	40
04	33090 X	28966	-0-	-4124	-0-	24915	3	4051	9	Y	3683	3678	0	3	8	42
05	29543 X	29213	-0-	-330	-0-	25055	3	4158	9	Y	3780	3766	0	2	8	54
MAHOGANY 24-13K-56-1											WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAHOGANY 24-13J-56-1											WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503					
12	29915 X	24363	-0-	-5552	-0-	21946	3	2417	9	Y	2197	2197	0			30
01	29543 X	23135	-0-	-6408	-0-	20936	3	2199	9	Y	1999	1960	0			69
02	24892 X	19678	-0-	-5214	-0-	17757	3	1921	9	Y	1746	1754	0	1	8	60
03	26598 X	21411	-0-	-5187	-0-	19211	3	2200	9	Y	2000	2017	0	2	8	41
04	25740 X	19689	-0-	-6051	-0-	17626	3	2063	9	Y	1875	1879	0	4	8	33
05	24366 X	19212	-0-	-5154	-0-	17168	3	3	4	Y	1855	1844	0	2	8	42
CBR 8-5G-56-1											WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812					
12	25141 X	3011	-0-	-22130	-0-	2123	3	56	4	Y	756	754	0			6
						832	9									
01	25141 X	5560	-0-	-19581	-0-	5457	3	22	4	Y	74	78	0			2
						81	9									
02	22708 X	1545	-0-	-21163	-0-	1351	3	194	9	Y	176	168	0	5	8	5
03	19778 X	6199	-0-	-13579	-0-	5262	3	6	4	Y	846	829	0	3	8	19
						931	9									
04	40957 X	40957	-0-	-0-	-0-	34320	3	116	4	Y	5928	5900	0	10	8	37
						6521	9									
05	88428 X	88428	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	Y	11679	11679	0	8	8	29
						12847	9									
CBR 8-5B-56-1											WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272					
12	34813 X	27126	-0-	-7687	-0-	24147	3	2979	9	Y	2708	2705	0			20
01	34813 X	26878	-0-	-7935	-0-	24351	3	2527	9	Y	2297	2269	0			48
02	30688 X	24033	-0-	-6655	-0-	21196	3	2837	9	Y	2579	2548	0	1	8	78
03	33387 X	24729	-0-	-8658	-0-	22265	3	2464	9	Y	2240	2265	0	2	8	51
04	33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	31503	3	2353	9	Y	2139	2175	0	2	8	13
05	36022 X	36022	-0-	-0-	-0-	32989	3	3033	9	Y	2757	2762	0	1	8	7

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5E-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	36177 X	31990	-0-	-4187	-0-	28545	3	3445	9	Y	3132	3137	0	17
01	36177 X	28970	-0-	-7207	-0-	25924	3	3046	9	Y	2769	2773	0	13
02	29820 X	26718	-0-	-3102	-0-	23806	3	2912	9	Y	2647	2643	0	16
03	33015 X	32275	-0-	-740	-0-	28764	3	3511	9	Y	3192	3188	0	19
04	31950 X	30708	-0-	-1242	-0-	27434	3	21	4	Y	2957	2956	0	18
						3253	9							
05	31992 X	29111	-0-	-2881	-0-	26206	3	1	4	Y	2640	2624	0	33
						2904	9							
CBR 8-5D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073														
12	69967 X	34791	-0-	-35176	-0-	31586	3	3205	9	Y	2914	2918	0	16
01	69967 X	29976	-0-	-39991	-0-	27006	3	2970	9	Y	2700	2703	0	13
02	54852 X	28721	-0-	-26131	-0-	25907	3	2814	9	Y	2558	2554	0	16
03	59179 X	32267	-0-	-26912	-0-	29324	3	2943	9	Y	2675	2674	0	16
04	47670 X	32487	-0-	-15183	-0-	29612	3	22	4	Y	2594	2592	0	15
						2853	9							
05	39375 X	39375	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	Y	2767	2746	0	35
						3044	9							
CBR 8-5C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445														
12	43834 X	33543	-0-	-10291	-0-	30918	3	2625	9	Y	2386	2385	0	18
01	39339 X	33716	-0-	-5623	-0-	31502	3	2214	9	Y	2013	1989	0	42
02	33292 X	31498	-0-	-1794	-0-	28942	3	2556	9	Y	2324	2294	0	71
03	36611 X	28144	-0-	-8467	-0-	25950	3	6	4	Y	1989	2013	0	45
						2188	9							
04	46472 X	46472	-0-	-0-	-0-	44018	3	5	4	Y	2226	2255	0	14
						2449	9							
05	34875 X	33988	-0-	-887	-0-	31496	3	2492	9	Y	2265	2272	0	6
CBR 8-5I-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896														
12	62806 X	44279	-0-	-18527	-0-	39892	3	4387	9	Y	3988	3986	0	22
01	62806 X	42445	-0-	-20361	-0-	38903	3	3542	9	Y	3220	3226	0	16
02	38892 X	23107	-0-	-15785	-0-	20901	3	2206	9	Y	2005	2007	0	12
03	44268 X	35272	-0-	-8996	-0-	31816	3	3456	9	Y	3142	3131	0	19
04	42840 X	23242	-0-	-19598	-0-	20782	3	15	4	Y	2223	2224	0	13
						2445	9							
05	44268 X	809	-0-	-43459	-0-	533	3	276	9	Y	251	260	0	3
CBR 8-5J-56-1														
WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838														
12	145917 X	25219	-0-	-120698	-0-	22282	3	2937	9	Y	2670	2677	0	15
01	145917 X	16513	-0-	-129404	-0-	14229	3	2284	9	Y	2076	2081	0	10
02	87836 X	42425	-0-	-45411	-0-	36826	3	5599	9	Y	5090	5060	0	32
03	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	57449	3	6216	9	Y	5651	5637	0	34
04	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4	Y	3365	3360	0	20
						3702	9							
05	46965 X	13538	-0-	-33427	-0-	11790	3	1748	9	Y	1589	1582	0	20

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 8-5H-56-1				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623 WELL #: 336H		ASSOCIATED RRCID -> 292210		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	33759 X	8072	-0-	-25687	-0-	6363	3	137	4	Y	1429	1423	0	1	8	11	
01	33759 X	11608	-0-	-22151	-0-	1572	9										
02	30492 X	5371	-0-	-25121	-0-	9158	3	136	4	Y	2104	2071	0			44	
03	8060 X	1150	-0-	-6910	-0-	2314	9										
04	11220 X	825	-0-	-10395	-0-	4453	3	21	4	Y	815	831	0	3	8	25	
05	11594 X	9489	-0-	-2105	-0-	897	9										
						72	3	106	4	Y	884	882	0	7	8	20	
						972	9										
						38	4	787	9	Y	715	723	0	8	8	4	
						6596	3	69	4	Y	2567	2557	0	8	8	6	
						2824	9										
CBR 6-7-56-1				WELL #: 321H	RRCID -> 293485	COMPL. DATE 05/31/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747							
12	53475 X	44505	-0-	-8970	-0-	41679	3	2826	9	Y	2569	2508	0	1	8	130	
01	53475 X	44702	-0-	-8773	-0-	41506	3	76	4	Y	2836	2827	0			139	
						3120	9										
02	42728 X	36136	-0-	-6592	-0-	33342	3	2794	9	Y	2540	2465	0	2	8	212	
03	46934 X	31004	-0-	-15930	-0-	28442	3	8	4	Y	2322	2462	0	2	8	70	
						2554	9										
04	45210 X	21245	-0-	-23965	-0-	19078	3	2167	9	Y	1970	1908	0	3	8	129	
05	44702 X	21694	-0-	-23008	-0-	19607	3	16	4	Y	1883	1941	0	2	8	69	
						2071	9										
CBR 6-7-56-1				WELL #: 333H	RRCID -> 293486	COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251							
12	38502 X	36719	-0-	-1783	-0-	32409	3	4310	9	Y	3918	3925	0			28	
01	38502 X	32604	-0-	-5898	-0-	29245	3	3359	9	Y	3054	3055	0			27	
02	34776 X	34028	-0-	-748	-0-	30783	3	3245	9	Y	2950	2926	0	1	8	50	
03	38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2803	2825	0	1	8	27	
						3083	9										
04	35520 X	31588	-0-	-3932	-0-	28231	3	3357	9	Y	3052	3033	0	3	8	43	
05	37665 X	33490	-0-	-4175	-0-	29941	3	3549	9	Y	3226	3193	0	1	8	75	
CBR 6-7-56-1				WELL #: 334H	RRCID -> 293487	COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434							
12	39773 X	30673	-0-	-9100	-0-	27752	3	2921	9	Y	2655	2660	0			19	
01	39773 X	23600	-0-	-16173	-0-	21927	3	37	4	Y	1487	1493	0			13	
						1636	9										
02	27804 X	26370	-0-	-1434	-0-	23656	3	268	4	Y	2224	2198	0	1	8	38	
						2446	9										
03	30783 X	25949	-0-	-4834	-0-	23787	3	176	4	Y	1805	1825	0	1	8	17	
						1986	9										
04	29790 X	26240	-0-	-3550	-0-	23940	3	2300	9	Y	2091	2076	0	3	8	29	
05	30659 X	27224	-0-	-3435	-0-	24605	3	24	4	Y	2359	2332	0	1	8	55	
						2595	9										
CBR 6-7-56-1				WELL #: 336H	RRCID -> 293488	COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882							
12	42315 X	23866	-0-	-18449	-0-	22218	3	1648	9	Y	1498	1469	0			76	
01	42315 X	30933	-0-	-11382	-0-	27886	3	3047	9	Y	2770	2710	0			136	
02	33908 X	25831	-0-	-8077	-0-	23797	3	2034	9	Y	1849	1830	0	1	8	154	
03	30380 X	28262	-0-	-2118	-0-	25968	3	5	4	Y	2081	2170	0	2	8	63	
						2289	9										
04	29940 X	16236	-0-	-13704	-0-	15201	3	1035	9	Y	941	940	0	2	8	62	
05	30938 X	17555	-0-	-13383	-0-	15983	3	53	4	Y	1381	1391	0	1	8	51	
						1519	9										

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623														
MAHOGANY 24-13N-56-1															WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
12	10664 X	9084	-0-		-1580	-0-		7233	3	1851	9	Y	1683	1718	0		1 8	52											
01	18113 X	18113	-0-		-0-	-0-		15861	3	2252	9	Y	2047	1985	0			114											
02	9268 X	8097	-0-		-1171	-0-		6421	3	1676	9	Y	1524	1423	0		5 8	210											
03	10261 X	8995	-0-		-1266	-0-		7192	3	1803	9	Y	1639	1764	0		6 8	79											
04	9930 X	7826	-0-		-2104	-0-		6393	3	1433	9	Y	1303	1325	0		11 8	46											
05	10261 X	6544	-0-		-3717	-0-		5372	3	1172	9	Y	1065	1031	0		6 8	74											
LINDSAY 2-11B-55-1																			WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10909 - 18101										
12	26319 X	23171	-0-		-3148	-0-		19563	3	3608	9	Y	3280	3247	0			89											
01	26009 X	21702	-0-		-4307	-0-		18500	3	3202	9	Y	2911	2911	0			89											
02	21420 X	18752	-0-		-2668	-0-		15956	3	2796	9	Y	2542	2494	0		1 8	136											
03	23715 X	19171	-0-		-4544	-0-		16324	3	2847	9	Y	2588	2665	0		1 8	58											
04	22950 X	15629	-0-		-7321	-0-		13220	3	2409	9	Y	2190	2179	0		2 8	67											
05	23157 X	16616	-0-		-6541	-0-		13845	3	2771	9	Y	2519	2515	0		1 8	70											
LINDSAY 2-11D-55-1																			WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10119 - 17345										
12	5203 X	5203	-0-		-0-	-0-		4007	3	1196	9	Y	1087	1081	0		1 8	29											
01	5084 X	2611	-0-		-2473	-0-		1890	3	6	4	Y	650	659	0			20											
								715	9																				
02	6216 X	496	-0-		-5720	-0-		367	3	129	9	Y	117	128	0		3 8	6											
03	6882 X	727	-0-		-6155	-0-		624	3	103	9	Y	94	95	0		3 8	2											
04	6660 X	-0-	-0-		-6660	-0-						Y	-0-	2	0			-0-											
05	5208 X	-0-	-0-		-5208	-0-						Y	-0-					-0-											
MAHOGANY 24-13M-56-1																			WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10458 - 20461										
12	33697 X	32142	-0-		-1555	-0-		27787	3	4355	9	Y	3959	4033	0			122											
01	34162 X	29048	-0-		-5114	-0-		25168	3	3880	9	Y	3527	3453	0			196											
02	30856 X	17900	-0-		-12956	-0-		15314	3	2586	9	Y	2351	2222	0		1 8	324											
03	34162 X	21158	-0-		-13004	-0-		18344	3	2814	9	Y	2558	2756	0		2 8	124											
04	31110 X	20598	-0-		-10512	-0-		17791	3	2807	9	Y	2552	2581	0		5 8	90											
05	32147 X	19819	-0-		-12328	-0-		16984	3	2835	9	Y	2577	2485	0		2 8	180											
LINDSAY 2-11E-55-1																			WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10450 - 17505										
12	13795 X	1252	-0-		-12543	-0-		591	3	63	4	Y	544	592	0			15											
								598	9																				
01	15934 X	8164	-0-		-7770	-0-		6400	3	18	4	Y	1587	1553	0			49											
								1746	9																				
02	17164 X	606	-0-		-16558	-0-		238	3	15	4	Y	321	351	0		2 8	17											
								353	9																				
03	19003 X	4221	-0-		-14782	-0-		3086	3	6	4	Y	1026	1015	0		5 8	23											
								1129	9																				
04	18390 X	9056	-0-		-9334	-0-		6634	3	29	4	Y	2175	2117	0		15 8	66											
								2393	9																				
05	10127 X	10127	-0-		-0-	-0-		7517	3	14	4	Y	2360	2354	0		7 8	65											
								2596	9																				
LINDSAY 2-11C-55-1																			WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 11151 - 18274										
12	27900 X	19284	-0-		-8616	-0-		15020	3	4264	9	Y	3876	3836	0			105											
01	29326 X	9988	-0-		-19338	-0-		6346	3	3642	9	Y	3311	3315	0			101											
02	26488 X	20209	-0-		-6279	-0-		16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0		1 8	193											
03	29326 X	21115	-0-		-8211	-0-		17075	3	4040	9	Y	3673	3782	0		1 8	83											
04	19417 X	19417	-0-		-0-	-0-		15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0		2 8	106											
05	22382 X	20966	-0-		-1416	-0-		16774	3	4192	9	Y	3811	3811	0		1 8	105											

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
MAHOGANY 24-13L-56-1																
WELL #: 335H RRCID -> 293675												COMPL. DATE 10/31/2022				
CAPACITY												TOTAL DEPTH 9924				
DISPOSITIONS												PERF.10531 - 20355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31279 X	18592	-0-	-12687	-0-	15453	3	3139	9	Y	2854	2928	0			88
01	28861 X	9769	-0-	-19092	-0-	7975	3	1794	9	Y	1631	1628	0			91
02	26068 X	6500	-0-	-19568	-0-	5391	3	1109	9	Y	1008	959	0	1	8	139
03	24800 X	19040	-0-	-5760	-0-	15958	3	3082	9	Y	2802	2802	0	3	8	136
04	19800 X	15487	-0-	-4313	-0-	13028	3	2459	9	Y	2235	2286	0	6	8	79
05	18600 X	14453	-0-	-4147	-0-	12129	3	2324	9	Y	2113	2041	0	3	8	148
MAHOGANY 24-13Q-56-1												WELL #: 323H RRCID -> 293728				
COMPL. DATE 10/31/2022												TOTAL DEPTH 9551				
DISPOSITIONS												PERF. 9712 - 19942				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CBR 14-23-26K-56-1												WELL #: 321H RRCID -> 293919				
COMPL. DATE 10/26/2022												TOTAL DEPTH 9608				
DISPOSITIONS												PERF.10313 - 25606				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CBR 14-23-26A-56-1												WELL #: 331H RRCID -> 293925				
COMPL. DATE 10/24/2022												TOTAL DEPTH 10123				
DISPOSITIONS												PERF.10743 - 25585				
12	30907 X	25397	-0-	-5510	-0-	22436	3	2961	9	Y	2692	2726	0			39
01	30907 X	25711	-0-	-5196	-0-	21359	3	4352	9	Y	3956	3906	0			89
02	23324 X	20006	-0-	-3318	-0-	16403	3	3603	9	Y	3275	3252	0	1	8	111
03	25823 X	24650	-0-	-1173	-0-	20376	3	4274	9	Y	3885	3904	0	2	8	90
04	26636 X	26636	-0-	-0-	-0-	21629	3	5007	9	Y	4552	4497	0	5	8	140
05	25699 X	24527	-0-	-1172	-0-	20236	3	4291	9	Y	3901	3882	0	2	8	157
CBR 14-23-26B-56-1												WELL #: 332H RRCID -> 294102				
COMPL. DATE 04/19/2023												TOTAL DEPTH 10217				
DISPOSITIONS												PERF.10612 - 25912				
12	49445 X	24147	-0-	-25298	-0-	20676	3	3471	9	Y	3155	3203	0	1	8	45
01	49445 X	22228	-0-	-27217	-0-	18727	3	3501	9	Y	3183	3156	0			72
02	42812 X	10793	-0-	-32019	-0-	8997	3	1796	9	Y	1633	1646	0	4	8	55
03	32798 X	6663	-0-	-26135	-0-	5361	3	1302	9	Y	1184	1207	0	5	8	27
04	28950 X	3048	-0-	-25902	-0-	2756	3	292	9	Y	265	275	0	9	8	8
05	24149 X	1618	-0-	-22531	-0-	1212	3	406	9	Y	369	357	0	5	8	15
CBR 14-23-26C-56-1												WELL #: 333H RRCID -> 294103				
COMPL. DATE 04/22/2023												TOTAL DEPTH 10204				
DISPOSITIONS												PERF.10707 - 26053				
12	67394 X	35544	-0-	-31850	-0-	31783	3	3761	9	Y	3419	3462	0	1	8	49
01	67394 X	24537	-0-	-42857	-0-	20646	3	3891	9	Y	3537	3506	0			80
02	56252 X	25053	-0-	-31199	-0-	20513	3	4540	9	Y	4127	4064	0	3	8	140
03	47678 X	21763	-0-	-25915	-0-	17928	3	3835	9	Y	3486	3542	0	4	8	80
04	35580 X	27158	-0-	-8422	-0-	22301	3	4857	9	Y	4415	4348	0	11	8	136
05	35557 X	17140	-0-	-18417	-0-	14171	3	2969	9	Y	2699	2722	0	5	8	108

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 14-23-26D-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	294113	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	10806	- 26157
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	38812 X	29812	-0-	-9000	-0-		24635 3	5 4	Y		4702	4688 0	1 8		81
							5172 9								
01	38812 X	24498	-0-	-14314	-0-		19914 3	4584 9	Y		4167	4168 0			80
02	31668 X	19931	-0-	-11737	-0-		16084 3	3847 9	Y		3497	3461 0	2 8		114
03	35061 X	21800	-0-	-13261	-0-		18080 3	16 4	Y		3367	3378 0	4 8		99
							3704 9								
04	28860 X	21709	-0-	-7151	-0-		17609 3	2 4	Y		3725	3738 0	7 8		79
							4098 9								
05	29822 X	20784	-0-	-9038	-0-		17244 3	3540 9	Y		3218	3235 0	3 8		59
CBR 14-23-26H-56-1				WELL #:	324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	9556	PERF.	10065	- 25416
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
CBR 14-23-26I-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL	DEPTH	9597	PERF.	10190	- 25541
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
CBR 14-23-26J-56-1				WELL #:	322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL	DEPTH	9592	PERF.	10167	- 25466
12	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-		895 3	5473 9	Y		4975	4911 0	1 8		71
01	6448 X	1187	-0-	-5261	-0-		628 3	559 9	Y		508	568 0			11
02	3276 X	819	-0-	-2457	-0-		674 3	145 9	Y		132	135 0	4 8		4
03	3627 X	1132	-0-	-2495	-0-		813 3	319 9	Y		290	282 0	5 8		7
04	3510 X	217	-0-	-3293	-0-		133 3	84 9	Y		76	79 0	2 8		2
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y		-0-	2 0			-0-
CBR 14-23-26E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	10177	PERF.	10659	- 26257
12	30442 X	12915	-0-	-17527	-0-		9778 3	2 4	Y		2850	2822 0	1 8		49
							3135 9								
01	12524 X	7565	-0-	-4959	-0-		5572 3	1993 9	Y		1812	1826 0			35
02	11312 X	5998	-0-	-5314	-0-		4482 3	1516 9	Y		1378	1363 0	5 8		45
03	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-		13622 3	12 4	Y		3001	2949 0	9 8		88
							3301 9								
04	12510 X	8898	-0-	-3612	-0-		6993 3	1 4	Y		1731	1769 0	14 8		36
							1904 9								
05	12927 X	4503	-0-	-8424	-0-		3543 3	960 9	Y		873	888 0	5 8		16

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 14-23-26F-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 294174	COMPL. DATE 04/27/2023	TOTAL	DEPTH 10163	PERF.10548	- 26119			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	61907 X	40901	-0-	-21006	-0-	34588 3	7 4	Y	5733	5701 0	1 8	99		
						6306 9								
01	61907 X	42353	-0-	-19554	-0-	35620 3	6733 9	Y	6121	6102 0		118		
02	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	29283 3	5551 9	Y	5046	4995 0	5 8	164		
03	40889 X	28330	-0-	-12559	-0-	23761 3	20 4	Y	4135	4170 0	7 8	122		
						4549 9								
04	40980 X	31398	-0-	-9582	-0-	26366 3	3 4	Y	4572	4584 0	14 8	96		
						5029 9								
05	42346 X	24605	-0-	-17741	-0-	20665 3	3940 9	Y	3582	3608 0	5 8	65		
CBR 14-23-26G-56-1				WELL #:	325H	RRCID -> 294175	COMPL. DATE 04/27/2023	TOTAL	DEPTH 9577	PERF.10137	- 25456			
12	4526 X	1456	-0-	-3070	-0-	1378 3	78 9	Y	71	71 0		1		
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2458 3	67 9	Y	61	61 0		1		
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1896 3	36 9	Y	33	32 0	1 8	1		
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1745 3	2 4	Y	38	35 0	3 8	1		
						42 9								
04	2430 X	719	-0-	-1711	-0-	702 3	17 9	Y	15	13 0	3 8	-0-		
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-		
LINDSAY 15-10V-55-1				WELL #:	321H	RRCID -> 295022	COMPL. DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH 9852	PERF.10267	- 17524			
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3549 3	481 9	Y	437	426 0	2 8	10		
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	143	147 0		6		
02	3276 X	1112	-0-	-2164	-0-	1014 3	98 9	Y	89	87 0	6 8	2		
03	4030 X	1953	-0-	-2077	-0-	1549 3	404 9	Y	367	350 0	12 8	7		
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	5475 3	1051 9	Y	955	922 0	22 8	18		
05	4030 X	2462	-0-	-1568	-0-	2218 3	244 9	Y	222	228 0	8 8	4		
LINDSAY 15-10L-55-1				WELL #:	334H	RRCID -> 295056	COMPL. DATE 05/09/2024	TOTAL	DEPTH 10517	PERF.10724	- 17976			
12	38781 X	29240	-0-	-9541	-0-	23307 3	5933 9	Y	5394	5357 0		129		
01	38781 X	17784	-0-	-20997	-0-	13938 3	3846 9	Y	3496	3475 0		150		
02	29876 X	22363	-0-	-7513	-0-	17750 3	1 4	Y	4193	4253 0	1 8	89		
						4612 9								
03	33046 X	29488	-0-	-3558	-0-	23863 3	5625 9	Y	5114	5100 0	1 8	102		
04	31230 X	25325	-0-	-5905	-0-	20471 3	4854 9	Y	4413	4426 0	2 8	87		
05	29233 X	25812	-0-	-3421	-0-	20765 3	5047 9	Y	4588	4585 0	1 8	89		
LINDSAY 15-10X-55-1				WELL #:	323H	RRCID -> 295057	COMPL. DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 9872	PERF.10251	- 17468			
12	20243 X	12381	-0-	-7862	-0-	10433 3	3 4	Y	1768	1757 0	1 8	64		
						1945 9								
01	20243 X	11439	-0-	-8804	-0-	9807 3	1632 9	Y	1484	1503 0		45		
02	18284 X	10179	-0-	-8105	-0-	8551 3	1628 9	Y	1480	1483 0	3 8	39		
03	12369 X	9369	-0-	-3000	-0-	8153 3	1216 9	Y	1105	1118 0	5 8	21		
04	11970 X	9371	-0-	-2599	-0-	7699 3	11 4	Y	1510	1481 0	10 8	40		
						1661 9								
05	12369 X	5998	-0-	-6371	-0-	4928 3	6 4	Y	967	983 0	3 8	21		
						1064 9								
LINDSAY 15-100-55-1				WELL #:	335H	RRCID -> 295085	COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10767	- 18068			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

[illegible]

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 9-4Q-55-1															
WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
12	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-	29042	3	8735	9	Y	7941	7928	0	3	8
01	11036 X	6365	-0-	-4671	-0-	4920	3	1445	9	Y	1314	1409	0		
02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-							18	0		
03	37789 X	2921	-0-	-34868	-0-	2327	3	23	4	Y	519	499	0	10	8
						571	9								
04	36570 X	12951	-0-	-23619	-0-	10661	3	2	4	Y	2080	1938	0	33	8
						2288	9								
05	37789 X	16610	-0-	-21179	-0-	13444	3	3166	9	Y	2878	2908	0	12	8
LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519															
12	64759 X	53566	-0-	-11193	-0-	45513	3	8053	9	Y	7321	7320	0		
01	63333 X	50554	-0-	-12779	-0-	43143	3	7411	9	Y	6737	6733	0		
02	49784 X	45206	-0-	-4578	-0-	38295	3	29	4	Y	6256	6252	0	2	8
						6882	9								
03	54033 X	49545	-0-	-4488	-0-	42548	3	6997	9	Y	6361	6362	0	2	8
04	51840 X	43031	-0-	-8809	-0-	37165	3	5866	9	Y	5333	5299	0	4	8
05	53568 X	42903	-0-	-10665	-0-	36832	3	6071	9	Y	5519	5550	0	2	8
LINDSAY 4-90-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961															
12	40176 X	28882	-0-	-11294	-0-	23231	3	8	4	Y	5130	5128	0	2	8
						5643	9								
01	24397 X	11665	-0-	-12732	-0-	9826	3	9	4	Y	1664	1666	0		
						1830	9								
02	27104 X	10475	-0-	-16629	-0-	7982	3	599	4	Y	1722	1711	0	10	8
						1894	9								
03	30008 X	19078	-0-	-10930	-0-	15473	3	6	4	Y	3272	3257	0	13	8
						3599	9								
04	29040 X	1084	-0-	-27956	-0-	320	3	20	4	Y	676	665	0	11	8
						744	9								
05	28892 X	2697	-0-	-26195	-0-	1098	3	1599	9	Y	1454	1446	0	12	8
LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677															
12	72478 X	51567	-0-	-20911	-0-	45080	3	6487	9	Y	5897	5897	0		
01	71424 X	43294	-0-	-28130	-0-	37329	3	47	4	Y	5380	5377	0		
						5918	9								
02	48972 X	11229	-0-	-37743	-0-	9458	3	1771	9	Y	1610	1614	0	1	8
03	54219 X	52273	-0-	-1946	-0-	45380	3	6893	9	Y	6266	6257	0	3	8
04	49890 X	36338	-0-	-13552	-0-	31140	3	5198	9	Y	4725	4694	0	5	8
05	51553 X	38469	-0-	-13084	-0-	32740	3	5729	9	Y	5208	5235	0	3	8
BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439															
12	57226 X	25970	-0-	-31256	-0-	21282	3	4688	9	Y	4262	4262	0		
01	57226 X	30338	-0-	-26888	-0-	24719	3	6	4	Y	5103	5087	0		
						5613	9								
02	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	27274	3	5865	9	Y	5332	5300	0	2	8
03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	34177	3	6256	9	Y	5687	5736	0	2	8
04	36492 X	36492	-0-	-0-	-0-	31137	3	5355	9	Y	4868	4854	0	3	8
05	36131 X	36131	-0-	-0-	-0-	30965	3	5166	9	Y	4696	4696	0	1	8

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BEVO 15-56-1			//CONT.// //CONT.// WELL #:		80544 500 942623 321H	ASSOCIATED RRCID -> 296600		CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2023				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	69502 X	25903	-0-	-	-43599	-0-	-0-	18128	3	7775	9	Y	7068	7017	0	1	8	61
01	69502 X	24358	-0-	-	-45144	-0-	-0-	17126	3	19	4	Y	6557	6550	0			68
								7213	9									
02	22935 X	22935	-0-	-	-0-	-0-	-0-	16703	3	6232	9	Y	5665	5639	0	5	8	89
03	28482 X	28482	-0-	-	-0-	-0-	-0-	21770	3	6712	9	Y	6102	6149	0	8	8	34
04	25080 X	21971	-0-	-	-3109	-0-	-0-	16581	3	3	4	Y	4897	4876	0	12	8	43
								5387	9									
05	25916 X	17896	-0-	-	-8020	-0-	-0-	13378	3	4518	9	Y	4107	4109	0	4	8	37
CBR 18					WELL #:	331H	RRCID -> 296749	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 9629	PERF.10081	-	15080						
12	44640 X	35792	-0-	-	-8848	-0-	-0-	29684	3	6108	9	Y	5553	5550	0			24
01	43493 X	34464	-0-	-	-9029	-0-	-0-	28867	3	5597	9	Y	5088	5041	0			71
02	33488 X	30682	-0-	-	-2806	-0-	-0-	25582	3	5100	9	Y	4636	4664	0			43
03	37076 X	33032	-0-	-	-4044	-0-	-0-	27504	3	5528	9	Y	5025	5035	0	1	8	32
04	35880 X	6836	-0-	-	-29044	-0-	-0-	5708	3	1128	9	Y	1025	1046	0	1	8	10
05	35805 X	1511	-0-	-	-34294	-0-	-0-	1065	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	3
CBR 19-18R-56-T1					WELL #:	333H	RRCID -> 296750	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 9599	PERF.10219	-	20378						
12	112468 X	59187	-0-	-	-53281	-0-	-0-	52974	3	6213	9	Y	5648	5587	0			145
01	112468 X	38907	-0-	-	-73561	-0-	-0-	33157	3	5750	9	Y	5227	5274	0			98
02	82096 X	42993	-0-	-	-39103	-0-	-0-	38137	3	4	4	Y	4411	4438	0			71
								4852	9									
03	88877 X	43212	-0-	-	-45665	-0-	-0-	37797	3	4	4	Y	4919	4922	0	3	8	65
								5411	9									
04	77370 X	48483	-0-	-	-28887	-0-	-0-	43375	3	56	4	Y	4593	4555	0	5	8	98
								5052	9									
05	59179 X	51157	-0-	-	-8022	-0-	-0-	46054	3	6	4	Y	4634	4614	0	2	8	116
								5097	9									
CBR 18-190-56-T1					WELL #:	321H	RRCID -> 296764	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 9260	-	19662						
12	86862 X	64579	-0-	-	-22283	-0-	-0-	52612	3	11967	9	Y	10879	10877	0			46
01	86862 X	63361	-0-	-	-23501	-0-	-0-	52095	3	11266	9	Y	10242	10146	0			142
02	64316 X	55606	-0-	-	-8710	-0-	-0-	45838	3	9768	9	Y	8880	8940	0			82
03	71207 X	27310	-0-	-	-43897	-0-	-0-	22192	3	4	4	Y	4649	4695	0	6	8	30
								5114	9									
04	68910 X	1091	-0-	-	-67819	-0-	-0-	678	3	413	9	Y	375	400	0	1	8	4
05	64573 X	10156	-0-	-	-54417	-0-	-0-	6523	3	57	4	Y	3251	3229	0	4	8	25
								3576	9									
CBR 18-19P-56-T1					WELL #:	332H	RRCID -> 296765	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9843	-	20244						
12	87544 X	48759	-0-	-	-38785	-0-	-0-	43141	3	5618	9	Y	5107	5106	0			22
01	85932 X	54412	-0-	-	-31520	-0-	-0-	48278	3	6134	9	Y	5576	5521	0			77
02	64798 X	64798	-0-	-	-0-	-0-	-0-	58475	3	6323	9	Y	5748	5772	0			53
03	66123 X	62136	-0-	-	-3987	-0-	-0-	55996	3	7	4	Y	5575	5589	0	3	8	36
								6133	9									
04	54930 X	35279	-0-	-	-19651	-0-	-0-	32256	3	3023	9	Y	2748	2754	0	3	8	27
05	71734 X	30987	-0-	-	-40747	-0-	-0-	26881	3	4106	9	Y	3733	3733	0	2	8	25
CBR 18-19Q-56-T1					WELL #:	322H	RRCID -> 296767	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 9094	PERF. 9319	-	19695						
12	69378 X	34488	-0-	-	-34890	-0-	-0-	28042	3	6446	9	Y	5860	5865	0			25
01	61101 X	31407	-0-	-	-29694	-0-	-0-	25235	3	6172	9	Y	5611	5558	0			78
02	48440 X	28474	-0-	-	-19966	-0-	-0-	23296	3	5178	9	Y	4707	4741	0			44
03	53630 X	37359	-0-	-	-16271	-0-	-0-	31925	3	5434	9	Y	4940	4944	0	8	8	32
04	51900 X	40182	-0-	-	-11718	-0-	-0-	34154	3	6028	9	Y	5480	5444	0	15	8	53
05	34503 X	32909	-0-	-	-1594	-0-	-0-	26891	3	6018	9	Y	5471	5481	0	6	8	33

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 19-18S-56-T1				WELL #:	323H	RRCID ->	296768	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9667	- 19805
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	87	112	0		2
01	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	29	30	0		1
02	53284 X	955	-0-	-52329	-0-	425	3	530	9	Y	482	475	0		8
03	58993 X	37324	-0-	-21669	-0-	27699	3	3	4	Y	8747	8621	0	18 8	116
						9622	9								
04	96910 X	96910	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12794	12599	0	37 8	274
						14073	9								
05	100348 X	100348	-0-	-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10259	10261	0	16 8	256
						11285	9								
CBR 19-18T-56-T1				WELL #:	334H	RRCID ->	296769	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	10027	- 20388
12	111910 X	69485	-0-	-42425	-0-	60425	3	9060	9	Y	8236	8132	0		211
01	111910 X	68451	-0-	-43459	-0-	59526	3	8925	9	Y	8114	8172	0		153
02	88760 X	56787	-0-	-31973	-0-	49579	3	5	4	Y	6548	6595	0		106
						7203	9								
03	98270 X	63028	-0-	-35242	-0-	54761	3	6	4	Y	7510	7511	0	5 8	100
						8261	9								
04	95100 X	58288	-0-	-36812	-0-	52481	3	67	4	Y	5218	5199	0	7 8	112
						5740	9								
05	69471 X	46115	-0-	-23356	-0-	41295	3	5	4	Y	4377	4377	0	3 8	109
						4815	9								
CBR 19-18U-56-T1				WELL #:	324H	RRCID ->	296770	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9527	- 19464
12	36735 X	17457	-0-	-19278	-0-	11500	3	5957	9	Y	5415	5403	0		139
01	67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	53551	3	13866	9	Y	12605	12507	0		237
02	85324 X	85324	-0-	-0-	-0-	72821	3	8	4	Y	11359	11412	0		184
						12495	9								
03	65658 X	61999	-0-	-3659	-0-	51655	3	6	4	Y	9398	9442	0	15 8	125
						10338	9								
04	103561 X	103561	-0-	-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11088	10942	0	34 8	237
						12197	9								
05	91450 X	22950	-0-	-68500	-0-	20053	3	3	4	Y	2631	2796	0	6 8	66
						2894	9								
CBR 20-17J-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	297180	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	9416	- 19805
12	32643 X	26979	-0-	-5664	-0-	22977	3	4002	9	Y	3638	3637	0	1 8	42
01	30690 X	21373	-0-	-9317	-0-	17760	3	72	4	Y	3219	3192	0		69
						3541	9								
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	21254	3	3573	9	Y	3248	3228	0	3 8	86
03	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	26291	3	3821	9	Y	3474	3525	0	5 8	30
04	26100 X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	7 8	28
						3182	9								
05	27497 X	26178	-0-	-1319	-0-	22821	3	3357	9	Y	3052	3039	0	3 8	38
CBR 20-17K-56-1				WELL #:	324H	RRCID ->	297181	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	8963	PERF.	9130	- 19517
12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	9994	3	2071	9	Y	1883	1877	0	1 8	22
01	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	12097	3	49	4	Y	1872	1854	0		40
						2059	9								
02	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14038	3	2429	9	Y	2208	2187	0	3 8	58
03	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	17484	3	2800	9	Y	2545	2576	0	5 8	22
04	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	8 8	21
						2343	9								
05	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	17948	3	2591	9	Y	2355	2343	0	4 8	29

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
CBR 27-22H-56-1			WELL #:		321H	RRCID ->	297182	COMPL.	DATE	08/30/2022	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	9645	-	19676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	22041 X	19480	-0-	-0-	-2561	-0-	-0-	17323	3	2157	9	Y	1961	2031	0	1	8	284
01	17484 X	16785	-0-	-0-	-699	-0-	-0-	16555	3	230	9	Y	209	89	0			404
02	15792 X	1848	-0-	-0-	-13944	-0-	-0-	1838	3	10	9	Y	9	374	0	1	8	38
03	18414 X	-0-	-0-	-0-	-18414	-0-	-0-					Y	1	16	0			23
04	17820 X	-0-	-0-	-0-	-17820	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			21
05	18414 X	-0-	-0-	-0-	-18414	-0-	-0-					Y	-0-					21
CBR 27-22I-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297183	COMPL.	DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	9406	PERF.	9421	-	19590	
12	9300 X	-0-	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-				Y	443	474	0	1	8	64	
01	9300 X	4826	-0-	-0-	-4474	-0-	-0-	4727	3	99	9	Y	90	20	0			134
02	4424 X	1784	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-	1620	3	164	9	Y	149	124	0	1	8	158
03	4898 X	-0-	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-					Y	-0-	64	0			94
04	4680 X	-0-	-0-	-0-	-4680	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			88
05	4836 X	-0-	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-					Y	-0-					88
CBR 27-22J-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	297184	COMPL.	DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	9341	PERF.	9664	-	19547	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
CBR 27-22K-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->	297185	COMPL.	DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	9365	PERF.	9593	-	19418	
12	1240 X	-0-	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-				Y	124	125	0	1	8	2	
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	3	307	9	Y	279	271	0			10
02	896 X	888	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	755	3	133	9	Y	121	125	0	1	8	5
03	992 X	-0-	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CBR 27-22L-56-1			WELL #:		325H	RRCID ->	297186	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9318	PERF.	9615	-	19440	
12	7161 X	-0-	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-				Y	279	276	0				4
01	7161 X	-0-	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-				Y	196	193	0				7
02	2436 X	-0-	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-				Y	81	83	0	1	8	4	
03	2697 X	-0-	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-				Y	-0-	4	0				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
CBR 17-20G-56-1			WELL #:		336H	RRCID ->	297195	COMPL.	DATE	12/12/2024	TOTAL	DEPTH	9248	PERF.	9645	-	19680	
12	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	1	1	0				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	356	349	0				7
02	14B2 EXT	1697	-0-	-0-	1697	1697	764	3	933	9	Y	848	834	0	4	8	17	
03	14B2 EXT	6123	-0-	-0-	6123	7820	4377	3	1746	9	Y	1587	1570	0	6	8	28	
04	14B2 EXT	3730	-0-	-0-	3730	11550	2136	3	1594	9	Y	1449	1433	0	9	8	35	
05	14B2 EXT	3427	-0-	-0-	3427	14977	1325	3	2102	9	Y	1911	1921	0	5	8	20	
CBR 9-4Q-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297196	COMPL.	DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9606	-	19907	
12	42408 X	32290	-0-	-0-	-10118	-0-	-0-	28254	3	4036	9	Y	3669	3670	0			45
01	35185 X	21915	-0-	-0-	-13270	-0-	-0-	19289	3	2626	9	Y	2387	2404	0			28
02	28784 X	20454	-0-	-0-	-8330	-0-	-0-	17869	3	2585	9	Y	2350	2346	0	2	8	30
03	32302 X	31882	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	28408	3	3474	9	Y	3158	3148	0	4	8	36
04	33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31539	3	2049	9	Y	1863	1851	0	5	8	43
05	32302 X	18057	-0-	-0-	-14245	-0-	-0-	15539	3	2518	9	Y	2289	2281	0	2	8	49

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 6-7-56-1														
WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	44210	3	3550	9 Y	3227	3235	0	1 8	23
01	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	48311	3	2797	9 Y	2543	2544	0		22
02	49902 X	49902	-0-	-0-	-0-	46967	3	2935	9 Y	2668	2643	0	2 8	45
03	49011 X	45852	-0-	-3159	-0-	43164	3	2688	9 Y	2444	2463	0	3 8	23
04	49470 X	43658	-0-	-5812	-0-	40955	3	2703	9 Y	2457	2439	0	7 8	34
05	55242 X	45105	-0-	-10137	-0-	42343	3	2762	9 Y	2511	2484	0	3 8	58
CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458														
12	41323 X	32766	-0-	-8557	-0-	27697	3	5069	9 Y	4608	4615	0	1 8	33
01	23560 X	21313	-0-	-2247	-0-	17896	3	3417	9 Y	3106	3112	0		27
02	38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	33254	3	4780	9 Y	4345	4296	0	3 8	73
03	32209 X	30479	-0-	-1730	-0-	27041	3	3438	9 Y	3125	3165	0	3 8	30
04	31170 X	16467	-0-	-14703	-0-	14080	3	69	4 Y	2107	2103	0	5 8	29
05	49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	2318	9							
						43276	3	5726	9 Y	5205	5108	0	5 8	121
CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970														
12	42966 X	42109	-0-	-857	-0-	38026	3	4083	9 Y	3712	3720	0		45
01	42966 X	40786	-0-	-2180	-0-	37317	3	3469	9 Y	3154	3163	0		36
02	40376 X	32660	-0-	-7716	-0-	29841	3	2819	9 Y	2563	2564	0	2 8	33
03	44702 X	43496	-0-	-1206	-0-	39741	3	3755	9 Y	3414	3405	0	3 8	39
04	40740 X	25173	-0-	-15567	-0-	22542	3	2631	9 Y	2392	2371	0	5 8	55
05	42098 X	18754	-0-	-23344	-0-	16842	3	1912	9 Y	1738	1754	0	2 8	37
CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847														
12	44640 X	26684	-0-	-17956	-0-	22463	3	4221	9 Y	3837	3839	0	1 8	34
01	40393 X	27519	-0-	-12874	-0-	23311	3	4208	9 Y	3825	3828	0		31
02	30800 X	22901	-0-	-7899	-0-	19457	3	3444	9 Y	3131	3132	0	3 8	27
03	28613 X	25473	-0-	-3140	-0-	22024	3	3449	9 Y	3135	3134	0	5 8	23
04	27690 X	22703	-0-	-4987	-0-	19772	3	20	4 Y	2646	2637	0	11 8	21
05	27528 X	15133	-0-	-12395	-0-	2911	9							
						12751	3	8	4 Y	2158	2154	0	4 8	21
						2374	9							
CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913														
12	61101 X	43911	-0-	-17190	-0-	37915	3	5996	9 Y	5451	5451	0	1 8	49
01	53599 X	47337	-0-	-6262	-0-	41222	3	6115	9 Y	5559	5563	0		45
02	46284 X	42486	-0-	-3798	-0-	37347	3	5139	9 Y	4672	4673	0	4 8	40
03	46531 X	36194	-0-	-10337	-0-	32314	3	3880	9 Y	3527	3536	0	5 8	26
04	45810 X	8469	-0-	-37341	-0-	7169	3	1300	9 Y	1182	1194	0	5 8	9
05	47337 X	16721	-0-	-30616	-0-	13736	3	7	4 Y	2707	2686	0	3 8	27
						2978	9							
CBR 12-1A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10476 - 20833														
12	210769 X	88546	-0-	-122223	-0-	73499	3	8	4 Y	13672	13685	0		57
01	210769 X	100966	-0-	-109803	-0-	15039	9							
						84555	3	20	4 Y	14901	14896	0		62
						16391	9							
02	159460 X	69212	-0-	-90248	-0-	57973	3	11239	9 Y	10217	10211	0		68
03	176545 X	79927	-0-	-96618	-0-	68581	3	3	4 Y	10312	10311	0	5 8	64
						11343	9							
04	136350 X	76160	-0-	-60190	-0-	64848	3	2	4 Y	10282	10236	0	10 8	100
05	100967 X	64909	-0-	-36058	-0-	11310	9							
						55314	3	9595	9 Y	8723	8707	0	4 8	112

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623													
CBR 12-1B-56-1			WELL #:		321H	RRCID -> 297872		COMPL. DATE 07/15/2024			TOTAL	DEPTH	9626	PERF. 9915 - 19979				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	109306 X	19046	-0-	-90260	-0-	12475	3	1	4	Y	5973	5998	0				25	
01	109306 X	25251	-0-	-84055	-0-	6570	9											
02	66864 X	23320	-0-	-43544	-0-	18544	3	5	4	Y	6093	6093	0				25	
03	74028 X	29725	-0-	-44303	-0-	6702	9											
04	45840 X	28133	-0-	-17707	-0-	16844	3	6476	9	Y	5887	5873	0				39	
05	25823 X	20622	-0-	-5201	-0-	22164	3	1	4	Y	6873	6851	0	19	8		42	
						7560	9											
						21267	3	1	4	Y	6241	6187	0	36	8		60	
						6865	9											
						15831	3	4791	9	Y	4355	4342	0	17	8		56	
CBR 12-1C-56-1			WELL #:		332H	RRCID -> 297873		COMPL. DATE 07/12/2024			TOTAL	DEPTH	10254	PERF. 10408 - 20765				
12	238235 X	115809	-0-	-122426	-0-	97536	3	10	4	Y	16603	16599	0				69	
01	238235 X	99689	-0-	-138546	-0-	18263	9											
02	137116 X	74112	-0-	-63004	-0-	84487	3	20	4	Y	13802	13814	0				57	
03	132091 X	79417	-0-	-52674	-0-	15182	9											
04	127830 X	68846	-0-	-58984	-0-	62905	3	11207	9	Y	10188	10178	0				67	
05	115816 X	63126	-0-	-52690	-0-	68629	3	2	4	Y	9805	9806	0	5	8		61	
						10786	9											
						59322	3	1	4	Y	8657	8626	0	8	8		84	
						9523	9											
						54360	3	8766	9	Y	7969	7947	0	4	8		102	
CBR 12-1D-56-1			WELL #:		322H	RRCID -> 297874		COMPL. DATE 07/10/2024			TOTAL	DEPTH	9621	PERF. 9927 - 19994				
12	129518 X	72487	-0-	-57031	-0-	57124	3	6	4	Y	13961	13963	0				58	
01	129518 X	34480	-0-	-95038	-0-	15357	9											
02	111804 X	43138	-0-	-68666	-0-	26863	3	6	4	Y	6919	6948	0				29	
03	87265 X	19208	-0-	-68057	-0-	7611	9											
04	84450 X	24180	-0-	-60270	-0-	34229	3	8909	9	Y	8099	8074	0				54	
05	72478 X	17045	-0-	-55433	-0-	15382	3	1	4	Y	3477	3501	0	9	8		21	
						3825	9											
						19466	3	4714	9	Y	4285	4244	0	20	8		42	
						11945	3	5100	9	Y	4636	4610	0	9	8		59	
CBR 12-1E-56-1			WELL #:		333H	RRCID -> 297875		COMPL. DATE 07/13/2024			TOTAL	DEPTH	10262	PERF. 10220 - 20635				
12	231601 X	82678	-0-	-148923	-0-	68409	3	14269	9	Y	12972	12950	0				79	
01	231601 X	74013	-0-	-157588	-0-	62053	3	11960	9	Y	10873	10880	0				72	
02	142576 X	63895	-0-	-78681	-0-	53615	3	10280	9	Y	9345	9313	0				104	
03	116312 X	67775	-0-	-48537	-0-	57487	3	10288	9	Y	9353	9354	0	2	8		101	
04	86910 X	61839	-0-	-25071	-0-	52013	3	9826	9	Y	8933	8931	0	3	8		100	
05	82677 X	59479	-0-	-23198	-0-	49675	3	9804	9	Y	8913	8931	0	1	8		81	
CBR 12-1I-56-1			WELL #:		335H	RRCID -> 297915		COMPL. DATE 07/08/2024			TOTAL	DEPTH	10305	PERF. 10585 - 20971				
12	231601 X	114393	-0-	-117208	-0-	92057	3	22336	9	Y	20305	20269	0				124	
01	231601 X	108344	-0-	-123257	-0-	88377	3	19967	9	Y	18152	18155	0				121	
02	194768 X	73815	-0-	-120953	-0-	59908	3	13907	9	Y	12643	12623	0				141	
03	154318 X	69392	-0-	-84926	-0-	56046	3	13346	9	Y	12133	12137	0				131	
04	127260 X	66904	-0-	-60356	-0-	54351	3	12553	9	Y	11412	11406	0	10	8		127	
05	114390 X	68130	-0-	-46260	-0-	55826	3	12304	9	Y	11185	11207	0	4	8		101	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 12-1H-56-1				WELL #:	324H	RRCID ->	297942	COMPL. DATE	07/12/2024	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9709	- 20109
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	198121 X	40376	-0-	-157745	-0-	29224	3	11152	9	Y	10138	10138	0		62
01	198121 X	50262	-0-	-147859	-0-	36487	3	1	4	Y	12522	12501	0		83
						13774	9								
02	141624 X	62673	-0-	-78951	-0-	49162	3	13511	9	Y	12283	12229	0		137
03	82863 X	53168	-0-	-29695	-0-	41430	3	1	4	Y	10670	10678	0	14 8	115
						11737	9								
04	65730 X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626	0	21 8	85
05	69378 X	34167	-0-	-35211	-0-	26592	3	7575	9	Y	6886	6897	0	12 8	62
CBR 12-1U-56-1				WELL #:	323RD	RRCID ->	297943	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	9947	- 20278
12	143220 X	46595	-0-	-96625	-0-	35052	3	11543	9	Y	10494	10486	0		64
01	143220 X	40592	-0-	-102628	-0-	30391	3	10201	9	Y	9274	9276	0		62
02	120708 X	23516	-0-	-97192	-0-	17680	3	5836	9	Y	5305	5308	0		59
03	69440 X	38460	-0-	-30980	-0-	30204	3	8256	9	Y	7505	7471	0	12 8	81
04	58800 X	44170	-0-	-14630	-0-	36192	3	7978	9	Y	7253	7230	0	23 8	81
05	46593 X	36567	-0-	-10026	-0-	29504	3	7063	9	Y	6421	6433	0	11 8	58
CBR 15-10-3C-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	297979	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10033	PERF.	10372	- 25928
12	616179 X	184300	-0-	-431879	-0-	149719	3	2	4	Y	31435	31412	0	1 8	107
						34579	9								
01	201097 X	176615	-0-	-24482	-0-	146132	3	30483	9	Y	27712	27709	0		110
02	181636 X	142727	-0-	-38909	-0-	119624	3	23103	9	Y	21003	20968	0	5 8	140
03	201097 X	147130	-0-	-53967	-0-	124426	3	22704	9	Y	20640	20609	0	6 8	165
04	194610 X	116659	-0-	-77951	-0-	98859	3	325	4	Y	15886	15959	0	10 8	82
						17475	9								
05	184295 X	106838	-0-	-77457	-0-	90001	3	12	4	Y	15295	15310	0	4 8	63
						16825	9								
CBR 15-10-3D-56-1				WELL #:	322H	RRCID ->	297983	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	9453	PERF.	9989	- 25367
12	484946 X	157752	-0-	-327194	-0-	110510	3	2	4	Y	42945	42891	0	3 8	147
						47240	9								
01	157315 X	157315	-0-	-0-	-0-	114640	3	42675	9	Y	38795	38788	0		154
02	127487 X	127487	-0-	-0-	-0-	97336	3	30151	9	Y	27410	27369	0	12 8	183
03	140304 X	140304	-0-	-0-	-0-	110496	3	29808	9	Y	27098	27047	0	17 8	217
04	179070 X	116692	-0-	-62378	-0-	92191	3	304	4	Y	21997	22071	0	30 8	113
						24197	9								
05	157759 X	93411	-0-	-64348	-0-	73572	3	10	4	Y	18026	18051	0	14 8	74
						19829	9								
CBR 15-10-3E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	297984	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	10411	- 25946
12	607122 X	172295	-0-	-434827	-0-	140188	3	2	4	Y	29186	29168	0	1 8	100
						32105	9								
01	217155 X	172924	-0-	-44231	-0-	143778	3	29146	9	Y	26496	26491	0		105
02	196140 X	148588	-0-	-47552	-0-	125838	3	22750	9	Y	20682	20644	0	5 8	138
03	217155 X	156502	-0-	-60653	-0-	133866	3	22636	9	Y	20578	20545	0	6 8	165
04	210150 X	145471	-0-	-64679	-0-	125252	3	413	4	Y	18005	18065	0	12 8	93
						19806	9								
05	172918 X	116492	-0-	-56426	-0-	99253	3	13	4	Y	15660	15683	0	5 8	65
						17226	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 15-10-3F-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	297989	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	9989	- 25127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	367746 X	101408	-0-	-266338	-0-	69171	3	1	4	Y	29305	29277	0	3	8
						32236	9								100
01	121250 X	121250	-0-	-0-	-0-	85925	3	35325	9	Y	32114	32087	0		127
02	78120 X	57358	-0-	-20762	-0-	38890	3	18468	9	Y	16789	16793	0	11	8
03	86490 X	26098	-0-	-60392	-0-	11201	3	14897	9	Y	13543	13533	0	14	8
04	83700 X	26266	-0-	-57434	-0-	16164	3	53	4	Y	9135	9170	0	26	8
						10049	9								47
05	86490 X	20867	-0-	-65623	-0-	13276	3	2	4	Y	6899	6906	0	12	8
						7589	9								28
CBR 15-10-3G-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	297990	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.	10210	- 25788
12	624344 X	184306	-0-	-440038	-0-	148300	3	36006	9	Y	32733	32719	0	1	8
01	215760 X	160413	-0-	-55347	-0-	131019	3	29394	9	Y	26722	26728	0		90
02	194880 X	133964	-0-	-60916	-0-	111149	3	22815	9	Y	20741	20725	0	5	8
03	215760 X	119786	-0-	-95974	-0-	98612	3	2	4	Y	19247	19248	0	5	8
						21172	9								
04	208800 X	104724	-0-	-104076	-0-	88795	3	296	4	Y	14212	14200	0	10	8
						15633	9								
05	184295 X	98615	-0-	-85680	-0-	80741	3	77	4	Y	16179	16230	0	4	8
						17797	9								42
CBR 15-10-3H-56-1				WELL #:	324H	RRCID ->	297991	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	9484	PERF.	9766	- 25233
12	303557 X	83447	-0-	-220110	-0-	58026	3	25421	9	Y	23110	23107	0	3	8
01	73638 X	73638	-0-	-0-	-0-	53099	3	20539	9	Y	18672	18676	0		63
02	56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	42954	3	13340	9	Y	12127	12121	0	10	8
03	55149 X	53136	-0-	-2013	-0-	39620	3	1	4	Y	12286	12270	0	14	8
						13515	9								
04	53370 X	39048	-0-	-14322	-0-	23788	3	79	4	Y	13801	13746	0	21	8
						15181	9								
05	55149 X	28430	-0-	-26719	-0-	19951	3	20	4	Y	7690	7754	0	11	8
						8459	9								20
CBR 15-10-3I-56-1				WELL #:	337H	RRCID ->	297992	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.	10604	- 26006
12	553520 X	176264	-0-	-377256	-0-	143898	3	32366	9	Y	29424	29409	0	1	8
01	190216 X	147106	-0-	-43110	-0-	121236	3	25870	9	Y	23518	23525	0		79
02	171808 X	103947	-0-	-67861	-0-	85717	3	18230	9	Y	16573	16568	0	4	8
03	190216 X	111703	-0-	-78513	-0-	92123	3	1	4	Y	17799	17785	0	6	8
						19579	9								
04	176310 X	91433	-0-	-84877	-0-	77248	3	257	4	Y	12662	12653	0	10	8
						13928	9								
05	176266 X	77170	-0-	-99096	-0-	62582	3	59	4	Y	13208	13258	0	3	8
						14529	9								34
CBR 12-1G-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	298092	COMPL. DATE	07/10/2024	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	10680	- 20929
12	293973 X	93189	-0-	-200784	-0-	77138	3	16051	9	Y	14592	14571	0		89
01	293973 X	83372	-0-	-210601	-0-	69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0		81
02	168672 X	79742	-0-	-88930	-0-	67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0		123
03	140492 X	79810	-0-	-60682	-0-	68178	3	1	4	Y	10574	10579	0	4	8
						11631	9								114
04	105840 X	70291	-0-	-35549	-0-	59769	3	10522	9	Y	9565	9566	0	6	8
05	93186 X	66428	-0-	-26758	-0-	56478	3	9950	9	Y	9045	9067	0	3	8

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
RED BLUFF 13-24A-57-1			WELL #:		331H	RRCID -> 299528		COMPL. DATE 12/24/2024		TOTAL DEPTH 9445		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
RED BLUFF 13-24C-57-1			WELL #:		332H	RRCID -> 299535		COMPL. DATE 12/30/2024		TOTAL DEPTH 9495		PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)					80929 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152												
SANTA ROSA STATE			WELL #:		1	RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5784					
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7448	2	50	9	N	45						121
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6910	2	50	9	N	45	35	1				131
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5927	2	40	9	N	36						167
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6559	2	35	9	N	32	174	1				25
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5445	3	28	9	N	25						50
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N	25						75
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)					81407 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #:		4	RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 4800 - 5760					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SCOTT (DELAWARE GAS)					81738 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.					666430												
SCOTT, F.H. STATE			WELL #:		1	RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665					
12	2387 #	927	-0-	-1460	-0-	924	2	3	9	N	3						166
01	2294 #	1073	-0-	-1221	-0-	1072	2	1	9	N	1						167
02	2072 #	1191	-0-	-881	-0-	1191	2			N	-0-	139	1				28
03	2015 #	991	-0-	-1024	-0-	991	2			N	-0-						28
04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8						36
05	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N	25						61
SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 187914		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408			
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	107	2	65	9	N	59	177	1				77
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	125	2	63	9	N	57						134
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	80	2	51	9	N	46						180
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	112	2	42	9	N	38						218
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	102	2	63	9	N	57	178	1				97
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	9	N	27						124

SHAFTER LAKE (YATES)										82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.										088241						
UNIVERSITY -L-										WELL #:	1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				-0-	
04	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-				-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
UNIVERSITY										WELL #:	2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-	
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-				-0-	
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-				-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-	
UNIVERSITY										WELL #:	7	RRCID -> 020781	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				-0-	
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-	
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC										100587						
KELLY										WELL #:	1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2848 - 3070
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CARRUTH OIL & GAS, LLC										135967						
UNIVERSITY 14-11										WELL #:	1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-	
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:	1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-				-0-	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CARRUTH OIL & GAS, LLC			//CONT.// 135967															
UNIVERSITY BLK 14			WELL #: 2			RRCID -> 020801			COMPL. DATE 09/08/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-0-	-19	-0-		136	2			N	-0-					-0-
04	150 N	1	-0-	-0-	-149	-0-		1	2			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY BLK 14			WELL #: 5			RRCID -> 020804			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
UNIVERSITY -P-			WELL #: 2			RRCID -> 041971			COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A						
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-
04	60 N	2	-0-	-0-	-58	-0-		2	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
J. E. C. MAST			WELL #: 2			RRCID -> 298000			COMPL. DATE 07/11/1950			TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042						
12	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-					-0-
J. E. C. MAST			WELL #: 3			RRCID -> 298129			COMPL. DATE 08/01/1959			TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022						
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-					-0-
04	60 N	4	-0-	-0-	-56	-0-		4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					-0-
FUELED RESOURCES INC			288421															
UNIVERSITY			WELL #: 8			RRCID -> 020782			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421													
UNIVERSITY			WELL #:		9	RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY			WELL #:		10	RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THE UNIVERSITY OF TEXAS			WELL #:		11	RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3000 - 3047						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847															
STEVENS ON, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	3			N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	385847													
UNIVERSITY "I"				WELL #:	1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		6956 PERF. 2994 - 3012		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
UNIVERSITY "I"				WELL #:	2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE		12/16/1975		TOTAL		DEPTH		7000 PERF. 2994 - 3010		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
1836 ENERGY LLC				623407														
UNIVERSITY 10-14				WELL #:	3	RRCID -> 129970		COMPL. DATE		12/02/1988		TOTAL		DEPTH		3150 PERF. 2864 - 3006		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 13-14				WELL #:	1	RRCID -> 151563		COMPL. DATE		06/18/1994		TOTAL		DEPTH		3200 PERF. 2972 - 2982		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	1	RRCID -> 152009		COMPL. DATE		06/23/1994		TOTAL		DEPTH		3200 PERF. 2953 - 2975		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14 NE				WELL #:	2	RRCID -> 152182		COMPL. DATE		08/02/1994		TOTAL		DEPTH		4304 PERF. 3222 - 4274		
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)														
1836 ENERGY LLC														
UNIVERSITY 3-14														
WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 8-14														
WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 9-14 SW														
WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 9-14														
WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 13-14														
WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 3-14														
WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
1836 ENERGY LLC			//CONT.// 623407																
UNIVERSITY 3-14			WELL #: 6			RRCID -> 163327			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 4			RRCID -> 164187			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 8-14			WELL #: 2			RRCID -> 166498			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 9-14			WELL #: 6			RRCID -> 166499			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 8-14			WELL #: 3			RRCID -> 167014			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 9			RRCID -> 167017			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 9-14			WELL #: 4			RRCID -> 167020			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407															
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		8	RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2933 - 2974								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		4	RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2968 - 3011								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14			WELL #:		8	RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962 - 3007								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REO OPERATING LLC			701876																	
UNIVERSITY 10-14			WELL #:		2	RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:		9	RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2962 - 3004								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 9-14			WELL #:		7	RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2955 - 2997								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)													CNTY: ANDREWS	
TOM OPERATING AND MINERALS LLC														
CREWS, E. R. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
STEVENSON, J. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A														
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
ST. OF TEXAS -H-														
WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
STATE SCHOOL BOARD														
WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010														
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
ST. OF TEXAS -H-														
WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964														
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
SHEFFIELD (ELLENBURGER)														
INCLINE ENERGY														
CANON														
WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)												82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY												423656			
CANNON -10-												WELL #: 1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHEFFIELD (MCKEE 8340)												82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY												423656			
CANON-10												WELL #: 1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)												82871 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.												496670			
CANON ALLISON 84												WELL #: 1	RRCID -> 121624	COMPL. DATE 06/18/1986	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
PLUGGED AND ABANDONED												11/08/2017			
ALLIED-WALDO -83-												WELL #: 1 C	RRCID -> 284037	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
SIERRA MADERA (MULTIPAY)												83493 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A.												546696			
SIERRA MADERA												WELL #: 1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION GUTHRIE 86				83518 500 036617	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOWARD			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				2	180899	12/17/2000	7823	7517	- 7648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 87				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				3	181626	01/07/2001	7883	7420	- 7664	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GUTHRIE 93				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	225561	10/08/2000	7780	7435	- 7635	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GUTHRIE 93				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				2 X	225562	01/16/2001	7758	7421	- 7610	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
AUTUMN ENERGY OPERATING POWELL C				037871 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	290497	12/20/2012	8190	7771	- 7984	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		31
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		31
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	168 3	1 9 N	1		32
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		32
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		32
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	174 3	1 9 N	1		33
POWELL C				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				2	290786	12/20/2012	8187	7742	- 8047	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-		60
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3	N	-0-		60
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 3	1 9 N	1		61
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		61
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		61
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 3	1 9 N	1		62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD	
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826							
POWELL RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					45

POWELL RANCH "36"		WELL #:		1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO "35"		WELL #:		1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO N35		WELL #:		2		RRCID -> 168527		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67

POWELL RANCH "24"		WELL #:		1		RRCID -> 172104		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558	
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3		N	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1		RRCID -> 172340		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666	
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	991	3	8 9	N	7
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11 9	N	10
02	840	N	622	-0-	-218	-0-	612	3	10 9	N	9
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	916	3	6 9	N	5
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1 9	N	1

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD					
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7564 - 7716			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7377 - 7584			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7449 - 7704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7600 - 7708			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7325 - 7655			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7493 - 7841			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7334 - 7610			
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3				N	-0-			84
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-			84
02	504 N	212	-0-	-292	-0-	212 3				N	-0-			84
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3				N	-0-			84
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3				N	-0-			84
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822 3	1 9		1	N	-0-			84

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7554 - 7706	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID -> 185181		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 7386 - 7662	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		157
04	2 N	-0- ²	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID -> 185313		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7452 - 7702	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		224
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		224
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	916	3	11 9	N	10		234
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2 9	N	2		236
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	3	10 9	N	9	66 1	179
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11 9	N	10		189

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 187929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7573 - 7924	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		45
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		45
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	427	3	8 9	N	7		52
03	465 N	212	-0-	-253	-0-	212	3		N	-0-		52
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		52
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3 9	N	3		55

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7676 - 7774	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-		19
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		19
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		19
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		Y	-0-		19
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-		19
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7880 PERF. 7374 - 7479
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7912 PERF. 7357 - 7458
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

POWELL 13				WELL #:	7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL	DEPTH	7915 PERF. 7368 - 7636
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	19
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	19
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	19
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	19
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

POWELL 24				WELL #:	3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL	DEPTH	7780 PERF. 7353 - 7616
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	186
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	186
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	186
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	186

POWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL	DEPTH	7985 PERF. 7511 - 7661
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-	84
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	84
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	84
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-	84
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	84
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	116	3	50 9	N	45	129

POWELL RANCH				WELL #:	2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL	DEPTH	7920 PERF. 7690 - 7730
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	38
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-	38
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-	38
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-	38
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-	38
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-	38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID -> 290377		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH		8062 PERF. 7582 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-		-0-
POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 290399		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7566 - 7666	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		100
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1 9	N	-1	67 1	34
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		34
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2 9	N	-2		36
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		36
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		36
POWELL RANCH		WELL #:		2703	RRCID -> 290405		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7620 - 7709	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6 9	N	5		92
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		92
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-		92
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		92
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		92
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		92
CHOATE "16"		WELL #:		4	RRCID -> 298258		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH		8104 PERF. 7831 - 7977	
12	186 X	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
SLASH RANCH (ELLENBURGER)		83970 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102046		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH		21690 PERF. 21309 - 21640	
12	8835	-0-	-0-	-8835	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051										
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091394		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH		21900 PERF. 19304 - 19451	
12	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT														
				//CONT.//	83970 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
				//CONT.//	102051									
				WELL #:	2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5708 - 5944	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SLASH RANCH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON "40"														
					83970 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
					102051									
				WELL #:	1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	19087	PERF.	15183 - 16055	
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHRISTOPHER														
				WELL #:	1	RRCID ->	172305	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15075 - 16660	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SLASH RANCH (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
APC 75-29														
					83970 480	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
					020528									
				WELL #:	1	RRCID ->	272618	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13584 - 13594	
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
SLASH RANCH, NORTH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
J. LOGAN ABERNATHY UNIT														
					83974 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING		
					102051									
				WELL #:	1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	16954 - 16959	
12	01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
01	02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)														
GREAT NORTHERN ENERGY, INC														
SLAUGHTER PIK "18"														
					83993 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
					328627									
				WELL #:	1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	7806 - 8330	
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215
02	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215
04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)														84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: REEVES							
RAYDEN CALDWELL														695567											
WELL #: 1														RRCID -> 172371				COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363 3					N	-0-					-0-							
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974 3					N	-0-					-0-							
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3					N	-0-					-0-							
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-		1076 3					N	-0-					-0-							
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 3					N	-0-					-0-							
05	1085 N	959	-0-	-126	-0-		959 3					N	-0-					-0-							
SODA LAKE (FUSSELMAN)														84477 500 NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														524907											
T. B. PRUETT GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 174143				COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-							
SPRABERRY (TREND AREA)														85280 300 ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION														027200											
SHARPTOOTH 193														WELL #: 1				RRCID -> 297958				COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405			
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					131							
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					131							
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 3					N	-0-					131							
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3					N	-0-					131							
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3					N	-0-					131							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					131							
ROBERT C. BROWER, LLC														100445											
COPE 28														WELL #: 1				RRCID -> 290787				COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251			
12	14B2 EXT	337	-0-	337	5580	188	2	149	9	N	135	135	1	82											
01	14B2 EXT	160	-0-	160	5740	160	2			N	-0-			82											
02	14B2 EXT	160	-0-	160	5900	160	2			N	-0-			82											
03	6286 R	386	-0-	-5900	-0-	204	2	182	9	N	165	165	1	82											
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			82											
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			82											
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														100852											
WHITTENBURG														WELL #: 2200SW				RRCID -> 257635				COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
VITAL ENERGY, INC.														100951											
JV-P COX														WELL #: 2				RRCID -> 278566				COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							

SPRABERRY (TREND AREA)												49B				CNTY: MIDLAND																															
VITAL ENERGY, INC.												//CONT.// 85280 300				ASSOCIATED																															
FRY 38												//CONT.// 100951				RRCID -> 284531																															
												WELL #: 2				COMPL. DATE 06/09/1983																															
																TOTAL DEPTH 8350																															
																PERF. 8131 - 8182																															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
PLUGGED AND ABANDONED_____												02/12/2025																																			

CALVERLEY 36A												WELL #: 5				RRCID -> 292337				COMPL. DATE 11/10/1997				TOTAL DEPTH 8139				PERF. 7978 - 7994																			

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56																											

CALVERLEY 36B												WELL #: 1				RRCID -> 292431				COMPL. DATE 04/26/1984				TOTAL DEPTH 8230				PERF. 8046 - 8072																			

12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
*04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																											

U.R.C. 23												WELL #: 1				RRCID -> 292770				COMPL. DATE 07/12/1997				TOTAL DEPTH 8050				PERF. 7876 - 7886																			

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																											

HANNATHON PETROLEUM II, LLC												101136																																			
SABINE SN 35-26 02												WELL #: 202H				RRCID -> 298124				COMPL. DATE 04/21/2014				TOTAL DEPTH 7757				PERF. 8715 - 14947																			

12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																											
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																											
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																											

ANGELINA SN 33-28 07												WELL #: 107H				RRCID -> 298300				COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 7309				PERF. 7474 - 14713																			

12	27218	42372	-0-	15154	113538	42278	2	94	9	Y	85	81	0							28																											
01	27218	35714	-0-	8496	122034	35635	2	79	9	Y	72	70	0							30																											
02	24584	36321	-0-	11737	133771	36253	2	68	9	Y	62	72	0							20																											
03	27218	40031	-0-	12813	146584	39955	2	76	9	Y	69	42	0							47																											
04	26340	48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0							47																											

05	27218	53441	-0-	26223	195310	116	9																																								
												36				1				53281				2				Y				113				145				0				15			
												124				9																															

ANGELINA SN 33-28 08												WELL #: 108H				RRCID -> 298301				COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 7309				PERF. 7667 - 15138																			

12	29667	26677	-0-	-2990	46549	26505	2	172	9	Y	156	117	0							51																											
01	29667	28642	-0-	-1025	45524	28454	2	188	9	Y	171	151	0							71																											
02	26796	31091	-0-	4295	49819	30889	2	202	9	Y	184	196	0							59																											
03	29667	39494	-0-	9827	59646	39248	2	246	9	Y	224	204	0							79																											
04	28710	30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0							82																											
05	29667	33871	-0-	4204	65822	33653	2	218	9	Y	198	254	0							22																											

SPRABERRY (TREND AREA)														
HANNATHON PETROLEUM II, LLC														
ANGELINA SN 33-28 07														
WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SABINE SN 35-26 02														
WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723														
12	0	5765	-0-	5765	21286	5611	2	154	9	Y	140	120	0	112
01	0	7448	-0-	7448	28734	7257	2	191	9	Y	174	164	0	122
02	0	6442	-0-	6442	35176	6309	2	133	9	Y	121	109	0	134
03	0	5838	-0-	5838	41014	5663	2	175	9	Y	159	154	0	139
04	0	780	-0-	780	41794	659	1	121	9	Y	110	104	0	145
05	0	3823	-0-	3823	45617	490	1	3228	2	Y	95	171	0	69
						105	9							
ANGELINA SN 33-28 08														
WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PECOS SN 43-31 01														
WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413														
12	29667	30836	-0-	1169	4066	30722	2	114	9	N	104	109	0	10
01	29667	27997	-0-	-1670	2396	27889	2	108	9	N	98	97	0	11
02	26796	30195	-0-	3399	5795	30097	2	98	9	N	89	84	0	16
03	29667	30251	-0-	584	6379	30141	2	110	9	N	100	102	0	14
04	28710	29323	-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0	19
05	29667	31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0	55
PECOS SN 43-31 01														
WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798														
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TRIGEO ENERGY, LLC														
LUCKY "13"														
WELL #: 101376 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108														
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577							
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8322 -	8550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COX, C. J. -A-		WELL #:		5	RRCID -> 291622		COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6280 -	8506
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						155
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						155
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						155
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						155
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						155
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC				101969							
DILLARD		WELL #:		1	RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 8650 -	8678
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3				77
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3				77
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3				77
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3				77
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3				77
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3				77
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
COUNCIL		WELL #:		415	RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7301 -	7498
12	823 R	823	-0-	-0-	-0-	810	3	13 9	Y	12 8 1	9
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11 9	Y	10 6 1	13
02	700 #	585	-0-	-115	-0-	578	3	7 9	Y	6 6 1	13
03	837 #	291	-0-	-546	-0-	287	3	4 9	Y	4 7 1	10
04	720 #	705	-0-	-15	-0-	698	3	7 9	Y	6 7 1	16
*05	744 #	711	-0-	-33	-0-	705	3	6 9	Y	5 7 1	14
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7306 -	7494
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-	-0-
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-	-0-
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-	-0-
03	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3		Y	-0-	-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3		Y	-0-	-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		Y	-0-	-0-
FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7431 -	7590
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														49B				CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.																					
MARTIN																					
														WELL #: 136				RRCID -> 136701			
														COMPL. DATE 10/25/1990				TOTAL DEPTH 7750			
														PERF. 7117				- 7317			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	22	9	Y	20							106	
01	341 #	212	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23							129	
02	308 #	218	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	200	3	18	9	Y	16	75	1					70	
03	341 #	285	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	273	3	12	9	Y	11							81	
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35							116	
*05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	Y	31	68	1					79	
FERGUSON C																					
														WELL #: 129				RRCID -> 138512			
														COMPL. DATE 06/02/1991				TOTAL DEPTH 7600			
														PERF. 7140				- 7277			
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-							-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-							-0-	
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-							-0-	
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-							-0-	
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-							-0-	
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-							-0-	
COUNCIL																					
														WELL #: 1415				RRCID -> 140649			
														COMPL. DATE 01/23/1992				TOTAL DEPTH 8100			
														PERF. 7445				- 7522			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
MARTIN																					
														WELL #: 736				RRCID -> 141599			
														COMPL. DATE 05/25/1992				TOTAL DEPTH 7750			
														PERF. 7200				- 7407			
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-							-0-	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-							-0-	
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-							-0-	
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-							-0-	
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-							-0-	
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-							-0-	
FERGUSON D																					
														WELL #: 120				RRCID -> 147957			
														COMPL. DATE 12/22/1993				TOTAL DEPTH 8100			
														PERF. 7331				- 7414			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
FERGUSON D																					
														WELL #: 220				RRCID -> 149364			
														COMPL. DATE 04/26/1994				TOTAL DEPTH 8100			
														PERF. 7347				- 7432			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
FERGUSON D																					
														WELL #: 320				RRCID -> 150227			
														COMPL. DATE 07/01/1994				TOTAL DEPTH 8100			
														PERF. 7326				- 7520			
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-							-0-	
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-							-0-	
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-							-0-	
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-							-0-	
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-							-0-	
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-							-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)											
BURK ROYALTY CO., LTD.											
STERLING "G" FEE											
//CONT.// 85280 300				ASSOCIATED				49B			
//CONT.// 108799								CNTY: MIDLAND			
WELL #: 15				RRCID -> 203337				COMPL. DATE 08/12/2003			
								TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COUNCIL											
WELL #: 2615				RRCID -> 203812				COMPL. DATE 05/09/2004			
								TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474			
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-	-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3	Y	-0-	-0-
05	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3	Y	-0-	-0-
COUNCIL											
WELL #: 2515				RRCID -> 203813				COMPL. DATE 05/20/2004			
								TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562			
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	-0-
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-
02	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3	Y	-0-	-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-	-0-
STERLING 'O' FEE											
WELL #: 14				RRCID -> 243270				COMPL. DATE 08/19/2008			
								TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287			
12	341	#	240	-0-	-101	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
							4	4			
01	341	#	312	-0-	-29	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
							10	4			
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-
							14	4			
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-
							4	4			
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-
							1	4			
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	-0-
							1	4			
FERGUSON C											
WELL #: 229				RRCID -> 266040				COMPL. DATE 06/25/2012			
								TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402			
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-	-0-
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-	-0-
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-
ALLEIN											
WELL #: 1622				RRCID -> 284613				COMPL. DATE 12/31/1992			
								TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614			
12	557	R	557	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-	-0-
01	378	R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-	-0-
03	433	R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	-0-
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	42	1	Y	-0-	-0-
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	46	1	Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.															//CONT.//		108799									
FLINT															WELL #:		224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
12	0 W	269	-0-	269	3210			22 1	247 3	N	-0-				-0-											
01	0 W	256	-0-	256	3466			22 1	234 3	N	-0-				-0-											
02	0 W	228	-0-	228	3694			228 3		N	-0-				-0-											
03	0 W	225	-0-	225	3919			20 1	205 3	N	-0-				-0-											
04	0 W	221	-0-	221	4140			21 1	200 3	N	-0-				-0-											
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4140					N	NO RPT				-0-											
DIAMONDBACK E&P LLC															217012											
DAWN															WELL #:		1A		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572		PERF. 9240 - 11400	
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-			489 2		N	-0-				-0-											
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-			487 2		N	-0-				-0-											
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-			443 2		N	-0-				-0-											
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-			497 2		N	-0-				-0-											
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-			475 2		N	-0-				-0-											
05	482 R	482	-0-	-0-	-0-			482 2		N	-0-				-0-											
LEGACY RESERVES OPERATING LP															495445											
DILLARD															WELL #:				RRCID -> 285975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9168 - 14224	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC															628566											
S COUNTY ROAD SWD															WELL #:		1		RRCID -> 280718		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4420 - 4846	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
349 BULLDOG SWD															WELL #:		1		RRCID -> 280776		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3975 - 5400	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
SALT LAKE SWD															WELL #:		1		RRCID -> 289897		COMPL. DATE 07/11/2024		TOTAL DEPTH 11786		PERF. 3462 - 4662	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											

SPRABERRY (TREND AREA)												//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND																			
OVINTIV USA INC.														628658																									
DAVIDSON 42A												WELL #:		4202A		RRCID ->		280715		COMPL. DATE		02/20/2016		TOTAL DEPTH		11536		PERF.10826 - 10828											
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE		
12	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									-0-					
01	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									-0-					
02	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									-0-					
03	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									-0-					
04	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									-0-					
05	DLQ	G-10		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									Y		-0-									-0-					
DAVIDSON 27A												WELL #:		20H		RRCID ->		290930		COMPL. DATE		01/21/2015		TOTAL DEPTH		9767		PERF.10095 - 17875											
12	DLQ	G-10		2221		-0-		2221		4320		96	1	2009	3	Y	73	17	0															75					
												36	4		80	9																							
01	DLQ	G-10		7644		-0-		7644		11964		241	1		7128	3	Y	250	104	0													221						
												275	9																										
02	DLQ	G-10		3660		-0-		3660		15624		135	1		3453	3	Y	53	237	0													37						
												14	4		58	9																							
03	15624	R		-0-		-0-		-15624		-0-		-0-		-0-				Y	1	35	0												3						
04	0	#		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				Y	-0-	2	0												1						
05	7657	#		-0-		-0-		-7657		-0-		-0-		-0-		14050	5		Y	-0-	1	0											-0-						
OXY USA INC.												630591																											
POWELL "21D"												WELL #:		2143D		RRCID ->		227400		COMPL. DATE		04/07/1995		TOTAL DEPTH		8312		PERF. 8200 - 8210											
12	434	#		398		-0-		-36		-0-		398	2				N	-0-																-0-					
01	434	#		381		-0-		-53		-0-		381	2				N	-0-																-0-					
02	392	#		352		-0-		-40		-0-		352	2				N	-0-																-0-					
03	434	#		386		-0-		-48		-0-		386	2				N	-0-																-0-					
04	390	#		363		-0-		-27		-0-		363	2				N	-0-																-0-					
05	403	#		373		-0-		-30		-0-		373	2				N	-0-																-0-					
POWELL, E. L. "D"												WELL #:		1533D		RRCID ->		281424		COMPL. DATE		09/13/1994		TOTAL DEPTH		8136		PERF. 7973 - 8004											
12	0	W		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			N	-0-																182					
01	0	W		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			N	-0-																182					
02	0	W		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			N	-0-																182					
03	0	W		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			N	-0-																182					
04	0	W		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			N	-0-																182					
05	0	W		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-			N	-0-																182					
P1 ENERGY, LLC												631633																											
FERGUSON BROTHERS "30"												WELL #:		2		RRCID ->		129157		COMPL. DATE		10/13/1988		TOTAL DEPTH		7625		PERF. 7196 - 7540											
12	DLQ	G-10		32		-0-		32		86		30	3		2	9	Y	2																4					
01	103	R		17		-0-		-86		-0-		17	3				Y	-0-																4					
02	14	R		14		-0-		-0-		-0-		13	3		1	9	Y	1			2	1											3						
03	31	#		24		-0-		-7		-0-		22	3		2	9	Y	2															5						
04	30	#		10		-0-		-20		-0-		10	3				Y	-0-															5						
05	31	#	NO RPT			-0-		-31		-0-							Y	NO RPT																5					
SUGG "D"												WELL #:		1901		RRCID ->		131261		COMPL. DATE		06/09/1989		TOTAL DEPTH		7725		PERF. 7387 - 7593											
12	31	#		20		-0-		-11		-0-		20	3				Y	-0-																5					
01	31	#		16		-0-		-15		-0-		16	3				Y	-0-																5					
02	28	#		12		-0-		-16		-0-		12	3				Y	-0-																5					
03	31	#		15		-0-		-16		-0-		15	3				Y	-0-																5					
04	12	R		12		-0-		-0-		-0-		12	3				Y	-0-																5					
05	0	#	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT																5					

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC																					
FERGUSON BROTHERS "34"																					
WELL #: 3												RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	183	64	3			Y	-0-			-0-						
01		246 R	63	-0-	-183	-0-	63	3			Y	-0-			-0-						
02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-						
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-						
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-						
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-						
FERGUSON BROTHERS "34"												WELL #: 4		RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	2080	723	3			Y	-0-			65						
01		2395	715	-0-	-1680	400	715	3			Y	-0-			65						
02		1131 R	731	-0-	-400	-0-	731	3			Y	-0-			65						
03		713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-			65						
04		690 #	501	-0-	-189	-0-	501	3			Y	-0-			65						
05		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			65						
SUGG "D"												WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639	
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	154	59	3			Y	-0-			7						
01		198 R	44	-0-	-154	-0-	44	3			Y	-0-			7						
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			7						
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			7						
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-			7						
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			7						
SUGG "D"												WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609	
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128	49	3			Y	-0-			13						
01		164 R	36	-0-	-128	-0-	36	3			Y	-0-			13						
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			13						
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			13						
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			13						
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			13						
SUGG "D"												WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615	
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	3			Y	-0-			143						
01		56 R	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-			143						
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			143						
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			143						
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			143						
05		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			143						
SUGG "D"												WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588	
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	68	26	3			Y	-0-			15						
01		87 R	19	-0-	-68	-0-	19	3			Y	-0-			15						
02		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			15						
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			15						
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			15						
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			15						
PFLUGER "A"												WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A	
12	DLQ	G-10	89	-0-	89	273	89	3			Y	-0-			-0-						
01		358 R	85	-0-	-273	-0-	85	3			Y	-0-			-0-						
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-						
03		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-						
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-			-0-						
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-						

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC												//CONT.// 85280 300 ASSOCIATED							
SUGG 'BB'												//CONT.// 631633							
WELL #: 1708												RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FERGUSON BROTHERS "34"																			
WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																			
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3			Y	-0-			2				
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-			2				
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			2				
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			2				
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			2				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			2				
FERGUSON BROTHERS "34"																			
WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609																			
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354	123	3			Y	-0-			21				
01		476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-			21				
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			21				
03		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			21				
04		120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-			21				
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			21				
FERGUSON BROTHERS "34"																			
WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																			
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3			Y	-0-			-0-				
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-			-0-				
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-				
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-				
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FERGUSON BROS -34-																			
WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																			
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	469	163	3			Y	-0-			-0-				
01		630 R	161	-0-	-469	-0-	161	3			Y	-0-			-0-				
02		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-				
03		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-				
04		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-			-0-				
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FERGUSON BROS -34-																			
WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589																			
12	DLQ	G-10	202	-0-	202	582	202	3			Y	-0-			6				
01		782 R	200	-0-	-582	-0-	200	3			Y	-0-			6				
02		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			6				
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-			6				
04		210 #	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-			6				
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			6				
FERGUSON BROS. -34-																			
WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579																			
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354	123	3			Y	-0-			1				
01		476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-			1				
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			1				
03		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			1				
04		120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			Y	-0-			1				
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1				

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC																			
FERGUSON BROS -34-																			
WELL #: 10												RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	DLQ	G-10	536	-0-	536	1542	536	3			Y	-0-			49				
01		2073 R	531	-0-	-1542	-0-	531	3			Y	-0-			49				
02		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			49				
03		527 #	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-			49				
04		510 #	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-			49				
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			49				
SUGG "D"																			
WELL #: 3109												RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128	49	3			Y	-0-			13				
01		164 R	36	-0-	-128	-0-	36	3			Y	-0-			13				
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			13				
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			13				
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			13				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			13				
FERGUSON BROS. -34-																			
WELL #: 14												RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
12	DLQ	G-10	111	-0-	111	320	111	3			Y	-0-			-0-				
01		430 R	110	-0-	-320	-0-	110	3			Y	-0-			-0-				
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-				
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-				
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-			-0-				
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-				
FERGUSON BROS -34-																			
WELL #: 16												RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
12	DLQ	G-10	433	-0-	433	1245	433	3			Y	-0-			65				
01		1674 R	429	-0-	-1245	-0-	429	3			Y	-0-			65				
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			65				
03		434 #	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-			65				
04		420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-			65				
05		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			65				
SUGG "D"																			
WELL #: 3114												RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	141	54	3			Y	-0-			3				
01		181 R	40	-0-	-141	-0-	40	3			Y	-0-			3				
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			3				
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			3				
04		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			3				
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			3				
SUGG "D"																			
WELL #: 3116												RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
12	DLQ	G-10	342	-0-	342	893	342	3			Y	-0-			44				
01		1148 R	255	-0-	-893	-0-	254	3	1	9	Y	1			45				
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			45				
03		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-			45				
04		330 #	229	-0-	-101	-0-	212	3	17	9	Y	15			60				
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			60				
SUGG "D"																			
WELL #: 1908												RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633													
BAILEY 16			WELL #: 11			RRCID -> 152013			COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	228			78 3			Y	-0-			-0-
01		293 R	65	-0-	-228	-0-			65 3			Y	-0-			-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-			68 3			Y	-0-			-0-
03		93 #	74	-0-	-19	-0-			74 3			Y	-0-			-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-			80 3			Y	-0-			-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"			WELL #: 1509			RRCID -> 152014			COMPL. DATE 04/03/1992			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762				
12	DLQ	G-10	168	-0-	168	508			168 3			Y	-0-			-0-
01		687 R	179	-0-	-508	-0-			179 3			Y	-0-			-0-
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-			173 3			Y	-0-			-0-
03		190 R	190	-0-	-0-	-0-			190 3			Y	-0-			-0-
04		180 R	180	-0-	-0-	-0-			180 3			Y	-0-			-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10-			WELL #: 15			RRCID -> 190730			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841				
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	123			36 3			Y	-0-			-0-
01		160 R	37	-0-	-123	-0-			37 3			Y	-0-			-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-			40 3			Y	-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-			41 3			Y	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-			34 3			Y	-0-			-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAILEY -10-			WELL #: 13			RRCID -> 190735			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844				
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	263			78 3			Y	-0-			-0-
01		343 R	80	-0-	-263	-0-			80 3			Y	-0-			-0-
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-			85 3			Y	-0-			-0-
03		93 #	87	-0-	-6	-0-			87 3			Y	-0-			-0-
04		90 #	72	-0-	-18	-0-			72 3			Y	-0-			-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUGG "D"			WELL #: 1906			RRCID -> 190749			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641				
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	50			17 3			Y	-0-			5
01		63 R	13	-0-	-50	-0-			13 3			Y	-0-			5
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-			10 3			Y	-0-			5
03		31 #	12	-0-	-19	-0-			12 3			Y	-0-			5
04		30 #	10	-0-	-20	-0-			10 3			Y	-0-			5
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			5

PFLUGER "A"			WELL #: 1510			RRCID -> 191182			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUGG -B-			WELL #: 1304			RRCID -> 213198			COMPL. DATE 04/26/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633														
SUGG -B-			WELL #: 1604			RRCID -> 213199			COMPL. DATE 01/28/1992			TOTAL DEPTH 7998			PERF. 7768 - 7894		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DLQ G-10		131	-0-	131	352		131	3			Y	-0-			48	
01		502 R	150	-0-	-352	-0-		150	3			Y	-0-	20	1	28	
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-		147	3			Y	-0-			28	
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-		153	3	2	9	Y	2			30	
04		150 #	98	-0-	-52	-0-		95	3	3	9	Y	3			33	
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			33	

SUGG -B-			WELL #: 1308			RRCID -> 213289			COMPL. DATE 09/01/1992			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7749 - 7945		
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SUGG -B-			WELL #: 1402			RRCID -> 213314			COMPL. DATE 05/27/1988			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7600 - 7803		
12	DLQ G-10		14	-0-	14	44		14	3			Y	-0-			-0-	
01		54 R	10	-0-	-44	-0-		10	3			Y	-0-			-0-	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-			-0-	
03		31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3			Y	-0-			-0-	
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11	3			Y	-0-			-0-	
05		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-						Y	NO RPT			-0-	

FERGUSON BROTHERS "34"			WELL #: 12			RRCID -> 213463			COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7795			PERF. 7360 - 7691		
12	DLQ G-10		71	-0-	71	206		71	3			Y	-0-			-0-	
01		277 R	71	-0-	-206	-0-		71	3			Y	-0-			-0-	
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-			-0-	
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			-0-	
04		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3			Y	-0-			-0-	
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			-0-	

PFLUGER "A"			WELL #: 1516			RRCID -> 213475			COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 7880			PERF. 7648 - 7776		
12	DLQ G-10		74	-0-	74	207		74	3			Y	-0-			9	
01		275 R	68	-0-	-207	-0-		68	3			Y	-0-			9	
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			9	
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-	4	1	5	
04		60 #	51	-0-	-9	-0-		51	3			Y	-0-			5	
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			5	

SUGG "C"			WELL #: 4302			RRCID -> 213477			COMPL. DATE 04/12/1989			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7861 - 8022		
12	DLQ G-10		36	-0-	36	78		36	3			Y	-0-			22	
01		120 R	42	-0-	-78	-0-		42	3			Y	-0-			22	
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	3			Y	-0-			22	
03		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			Y	-0-			22	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3			Y	-0-			22	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			22	

SUGG -B-			WELL #: 1407			RRCID -> 213480			COMPL. DATE 07/09/1992			TOTAL DEPTH 7876			PERF. 7641 - 7782		
12	DLQ G-10		21	-0-	21	67		21	3			Y	-0-	1	1	1	
01		82 R	15	-0-	-67	-0-		15	3			Y	-0-			1	
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-		14	3	1	9	Y	1			2	
03		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			Y	-0-	1	1	1	
04		30 #	17	-0-	-13	-0-		16	3	1	9	Y	1			2	
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			2	

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC																					
FERGUSON BROTHERS -34-												WELL #: 13		RRCID -> 214966		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7379 - 7531	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3			Y	-0-			-0-						
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-			-0-						
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-						
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-						
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-						
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-						
FERGUSON BROTHERS -34-																					
WELL #: 11												RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7389 - 7636			
12	DLQ	G-10	103	-0-	103	297	103	3			Y	-0-			65						
01		399 R	102	-0-	-297	-0-	102	2			Y	-0-			65						
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			65						
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			65						
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			65						
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			65						
SUGG "B"																					
WELL #: 1406												RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7648 - 7808			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
PFLUGER "A"																					
WELL #: 3308												RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 7473 - 7823			
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	118	39	3			Y	-0-			-0-						
01		155 R	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-			-0-						
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-						
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-						
*04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-						
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-						
SUGG "D"																					
WELL #: 1914												RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538			
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	3			Y	-0-			4						
01		56 R	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-			4						
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			4						
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			4						
04		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			4						
05		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT			4						
PFLUGER -A-																					
WELL #: 1601												RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792			
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			8						
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			8						
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			8						
03		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	1 1		7						
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			7						
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			7						
SUGG -D-																					
WELL #: 3115												RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722			
12	DLQ	G-10	279	-0-	279	728	279	3			Y	-0-			13						
01		935 R	207	-0-	-728	-0-	207	3			Y	-0-			13						
02		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			13						
03		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			13						
04		270 #	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-			13						
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			13						

SPRABERRY (TREND AREA)										CNTY: MIDLAND									
P1 ENERGY, LLC																			
PFLUGER A																			
//CONT.// 85280 300										ASSOCIATED 49B									
//CONT.// 631633																			
WELL #: 1512										RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	DLQ	G-10	132	-0-	132	399		132	3			Y	-0-			-0-			
01		539 R	140	-0-	-399	-0-		140	3			Y	-0-			-0-			
02		136 R	136	-0-	-0-	-0-		136	3			Y	-0-			-0-			
03		149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	3			Y	-0-			-0-			
04		150 #	141	-0-	-9	-0-		141	3			Y	-0-			-0-			
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			-0-			
SUGG -BB-										WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
SUGG -A-										WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274									
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	101		38	3			Y	-0-			-0-			
01		141 R	40	-0-	-101	-0-		40	3			Y	-0-			-0-			
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3			Y	-0-			-0-			
03		56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	3			Y	-0-			-0-			
*04		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-			-0-			
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-			
BAILEY -32-										WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728									
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	65		25	3			Y	-0-			-0-			
01		90 R	25	-0-	-65	-0-		25	3			Y	-0-			-0-			
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-		26	3			Y	-0-			-0-			
03		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-			-0-			
04		30 #	24	-0-	-6	-0-		24	3			Y	-0-			-0-			
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-			
SUGG "B"										WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817									
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	53		17	3			Y	-0-			-0-			
01		65 R	12	-0-	-53	-0-		12	3			Y	-0-			-0-			
02		12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			Y	-0-			-0-			
03		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	3			Y	-0-			-0-			
04		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	3			Y	-0-			-0-			
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			-0-			
FERGUSON BROTHERS										WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313									
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	188		68	3			Y	-0-			-0-			
01		227 R	39	-0-	-188	-0-		39	3			Y	-0-			-0-			
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3			Y	-0-			-0-			
03		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3			Y	-0-			-0-			
04		60 #	23	-0-	-37	-0-		23	3			Y	-0-			-0-			
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			-0-			
FERGUSON BROTHERS										WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380									
12	DLQ	G-10	34	-0-	34	92		31	3	3	9	Y	3			6			
01		111 R	19	-0-	-92	-0-		18	3	1	9	Y	1			7			
02		16 R	16	-0-	-0-	-0-		14	3	2	9	Y	2	4	1	5			
03		31 #	27	-0-	-4	-0-		24	3	3	9	Y	3			8			
04		30 #	11	-0-	-19	-0-		11	3			Y	-0-			8			
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			8			

SPRABERRY (TREND AREA)												49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC												85280 300		ASSOCIATED					
PFLUGER -A-												631633		RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752					
WELL #: 1504																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	106	-0-	-0-	106	296		106	3			Y	-0-					-0-
01		393 R	97	-0-	-0-	-296	-0-		97	3			Y	-0-					-0-
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3			Y	-0-					-0-
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3			Y	-0-					-0-
04		90 #	73	-0-	-0-	-17	-0-		73	3			Y	-0-					-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
PFLUGER -A-												WELL #: 1608		RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342					
12	DLQ	G-10	85	-0-	-0-	85	236		85	3			Y	-0-					-0-
01		314 R	78	-0-	-0-	-236	-0-		78	3			Y	-0-					-0-
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-					-0-
03		93 #	92	-0-	-0-	-1	-0-		92	3			Y	-0-					-0-
04		90 #	58	-0-	-0-	-32	-0-		58	3			Y	-0-					-0-
05		93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-
PFLUGER -A-												WELL #: 4802		RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PFLUGER -A-												WELL #: 4903		RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92
COPE, R. L.												WELL #: 1		RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268					
12	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	3	113	9	N	103	146	1			61
01	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	-0-		1149	3	119	9	N	108	69	1			100
02	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	3	97	9	N	88	76	1			112
03	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	-0-		1325	3	127	9	N	115	143	1			84
*04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	-0-		1250	3	101	9	N	92	72	1			104
05	93	#	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					104
BAILEY -12-												WELL #: 6		RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940					
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
0															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SABALO II OPERATING, LLC 741937															
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8027 - 9535															
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024															
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134															
12	0	21	-0-	21	6205	19	3	2	9		N	2			365
01	0	22	-0-	22	6227	18	3	4	9		N	4			369
02	0	18	-0-	18	6245	18	3				N	-0-			369
03	0	70	-0-	70	6315	15	3	55	9		N	50			419
*04	0	919	-0-	919	7234	175	3	744	9		N	676	737 1		358
05	0	176	-0-	176	7410	25	3	151	9		N	137	178 1		317
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TREK RESOURCES, INC. 867578															
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060															
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3				Y	-0-			65
01	372 #	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9		Y	3			68
02	336 #	299	-0-	-37	-0-	286	3	13	9		Y	12			80
03	372 #	359	-0-	-13	-0-	334	3	25	9		Y	23			103
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9		Y	10			113
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9		Y	10			123
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052															
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	3				Y	-0-			65
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9		Y	3			68
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	286	3	13	9		Y	12			80
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9		Y	22			102
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9		Y	12			114
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	321	3	10	9		Y	9			123

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"				85993 200 743279 WELL #: 1024	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
				RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
REED, J. C. ESTATE "D"				WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	- 7725		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KYLE 10				86305 800 216378 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
				RRCID -> 268719	COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL DEPTH 20247	PERF. 5445	- 5800				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER				253162 WELL #: 1	RRCID -> 172100	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 12446	PERF.11850	- 12446			
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							82
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3					82
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4		45 1	37
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1670	3	7	4			110
						80	9					
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3					110
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	590	3	2	4			110
SUN VALLEY (TUBB, LOWER) LAST MILE PRODUCTION, LLC VALLEY "F"				87143 500 102051 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
				RRCID -> 160678	COMPL. DATE 04/23/1981	TOTAL DEPTH 3290	PERF. N/A					
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							100
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							100
SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE				87599 142 027200 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
				RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866				
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-							50
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-							50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							50

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042															
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910									
12	7285 X	3231	-0-	-4054	-0-	3227	3	4	9	N	4					191	
01	7285 X	2813	-0-	-4472	-0-	2809	3	4	9	N	4					195	
02	5264 X	2240	-0-	-3024	-0-	2239	3	1	9	N	1					196	
03	3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	2284	2	6	9	N	5					201	
04	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1919	2	2	9	N	2					203	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					203	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521									
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2037	2	61	9	N	55					201	
01	3100 N	3124	-0-	24	-0-	3057	2	67	9	N	61	175	1	1	7	74	
												12	8				
02	2800 N	3486	-0-	686	710	3348	2	138	9	N	125	4	8			195	
03	3100 N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84	9	N	76	185	1	9	8	77	
04	2417 X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64	9	N	58					135	
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					135	

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	7			54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54	

SM ENERGY COMPANY		788997															
TXL "W" 33		WELL #: 1		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)													87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION													027200			
SMB TRUST													WELL #: 1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)													87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC													028617			
BARTON, FLORA, ET AL													WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ROCA PRODUCTION, INC.													722193			
SMITH, J. O.													WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SOIL ENERGY, INC.													800520			
EATON-WILLIAMS													WELL #: 1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144
12	1767 N	218	-0-	-1549	-0-	218	3				N	-0-				167
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3				N	-0-				167
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3				N	-0-				167
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3				N	-0-				167
04	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3				N	-0-				167
05	1767 N	584	-0-	-1183	-0-	584	3				N	-0-				167
SPACE PRODUCTION INC.													807147			
STATE NEELY													WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				157
VIDONIA OIL LLC													885568			
SMITH, J. O.													WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE		
RAMTEX ENERGY LLC		690225					
ADAMS		WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556 - 1664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2025							
T. C. I. (YATES)		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415					
DORAN		WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936 - 2250	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N NO RPT	147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N NO RPT	147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N NO RPT	147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N NO RPT	147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N NO RPT	147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14	N NO RPT	147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398					
TESTA		WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261 - 970	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	69
ROCA PRODUCTION, INC.		722193					
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2	RRCID -> 051218	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220	PERF. 1595 - 1630	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006	N NO RPT	-0-
EATON		WELL #: 1	RRCID -> 072325	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167	N NO RPT	-0-
SPACE PRODUCTION INC.		807147					
STATE NEELY		WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183 - 1205	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC				885568						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374 - 1514	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				123
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251415	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564						
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID -> 204209	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398						
TESTA		WELL #:		1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 - 1774	
12	713	N	12	-0-	-701	-0-	6 2	6 9	Y	199
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715 2	6 9	Y	204
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	792 2	13 9	Y	216
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	823 2	8 9	Y	223
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	778 2	9 9	Y	231
05	775	N	183	-0-	-592	-0-	177 2	6 9	Y	236

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398										
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.				046623										
TXL "C"				WELL #:	302	RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA WTP LP				630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	209	RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	409	RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7910 - 7990		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	410	RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	511 G	RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7860 - 8010		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555															
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3324	-0-	-0-	-2163	-0-	-0-	-0-	2380	2	944	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11523	2	109	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12265	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7560	X	7316	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7812	X	6036	-0-	-0-	-1776	-0-	-0-	-0-	6036	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	7920	-	8090				

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7950	-	8000				

12	26567	X	4680	-0-	-0-	-21887	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28861	X	23290	-0-	-0-	-5571	-0-	-0-	-0-	23290	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26068	X	22890	-0-	-0-	-3178	-0-	-0-	-0-	22890	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28861	X	19060	-0-	-0-	-9801	-0-	-0-	-0-	19060	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	22530	X	15609	-0-	-0-	-6921	-0-	-0-	-0-	15609	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	25358	X	7636	-0-	-0-	-17722	-0-	-0-	-0-	7636	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL	DEPTH	8118	PERF.	7928	-	8073				

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959																
TXL -E-				WELL #:	3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	9400	-	9542				

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR									
AGHORN OPERATING, INC.				008716																
TXL E				WELL #:	10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7565	-	8332				

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	54	-0-	-0-	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	58	-0-	-0-	58	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
KLOH B-5		WELL #:		7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		
						TOTAL DEPTH		9250 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR		
BAKER OPERATING, INC.		046623								
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		
						TOTAL DEPTH		6450 PERF. N/A		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR		
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959								
THOMAS -A-		WELL #:		7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		
						TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7658 - 9825		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TXL "E"		WELL #:		11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7647 - 9825	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HNG FEE 57		WELL #:		1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		
						TOTAL DEPTH		17620 PERF. 12137 - 12211		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							97
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PARISH 48				WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
HNG FEE 57				WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF.16883 - 17215		
12	124			-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		21
01	124			-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-		21
02	0 #			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
03	0 #			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
04	0 #			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
05	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MAVERICK PERMIAN LLC				100319										
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338		
12	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
VERMEJO				WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719		
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

THIGPIN (DEVONIAN)														CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC															
THIGPIN E															
WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
BEACH EXPLORATION, INC.														CNTY: PECOS	
HUCKABY 26															
WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
THISTLE (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
DOWNIE RANCH															
WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409					
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942					
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID -> 052503	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 8177	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942					
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID -> 172113	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7031	- 7248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
WINN OPERATING, LLC				100109					
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879	- 2954
*11	1890 N	1744	-0-	-146	-0-	1744 1	N	-0-	-0-
*12	1953 N	722	-0-	-1231	-0-	722 1	N	-0-	-0-
*01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 1	N	-0-	-0-
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 1	N	-0-	-0-
*03	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095 1	N	-0-	-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-	-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-	-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967					
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
FUELED RESOURCES INC				288421					
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID -> 079796	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2911	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS									
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421															
PARKER 3-A-54			WELL #:		1	RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		90	RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		91	RRCID -> 164092		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2973 - 3098								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
1836 ENERGY LLC			623407																	
PARKER, J. E.			WELL #:		43	RRCID -> 065230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 2884 - 3030						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		58	RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PARKER, J. E.			WELL #:		84	RRCID -> 069904		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

THREE BAR (YATES)			//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC			//CONT.//		623407								
PARKER, J. E.			WELL #:		88	RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 -	2946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		87	RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 -	2933
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REO OPERATING LLC			701876										
PARKER, J. E.			WELL #:		83	RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 -	3030
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.			WELL #:		89	RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 -	3061
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TMBRING (DEVONIAN)			90249 080			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777										
LIGON "22" STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 200635		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 13006 -	15405
12	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
01	1302 N	787	-0-	-515	-0-	787	3			N	-0-		-0-
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	893	3			N	-0-		-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-		-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-		-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-		-0-
TORO (DEVONIAN)			90781 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 U	RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HARDIN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-				-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-				-0-
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	2412	-0-	-1587	-0-	2412	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3105	-0-	-765	-0-	3105	2			N	-0-				-0-
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-				-0-

SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 21000		PERF. 1740 - 17208			
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100		PERF. 17340 - 17360			
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-

TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691													
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 17007		PERF. 5390 - 6012					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800		PERF. 19895 - 20735					
12	60402 X	60402	-0-	-0-	-0-	60402	2			N	-0-				-0-
01	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	52790	2			N	-0-				-0-
02	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	48827	2			N	-0-				-0-
03	35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	35118	2			N	-0-				-0-
04	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	46675	2			N	-0-				-0-
05	55553 X	55553	-0-	-0-	-0-	55553	2			N	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475		PERF. 20658 - 20953			
12	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-				-0-
01	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-				-0-
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-				-0-
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-				-0-
04	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-				-0-
05	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-				-0-

TORO (ELLENBURGER)										CNTY: REEVES									
CHEVRON U. S. A. INC.																			
REEVES TXL FEE UNIT																			

TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846												
SHURTLEFF UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL	DEPTH	15038	PERF.	4960 -	5110		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOYAH, NW (SHALE)				90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
JOBE STATE				WELL #:	16	RRCID -> 221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11370 -	11820		
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2					N	-0-			-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2					N	-0-			-0-
02	476 N	134	-0-	-342	-0-	134	2					N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2					N	-0-			-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2					N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2					N	-0-			-0-
PELICAN RANCH STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10600 -	12702		
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2					N	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2					N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2					N	-0-			-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2					N	-0-			-0-
04	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2					N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2					N	-0-			-0-
ROBERTSON 265				WELL #:	1ST	RRCID -> 239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	10612 -	14212		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			98
SHUFFIELD 72-14				WELL #:	1	RRCID -> 239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	13142	PERF.	11995 -	12988		
12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2					N	-0-			-0-
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2					N	-0-			-0-
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2					N	-0-			-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2					N	-0-			-0-
04	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2					N	-0-			-0-
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2					N	-0-			-0-
MCCLURE STATE 72-23				WELL #:	1H	RRCID -> 241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.	12084 -	16376		
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2					N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2					N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2					N	-0-			-0-
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2					N	-0-			-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2					N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 98890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030														
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602														
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			43
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			43
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			43
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			43
04	540 N	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-			43
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162 PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075													
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LAYNE SWD, LLC 491460													
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC 840303													
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF. 12195 - 12908													
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329													
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617													
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753													
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	189	2	33	9	N	30		110
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	30		140
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	139 1	42
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40		82
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19		101
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	9		110

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623												
HANKINS STATE			WELL #: 1046	RRCID -> 212083	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392	-	4406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TUNSTILL (DELAWARE)			91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377												
BOSS JACK			WELL #: 1	RRCID -> 283692	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195	-	7000					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777												
GUM POPPER			WELL #: 1	RRCID -> 282437	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4960	-	6770					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONE TREE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 282527	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5250	-	7350					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MANBEARPIG			WELL #: 1	RRCID -> 283054	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5165	-	6860					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LEVIATHAN			WELL #: 1	RRCID -> 283467	COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300	-	6950					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TUNSTALL (DELAWARE)		//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
WATER BEAR		WELL #:		1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 -	6900
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
HATCH 16		WELL #:		X001		RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4970 -	4970
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160 -	6540
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATELINE WATER, LLC				816096								
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1		RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 -	5044
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327								
ELO SWD		WELL #:		1		RRCID -> 297909		COMPL. DATE 06/27/2024	TOTAL DEPTH	6248	PERF. 5661 -	6182
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890	075	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369								
ROAD KING		WELL #:		1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6848 - 6968
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570			N	109		304
01	14B2	EXT	302	-0-	302	872	139	2	N	148	355	97
02	1587	R	715	-0-	-872	-0-	520	2	N	177	166	108
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	N	168	184	92
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	N	194	183	103
*05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	167	2	N	139	169	73

VERMEJO (DELAWARE)			93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222										
RAINBOW STATE			WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DOLLY VARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRP OPERATING LLC			872117										
MEXCO STEELHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5700 - 5720		
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-		198	
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-		198	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		198	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		198	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		198	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		199	

CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4345 - 4355		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VERMEJO (DEVONIAN)			93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
TRP OPERATING LLC			872117										
BROWN UNIT			WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 4880 - 5761		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VERMEJO (ELLENBURGER)			93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222										
GRAYLING			WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330		PERF. 20754 - 21004		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VERMEJO (ELLENBURGER)			//CONT.//			93584 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222												
STEELHEAD			WELL #:			1	RRCID -> 201841			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUTTHROAT			WELL #:			1R	RRCID -> 203473			COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)						93584 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222												
BROOK-STATE			WELL #:			1	RRCID -> 059221			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 065900			COMPL. DATE 04/03/1976			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CATFISH UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 224121			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)						93586 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222												
ELMER			WELL #:			1	RRCID -> 193861			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
EAST VERMEJO		WELL #:		1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
GOLDEN		WELL #:		1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563							
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1		RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262	
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					42
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					65
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					5
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	9
*05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			9
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212	
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-
01	775	#	671	-0-	-104	-0-	671	2		Y	-0-
02	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	-0-	1468	2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	-0-	1282	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	-0-	1205	2		Y	-0-
*05	5076	R	1121	-0-	-3955	-0-	1121	2		Y	-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283	
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	26
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	26
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236	
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	64	2	7	9	64
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	71
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	-0-	151	2	8	9	63
03	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	132	2	6	9	68
04	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	124	2	7	9	74
*05	548	R	120	-0-	-428	-0-	116	2	4	9	64

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563														
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	129	2	15	9	Y	14	31	1	32
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	139	2	15	9	Y	14			46
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	303	2	15	9	Y	14	30	1	30
03	DLQ G-10	277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11			41
04	DLQ G-10	262	-0-	262	857	249	2	13	9	Y	12			53
*05	1101 R	244	-0-	-857	-0-	231	2	13	9	Y	12	44	1	21
UNIVERSITY "4"														
WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	Y	13	30	1	22
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	Y	13			35
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	1174	2	14	9	Y	13	30	1	18
03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10			28
04	DLQ G-10	976	-0-	976	3201	963	2	13	9	Y	12			40
05	4105 R	904	-0-	-3201	-0-	896	2	8	9	Y	7	26	1	21
SIMATA ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 16														
WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	7 7 -0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025														
VISTA GRANDE (WOODFORD)														
BRAHMAN OIL & GAS, LLC														
EDWARDS, WILLIAM														
WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091														
CNTY: PECOS														
12	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	15082	3	3934	4	N	-0-			-0-
01	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
02	9184 X	8941	-0-	-243	-0-	8941	3			N	-0-			-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-
04	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-			-0-
05	10168 X	4542	-0-	-5626	-0-	4542	3			N	-0-			-0-
ACU 37														
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862														
12	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	237	1	14306	3	N	927	735	1	249
						1020	9							
01	15097 X	11393	-0-	-3704	-0-	246	1	10536	3	N	555	624	1	180
						611	9							
02	13636 X	8198	-0-	-5438	-0-	187	1	7509	3	N	456	573	1	63
						502	9							
03	15097 X	743	-0-	-14354	-0-	25	1	659	3	N	54	65	1	52
						59	9							
04	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13943	3	765	9	N	695	590	1	157
05	15097 X	7327	-0-	-7770	-0-	36	1	6935	3	N	324	392	1	89
						356	9							

VISTA GRANDE (WOODFORD)				//CONT.//		93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				//CONT.//		088581											
KING OF THE HILL 33				WELL #:		1H	RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710		PERF. 13516 - 16912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	17726	3	N	1138	928	1		314
								1252	9								
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	13263	3	N	687	867	1		134
								756	9								
02	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	9780	3	N	557	574	1		117
								613	9								
03	11284 X	956	-0-	-10328	-0-	-0-	-0-	29	1	859	3	N	62	102	1		77
								68	9								
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14804	3	893	9	N	812	759	1		130
05	11284 X	6258	-0-	-5026	-0-	-0-	-0-	36	1	5771	3	N	410	386	1		154
								451	9								
PORTER 49				WELL #:		1D	RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 1651 - 2710				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)						94183 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.						108799											
TERRY 17				WELL #:		2	RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F. CONGER				WELL #:		303	RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673				
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	558 #	18	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
02	504 #	25	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TERRY 17				WELL #:		1	RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F. GONGER 19				WELL #:		4 L	RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643							Y	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643							Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643							Y	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643							Y	-0-				20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643							Y	-0-				20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643							Y	-0-				20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING																	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799																							
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904		- 7363													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		17	9	Y		15				15						25
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3		20	9	Y		18				18		22	1			21
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		19	9	Y		17				17		25	1			13
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3		17	9	Y		15				15						28
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		11	9	Y		10				10		25	1			13
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		11	9	Y		10				10						23
CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702		- 7218													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674		- 6677													
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	185	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	250	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	200	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	209	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906		- 7359													
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	92	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				Y	-0-				Y	-0-						-0-
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING																	
RAYDEN		695567																							
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564		- 8570											
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				N	NO RPT						-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING																	
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480		- 8628													
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3				N	-0-				N	-0-						-0-
01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3				N	-0-				N	-0-						-0-
02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-				N	-0-						-0-
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3				N	-0-				N	-0-						-0-
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3				N	-0-				N	-0-						-0-
05	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3				N	-0-				N	-0-						-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525														
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL	DEPTH	8545	PERF. 8498	-	8517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
01	0 #		1	-0-	1			1 3			N	-0-					3	
02	14B2 EXT		6	-0-	6			6 3			N	-0-					3	
03	14B2 EXT		9	-0-	9			9 3			N	-0-					3	
04	14B2 EXT		8	-0-	8			23			N	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			23			N	-0-					3	
WADDELL (GRAYBURG)				94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056														
WADDELL, W.N.				WELL #:		242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL	DEPTH	3480	PERF. 3030	-	3110		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025																		
WADDELL, W.N.				WELL #:		898	RRCID ->	034427	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL	DEPTH	3181	PERF. 3048	-	3124		
12	868 N	254	-0-	-614	-0-	240	3	14	9	Y	13	6	1				14	
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	793	3	12	9	Y	11	15	1				10	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9	8	1				11	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20	9	Y	18	18	1				11	
04	780 N	463	-0-	-317	-0-	443	3	20	9	Y	18	13	1				16	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	20	1				1	
WADDELL, W.N.				WELL #:		682	RRCID ->	069238	COMPL. DATE	10/05/1976	TOTAL	DEPTH	3530	PERF. N/A				
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	666	3	998	4	Y	25	12	1				27	
						28	9											
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1828	3	161	4	Y	23	31	1				19	
						25	9											
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1367	3	66	4	Y	18	16	1				21	
						20	9											
03	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	826	3	210	4	Y	18	28	1				11	
						20	9											
04	1950 N	683	-0-	-1267	-0-	443	3	220	4	Y	18	13	1				16	
						20	9											
05	1612 N	551	-0-	-1061	-0-	296	3	229	4	Y	24	34	1				6	
						26	9											
WADDELL, W.N.				WELL #:		958	RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 3159	-	3300		
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	251	3	28	9	Y	25	12	1				27	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25	9	Y	23	31	1				19	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	524	3	20	9	Y	18	16	1				21	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	637	3	20	9	Y	18	28	1				11	
04	630 N	403	-0-	-227	-0-	383	3	20	9	Y	18	13	1				16	
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	306	3	26	9	Y	24	34	1				6	
WADDELL, W.N.				WELL #:		15	RRCID ->	144422	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL	DEPTH	3545	PERF. 3044	-	3168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

WADDELL (GRAYBURG)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL, W.N.														
WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	346	-0-	-274	-0-	313	3	33	9	Y	30	30	1	1
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	745	3	33	9	Y	30	30	1	1
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	559	3	29	9	Y	26	26	1	1
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	715	3	32	9	Y	29	29	1	1
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32	9	Y	29	29	1	1
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	293	3	33	9	Y	30	30	1	1
WADDELL, W.N.														
WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N.														
WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N.														
WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136														
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	141	3	193	4	Y	24	24	1	1
						26	9							
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	378	3	16	4	Y	23	24	1	-0-
						25	9							
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	360	3	14	4	Y	22	21	1	1
						24	9							
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	223	3	13	9	Y	12	13	1	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
CITATION OIL & GAS CORP.														
EDWARDS, W. P.														
WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.				712382													
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3183	-	3024				
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				Y	-0-					-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	214	-0-	214	425	214	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	599	174	3				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	780	181	3				Y	-0-					-0-
WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP		829482															
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7986	-	8914				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.		945936															
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID ->	165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	17250	PERF.11523	-	11661				
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3				N	-0-					-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3				N	-0-					-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3				N	-0-					-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3				N	-0-					-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3				N	-0-					-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				N	-0-					-0-
WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
MBX OPERATING LLC		101199															
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A						
12	T. A.	10	-0-	10	1982	10	3				Y	-0-					-0-
01	T. A.	10	-0-	10	1992	10	3				Y	-0-					-0-
02	2002 X	10	-0-	-1992	-0-	10	3				Y	-0-					-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A						
12	T. A.	10	-0-	10	1823	10	3				Y	-0-					49
01	T. A.	10	-0-	10	1833	10	3				Y	-0-					49
02	T. A.	10	-0-	10	1843	10	3				Y	-0-					49
03	1853 X	10	-0-	-1843	-0-	10	3				Y	-0-					49
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					49
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					49

WAHA (DELAWARE)													CNTY: REEVES	
EXTREX OPERATING COMPANY														
FIDELITY TRUST CO., ET AL														
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY														
257062														
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 4							-0-	
01	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377 4							-0-	
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 4							-0-	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 4							-0-	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 4							-0-	
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 4							-0-	
N & B OIL AND GAS LLC														
HODGE, H. T.														
WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A														
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3							22	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3							22	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3							22	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9						23	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3							23	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3							23	
HODGE, J. H.														
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A														
12	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148 3							77	
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3							77	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3110 3	6 9						82	
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3153 3	33 9						112	
04	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	2491 3	17 9						127	
05	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	2298 3	1 9						128	
HODGE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3							12	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-								12	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-								17	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3							17	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3							17	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3							17	
HODGE, J. H.														
WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932														
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3							15	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3							15	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3							15	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3							15	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3							15	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3							15	
HODGE, J. H. "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A														
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3							92	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3							92	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9						93	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9						95	
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3							95	
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3							95	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288						
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460 PERF. 4708 - 4735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	42
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		Y	-0-	42
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	Y	-1	43
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	43
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-	43
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		Y	-0-	43
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100 PERF. N/A
MOORE, WAYNE				3						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4766 - 4810
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAHA (DEVONIAN)		WELL #:		94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
P.O.&G. OPERATING, LLC		WELL #:		631506						
HODGE, J. H.				5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545 PERF. 11601 - 11776
12	T. A.	2822	-0-	2822	3813	2822 3		Y	-0-	-0-
01	6751 X	2938	-0-	-3813	-0-	2938 3		Y	-0-	-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-	-0-
03	2821 N	1067	-0-	-1754	-0-	1067 3		Y	-0-	-0-
04	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-	-0-
05	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093 PERF. N/A
HODGE, J. HOWARD				1 U						
12	32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	32651 3		Y	-0-	60
01	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	28581 3		Y	-0-	60
02	20496 X	12836	-0-	-7660	-0-	12836 3		Y	-0-	60
03	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	33124 3		Y	-0-	60
04	31380 X	28782	-0-	-2598	-0-	28782 3		Y	-0-	60
05	32426 X	28173	-0-	-4253	-0-	28173 3		Y	-0-	60

WAHA (DEVONIAN)				//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
HODGE -B-				WELL #:		1 U	RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-			181 3			N	-0-						-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 3			N	-0-						-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-			44 3			N	-0-						-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-			138 3			N	-0-						-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-						-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 3			N	-0-						-0-
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:		5HU	RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.10548		- 10977			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WAHA (ELLENBURGER)						94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES							
CHISOS OPERATING, INC.						149441												
ESTATE OF JACK FROST				WELL #:		1	RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540		PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555					N	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-19555					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-19555											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC						631506												
HODGE, J. H.				WELL #:		5	RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.						945936												
HODGE, J. HOWARD				WELL #:		1 L	RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093		PERF.13810		- 15093			
12	2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-		2729 3			Y	-0-						38
01	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-		2034 3			Y	-0-						38
02	0 N	1109	-0-	-0-	B	1109		1109 3			Y	-0-						38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1109														
03	3619 N	2510	-0-	-1109	B	-0-		2510 3			Y	-0-						38
04	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-		2227 3			Y	-0-						38
05	2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-		2137 3			Y	-0-						38
HODGE -B-				WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		PERF. N/A					
12	13976	34748	-0-	20772	B	-14435		34748 3			N	-0-						-0-
01	12695	27816	-0-	15121	B	686		27816 3			N	-0-						-0-
02	0	2806	-0-	2806	B	3492		2806 3			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3492														
03	26939	33751	-0-	6812	B	10304		33751 3			N	-0-						-0-
04	26070	29162	-0-	3092	B	13396		29162 3			N	-0-						-0-
05	26939	28311	-0-	1372	B	14768		28311 3			N	-0-						-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L	RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	162	-0-	162 B	-9219	162	3			Y	-0-					3
01	372 N	5005	-0-	4633 B	-4586	5005	3			Y	-0-	1	1			2
02	0 N	5934	-0-	5934 B	1348	5934	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1348												
03	6035 N	4687	-0-	-1348 B	-0-	4687	3			Y	-0-					2
04	5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-	5018	3			Y	-0-					2
05	6572 N	5276	-0-	-1296 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	1			1
WAHA (GAS STORAGE)				94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES						
WMM OPERATING, LLC				945289												
WAHA/FROST				WELL #:		1C	RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 -		2416	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		2C	RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 -		2390	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		4C	RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 -		2420	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		5C	RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 -		2386	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		9C	RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 -		2380	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE)			//CONT.//			94648 510	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: REEVES		
WMM OPERATING, LLC			//CONT.//			945289									
WAHA/FROST			WELL #:			10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL	DEPTH	2386	PERF. 2079 -	2386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
WAHA (KINDERHOOK)						94648 581	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125									
FIDELITY TRUST "21"			WELL #:			1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	15284	PERF.10264 -	15258
12	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			234		
01	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375	3		N	-0-			234		
02	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3		N	-0-			234		
03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	3		N	-0-			234		
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3		N	-0-			234		
05	14694	-0-	-0-	-14694	-0-				N	-0-			-0-		
WAHA (MISSISSIPPIAN)						94648 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHISOS OPERATING, INC.						149441									
ESTATE OF JACK FROST			WELL #:			2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.10116 -	10314
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34		
XTO ENERGY INC.						945936									
HODGE, HOWARD J.			WELL #:			2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL	DEPTH	10388	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		
HODGE -B-			WELL #:			2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL	DEPTH	10250	PERF. 9844 -	10110
12	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3		Y	-0-			66		
01	11346 X	10700	-0-	-646	-0-	10700	3		Y	-0-			66		
02	10248 X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3		Y	-0-			66		
03	12679 X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3		Y	-0-			66		
04	12270 X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3		Y	-0-			66		
05	12679 X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3		Y	-0-			66		
MOORE, WAYNE			WELL #:			16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL	DEPTH	17881	PERF. N/A	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

WAHA (MISSISSIPPIAN)				//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
TREES ESTATE -20-				WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL	DEPTH	16500	PERF. 9929 - 10050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	3100 N	3344	-0-	244	244	3344	3				Y	-0-						4
01	3100 N	6610	-0-	3510	3754	6610	3				Y	-0-			2 1			2
02	8840 X	5086	-0-	-3754	-0-	5086	3				Y	-0-						2
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3				Y	-0-						2
04	6390 X	3971	-0-	-2419	-0-	3971	3				Y	-0-						2
05	6603 X	3746	-0-	-2857	-0-	3745	3			1 9	Y	-0-	1		1 1			2
WAHA (MONTOKA)						94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION						003125												
FIDELITY TRUST "21"				WELL #:		1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL	DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10	3116	-0-	3116	3116	3116	3				N	-0-						234
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC						100852												
F SCOTT 14				WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
XTO ENERGY INC.						945936												
MOORE, WAYNE				WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL	DEPTH	17881	PERF. N/A				
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3				Y	-0-						83
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				Y	-0-						83
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-						83
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				Y	-0-						83
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-						83
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				Y	-0-						83
HODGE, J. HOWARD				WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL	DEPTH	14988	PERF.11123 - 14988				
12	43992 X	43992	-0-	-0-	-0-	43992	3				N	-0-						160
01	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3				N	-0-						160
02	16576 X	9476	-0-	-7100	-0-	9476	3				N	-0-						160
03	39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	39678	3				N	-0-						160
04	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	30554	3				N	-0-						160
05	34187 X	34187	-0-	-0-	-0-	34187	3				N	-0-						160
LIGON, S E 20				WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.13765 - 16740				
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3				Y	-0-						68
01	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	3				Y	-0-						68
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	508	3				Y	-0-						68
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3				Y	-0-						68
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3				Y	-0-						68
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				Y	-0-						68

WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD														94648 835 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
														WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12400 - 15602	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	10633 X	-0-	-0-		-10633		-0-						N	-0-						235			
01	10633 X	-0-	-0-		-10633		-0-						N	-0-						235			
02	3304 X	-0-	-0-		-3304		-0-						N	-0-						235			
03	434 X	-0-	-0-		-434		-0-						N	-0-						235			
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						235			
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						235			
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J.H.														631506 WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12414 - 12624	
12	2821 X	2821	-0-		-0-		-0-	2821	3				N	-0-						30			
01	3939 X	3939	-0-		-0-		-0-	3939	3				N	-0-						30			
02	2976 X	2976	-0-		-0-		-0-	2976	3				N	-0-						30			
03	2821 X	1316	-0-		-1505		-0-	1316	3				N	-0-						30			
04	3810 X	-0-	-0-		-3810		-0-						N	-0-						30			
05	3937 X	-0-	-0-		-3937		-0-						N	-0-						30			
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD														945936 WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11214 - 11414	
12	10127 X	10127	-0-		-0-		-0-	10127	3				Y	-0-						39			
01	9176 X	7734	-0-		-1442		-0-	7734	3				Y	-0-						39			
02	7644 X	5766	-0-		-1878		-0-	5766	3				Y	-0-						39			
03	8693 X	8693	-0-		-0-		-0-	8693	3				Y	-0-						39			
04	8190 X	7619	-0-		-571		-0-	7619	3				Y	-0-						39			
05	8463 X	7437	-0-		-1026		-0-	7437	3				Y	-0-						39			
HODGE "B"														WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11182 - 11348	
12	8129 X	8129	-0-		-0-		-0-	8129	3				N	-0-						46			
01	7688 X	7261	-0-		-427		-0-	7261	3				N	-0-						46			
02	6664 X	5499	-0-		-1165		-0-	5499	3				N	-0-						46			
03	7905 X	7542	-0-		-363		-0-	7542	3				N	-0-						46			
04	7650 X	7082	-0-		-568		-0-	7082	3				N	-0-						46			
05	7905 X	6965	-0-		-940		-0-	6965	3				N	-0-						46			
TREES "20"														WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12476	
12	5060 X	5060	-0-		-0-		-0-	5060	3				Y	-0-						53			
01	6125 X	6125	-0-		-0-		-0-	6124	3		1	9	Y	-0-	1		20	1		34			
02	4366 X	4366	-0-		-0-		-0-	4366	3				Y	-0-						34			
03	5739 X	5739	-0-		-0-		-0-	5739	3				Y	-0-						34			
04	5940 X	5700	-0-		-240		-0-	5700	3				Y	-0-						34			
05	6138 X	5936	-0-		-202		-0-	5936	3				Y	-0-			10	1		24			
HODGE, J. HOWARD B														WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11871 - 13900	
12	22370 X	22370	-0-		-0-		-0-	22284	3		86	9	N	78						164			
01	16771 X	15885	-0-		-886		-0-	15885	3				N	-0-						164			
02	15148 X	10098	-0-		-5050		-0-	10098	3				N	-0-						164			
03	16771 X	14968	-0-		-1803		-0-	14968	3				N	-0-						164			
04	16230 X	12184	-0-		-4046		-0-	12043	3		141	9	N	128			181	1		111			
05	16771 X	22	-0-		-16749		-0-	22	3				N	-0-						111			

WAHA (MONTOKA FB-2)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
TREES "20"															
WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	1345	3			Y	-0-				16
01	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3			Y	-0-	6	1		10
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-				10
03	1426 X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3			Y	-0-				10
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	1329	3			Y	-0-				10
05	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-	3	1		7
HODGE, J. HOWARD B														CNTY: PECOS	
WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970															
12	14694 X	12303	-0-	-2391	-0-	12021	3	282	9	N	256	199	1		126
01	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-				126
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-				126
03	12307 X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3			N	-0-				126
04	15510 X	5920	-0-	-9590	-0-	5911	3	9	9	N	8				134
05	16027 X	11252	-0-	-4775	-0-	11252	3			N	-0-				134
WAHA (MONTOKA FB-3)														CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.															
MOORE, WAYNE															
WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321															
12	9494	8095	-0-	-1399	-0-	8095	3			N	-0-				22
01	6262 #	5578	-0-	-684	-0-	5578	3			N	-0-				22
02	5656 #	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3			N	-0-				22
03	8716	7706	-0-	-1010	-0-	7706	3			N	-0-				22
04	6480	5949	-0-	-531	-0-	5949	3			N	-0-				22
05	6696	5356	-0-	-1340	-0-	5346	3	10	9	N	9				31
WAHA, WEST (DELAWARE)														CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.															
FROST, J.															
WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024															
WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
F SCOTT 14															
WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860															
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	1				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				5
BECKEN 11														CNTY: REEVES	
WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549															
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-				-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1				1
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				1
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				1

WAHA, WEST (DEVONIAN)											CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
BODKINS															
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-				-0-
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-				-0-
03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-				-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-				-0-
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-				-0-
MARAPE 13											WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315				
12	915 N	238	-0-	-677	-0-	238	2			N	-0-				-0-
01	930 N	146	-0-	-784	-0-	146	2			N	-0-				-0-
02	2044 X	1019	-0-	-1025	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-				-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, WAYNE 3											WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262				
12	4061 X	1854	-0-	-2207	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
01	3441 X	975	-0-	-2466	-0-	975	2			N	-0-				-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
04	2460 X	1039	-0-	-1421	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
05	4247 X	1031	-0-	-3216	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.											148113				
FROST, J.											WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286				
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-				-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL											WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498				
12	11005 X	4069	-0-	-6936	-0-	4069	2			N	-0-				-0-
01	11005 X	5327	-0-	-5678	-0-	5327	2			N	-0-				-0-
02	9016 X	5102	-0-	-3914	-0-	5102	2			N	-0-				-0-
03	6789 X	4801	-0-	-1988	-0-	4801	2			N	-0-				-0-
04	5160 X	3924	-0-	-1236	-0-	3924	2			N	-0-				-0-
05	5642 X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC											217012				
MOORE-GILMORE											WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014				
12	682 N	422	-0-	-260	-0-	310	1	112	2	Y	-0-				55
01	868 N	375	-0-	-493	-0-	310	1	65	2	Y	-0-				55
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	280	1	107	2	Y	-0-				55
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	310	1	201	2	Y	-0-				55
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	Y	-0-				55
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	310	1	368	2	Y	-0-				55

WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3844 X	3270	-0-	-574	-0-	3270 3							17	
01	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212 3							17	
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3							17	
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3							17	
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3							17	
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3							17	
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
12	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	4812 3							93	
01	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	4824 3							93	
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3							93	
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 3							93	
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 3							93	
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3							93	
WAHA, WEST (ELLENBURGER)													CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
F SCOTT														
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643														
12	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14482 2	32 9	N					30	
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14113 2	15 9	N					44	
02	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13227 2	12 9	N					55	
03	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15172 2	3 9	N					58	
04	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14697 2	7 9	N					64	
05	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181 2		N					64	
F SCOTT 13														
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A														
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N					-0-	
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N					-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N					-0-	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N					-0-	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N					-0-	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N					-0-	
BODKINS, J. D. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A														
12	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35321 2	72 9	N					80	
01	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	23593 2	25 9	N					103	
02	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13507 2	29 9	N					129	
03	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22239 2	2 9	N					79	
04	10140 X	6451	-0-	-3689	-0-	6450 2	1 9	N					80	
05	10478 X	7075	-0-	-3403	-0-	7075 2		N					80	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TREES ESTATE														
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N					-0-	

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100		PERF.16305 - 17100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	3837	-0-	-447	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3407	-0-	-1183	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION				027200												
SANDERS, JUNE T.				WELL #:	6H	RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12931 - 15561				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WAR-WINK (DELAWARE)				95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
STATE OF TEXAS -DE-				WELL #:	1	RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4996 - 5112				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (PENN LIME)				95122 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION				945220												
UNIVERSITY 30				WELL #:	1	RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14584 - 14592				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
UNIVERSITY 32-21				WELL #:	1	RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500		PERF.12181 - 12213				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														95129 300 173777	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														95129 500 173777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192																						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-														95129 600 173777	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696																						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10						
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6														617484	RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165			
WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165																						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021																						
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) CONTANGO RESOURCES, LLC BEATY, ESTHER														95138 406 100222	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766																						
12	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				-0-						
01	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-				-0-						
02	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-						
03	1209 #	1010	-0-	-199	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-						
04	1170 #	1060	-0-	-110	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-						
05	1209 #	981	-0-	-228	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-						
TWO P PARTNERS, LLC YORK, J. F.														875088	RRCID -> 105993		COMPL. DATE 04/30/1965		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680			
WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680																						
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-						
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-						
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-						
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-						
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-						
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-						

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)				95138 464	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
JJH ENERGY COMPANY				427402												
BEATY				WELL #:	1	RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH		7838	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427												
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 U	RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH		8197	PERF. N/A			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CRUMP, W. E.				WELL #:	2 U	RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH		7869	PERF. 7451 - 7624			
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
REATA ENERGY, INC.				696090												
SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #:	1 U	RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-	
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-	
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-	
04		240 N	18	-0-	-222	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
*05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-	
TWO P PARTNERS, LLC				875088												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH		7495	PERF. N/A			
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-	
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-	
02		756 N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-			-0-	
03		837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-			-0-	
04		810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-			-0-	
05		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-			-0-	
WARD, S. (PENN. 8430)				95138 580	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
SMITH, F. G.				WELL #:	2 L	RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH		8595	PERF. 8429 - 8481			
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			125	
01		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			125	
02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			125	
03		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			125	
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			125	
05		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			125	

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC				875088															
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-			360 2			Y	-0-						-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-			358 2			Y	-0-						-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-			327 2			Y	-0-						-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-			355 2			Y	-0-						-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-			343 2			Y	-0-						-0-
05		372 N	350	-0-	-22	-0-			350 2			Y	-0-						-0-
WARD-ESTES, NORTH				95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC				875088															
JOHNSON -A-				WELL #:		17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL	DEPTH	3202	PERF.	2362	-	3118		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
JOHNSON -A-				WELL #:		21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL	DEPTH	3175	PERF.	2375	-	3122		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:		1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2475	-	2714		
12	248	X	115	-0-	-133	-0-	3	2	112	9	Y	102	102	1					40
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	3	2	172	9	Y	156	155	1					41
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	3	2	218	9	Y	198	197	1					42
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	6	2	282	9	Y	256	253	1					45
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	5	2	275	9	Y	250	251	1					44
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	5	2	189	9	Y	172	174	1					42
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:		99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL	DEPTH	3354	PERF.	2975	-	3113		
12	527	X	181	-0-	-346	-0-	79	2	102	9	Y	93	92	1					8
01	403	X	263	-0-	-140	-0-	122	2	141	9	Y	128	128	1					8
02	196	X	188	-0-	-8	-0-	109	2	79	9	Y	72	75	1					5
03	186	X	159	-0-	-27	-0-	96	2	63	9	Y	57	54	1					8
04	240	X	102	-0-	-138	-0-	45	2	57	9	Y	52	55	1					5
05	248	X	79	-0-	-169	-0-	27	2	52	9	Y	47	47	1					5
OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:		183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	2936	PERF.	2596	-	2796		
12	434	X	221	-0-	-213	-0-	22	2	199	9	Y	181	180	1					23
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	34	2	287	9	Y	261	257	1					27
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	32	2	310	9	Y	282	286	1					23
03	310	X	284	-0-	-26	-0-	24	2	260	9	Y	236	236	1					23
04	300	X	255	-0-	-45	-0-	17	2	238	9	Y	216	215	1					24
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	17	2	210	9	Y	191	191	1					24

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC OBRIEN, G. W., ETAL			//CONT.// 95152 001 875088 WELL #: 1195			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
						RRCID ->	291549	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	2574 - 2758			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		76 X	76	-0-	-0-	-0-	19	2	57	9	Y	52	52	1			6
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	39	2	47	9	Y	43	43	1			6
02		84 X	72	-0-	-12	-0-	32	2	40	9	Y	36	37	1			5
03		93 X	52	-0-	-41	-0-	28	2	24	9	Y	22	22	1			5
04		90 X	79	-0-	-11	-0-	21	2	58	9	Y	53	52	1			6
05		93 X	72	-0-	-21	-0-	20	2	52	9	Y	47	47	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL			WELL #: 1366			RRCID ->	291551	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	3380	PERF.	2683 - 2744			
12		93 X	28	-0-	-65	-0-	3	2	25	9	Y	23	22	1			5
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	5	2	58	9	Y	53	53	1			5
02		56 X	36	-0-	-20	-0-	4	2	32	9	Y	29	30	1			4
03		62 X	33	-0-	-29	-0-	4	2	29	9	Y	26	26	1			4
04		60 X	18	-0-	-42	-0-	3	2	15	9	Y	14	14	1			4
05		100 X	100	-0-	-0-	-0-	3	2	97	9	Y	88	86	1			6

HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 813R			RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL	DEPTH	3330	PERF.	2512 - 2600			
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	35	2	33	9	Y	30	31	1			4
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	56	2	33	9	Y	30	29	1			5
02		74 X	74	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	Y	28	29	1			4
03		128 X	128	-0-	-0-	-0-	41	2	87	9	Y	79	76	1			7
04		159 X	159	-0-	-0-	-0-	36	2	123	9	Y	112	111	1			8
05		143 X	143	-0-	-0-	-0-	40	2	103	9	Y	94	96	1			6

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.			95152 475 100222 WELL #: 54			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
						RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	5715 - 8862			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE			95970 600 033149 WELL #: 30			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
						RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	10716 - 10794			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					189
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S. M.			655713 WELL #: 1301			RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	11208 - 11218			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713						
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428 PERF.10824 - 11177
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074 PERF.10682 - 11016
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550 PERF.11156 - 11465
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER	
FUELED RESOURCES INC				288421						
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.				621750						
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750 PERF. 1554 - 1579
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
ROONEY, ONEZ															
//CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 621750															
WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	01	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	2	40	9	N	36			94
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34			128
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35			163
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60			223
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1	97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74			171
WENTZ (WICHITA-ALBANY)														CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.															
MILLAR, L. H. ET AL															
WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145															
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOODWARD, F.														TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440	
WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A															
12	01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
03		1116 N	353	-0-	-763	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
05		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
MCDONALD -45-														TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A	
WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972															
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FARISS, AUBREY														TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316	
WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981															
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD, F.														TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484	
WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989															
12	01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	3981	-0-	881	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	4553	-0-	1753	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
03		4029 X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
04		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
*05		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	389	2	41	9	N	37					75
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	607	2	31	9	N	28					103
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24					127
03	434 N	226	-0-	-208	-0-	184	2	42	9	N	38					165
04	630 N	233	-0-	-397	-0-	213	2	20	9	N	18					183
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	291	2	24	9	N	22					205
CAMERON, A. A. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3029	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4354	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	5022 X	1277	-0-	-3745	-0-	1269	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4860 X	2819	-0-	-2041	-0-	2813	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	5022 X	3576	-0-	-1446	-0-	3573	2	3	9	Y	3	3	1			1
MILLAR, L. H. ETAL				WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLAR, L. H. ET AL				WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FARISS, AUBREY				WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	614	-0-	-1680	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1486	-0-	-734	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
MILLAR, L.H. ETAL				WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750						
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID -> 256241	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4013	-	4232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST		WELL #:		2201	RRCID -> 132880	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 4126	-	4412
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST		WELL #:		2202A	RRCID -> 141618	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4166	-	4584
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
WAH00 56-3-3		WELL #:		1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	-	15235
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	-	12992
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
NOKOTA ENERGY CORPORATION				100471						
WWJD		WELL #:		1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 2045	-	2050
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WICKETT (PENN.) 97197 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SUN WELL #: 861 RRCID -> 298537 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	5288	-0-	5288	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
12	0	5433	-0-	5433	-0-	5433	2			N	-0-			-0-
01	0	5284	-0-	5284 B	5284	5284	2			N	-0-			-0-
02	0	4736	-0-	4736 B	10020	4736	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10020														
03	0	5231	-0-	5231 B	15251	5231	2			N	-0-			-0-
04	0	4929	-0-	4929 B	20180	4929	2			N	-0-			-0-
05	5239 N	NO RPT	-0-	-5239 B	14941					N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023

WINK, S. (ATOKA)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
HUTCHINGS-SEALY														
98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
344412														
WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINK, S. (DEVONIAN)														
SUNDOWN ENERGY LP														
SEALY 90														
98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
829482														
WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
UNIVERSITY 21-38														
98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
054430														
WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.														
UNIVERSITY 21-48														
074344														
WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A														
12	1147 X	301	-0-	-846	-0-	301	3			N	-0-			172
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			172
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-			172
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-			172
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-			172
05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-			172
WINK AMINE TREATER, LLC														
HUTCHINGS-SEALY														
101659														
WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.														
HUTCHINGS-SEALY														
344412														
WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

WINK, S. (MONTAÑA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412														
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852									
PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295180	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295181	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295182	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VITAL ENERGY, INC.				100951		RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10579	PERF.10675 - 23482			
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 23EH										
12	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	2035 1	9115 2	Y	1206	1191 0				28
						248 4	1327 9							
01	13113 X	11257	-0-	-1856 B	-0-	2093 1	7952 2	Y	1102	1062 0				68
						1212 9								
02	DLQ G-10	11874	-0-	11874 B	11874	1687 1	8943 2	Y	1130	1134 0				64
						1 4	1243 9							
03	DLQ G-10	11521	-0-	11521 B	23395	1233 1	8982 2	Y	1130	1162 0				32
						63 4	1243 9							
04	DLQ G-10	9403	-0-	9403 B	32798	912 1	6054 2	Y	1114	1121 0				25
						1212 4	1225 9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	32798			Y	NO RPT					25

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #: 21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10592	PERF.10784 - 23460				
12	12069 X	12069	-0-	-0- B	-0-	1898 1	8498 2	Y	1311	1293 0				31
						231 4	1442 9							
01	12290 X	12290	-0-	-0- B	-0-	2300 1	8741 2	Y	1135	1096 0				70
						1249 9								
02	DLQ G-10	12970	-0-	12970 B	12970	1847 1	9791 2	Y	1210	1211 0				69
						1 4	1331 9							
03	DLQ G-10	12779	-0-	12779 B	25749	1337 1	9738 2	Y	1487	1514 0				42
						68 4	1636 9							
04	DLQ G-10	10707	-0-	10707 B	36456	1041 1	6911 2	Y	1246	1261 0				27
						1384 4	1371 9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	36456			Y	NO RPT					27

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC.															
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	15063 X	15063	-0-	-0- B	-0-	2500	1	11195	2	Y	966	953	0	23	
01	15233 X	15233	-0-	-0- B	-0-	305	4	1063	9						
02	DLQ G-10	14959	-0-	14959 B	14959	2948	1	11204	2	Y	983	946	0	60	
03	DLQ G-10	13834	-0-	13834 B	28793	1081	9								
04	DLQ G-10	12409	-0-	12409 B	41202	2227	1	11808	2	Y	839	851	0	48	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	41202	1	4	923	9						
						1541	1	11222	2	Y	902	924	0	26	
						79	4	992	9						
						1262	1	8380	2	Y	990	994	0	22	
						1678	4	1089	9						
										Y	NO RPT			22	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 148113 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366															
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			341	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			341	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			174	
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	105	2	1132	9	N	1029	884	0	319	
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	93	2	345	9	N	314	172	0	461	
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	194	2	485	9	N	441	711	0	191	
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 131-6															
WELL #: 164305 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-3															
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-7															
WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
WELL #: 268602 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950															
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			51	
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			51	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			51	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			51	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			51	
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			51	

WOLFBONE (TREND AREA)														
NOBLE ENERGY INC														
CALAMITY JANE A-2														
WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 11580 - 18426														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13144 X	14101	-0-	957 B	-347977	797 1	359 2	11196 3	148 4	Y	1455	1450 0	5 8	-0-
01	15252 X	14158	-0-	-1094 B	-347977	864 1	383 2	11347 3	137 4	Y	1297	1297 0		-0-
02	13328 X	14890	-0-	1562 B	-346415	936 1	393 2	12077 3	140 4	Y	1222	1215 0	7 8	-0-
*03	14756 X	15407	-0-	651 B	-345764	951 1	399 2	12253 3	129 4	Y	1289	1287 0	2 8	-0-
*04	13920 X	14292	-0-	372 B	-345392	257 5	1418 9	798 1	364 2	Y	1262	1258 0	4 8	-0-
05	14756 X	NO RPT	-0-	-14756 B	-345392	11291 3	246 4	205 5	1388 9	Y	NO RPT			-0-
CWEI-CHK STATE 158-13 WELL #: 1R RRCID -> 298127 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9640 - 11004														
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025														
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														
BIG TEX NORTH														
WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938														
*07	279 X	39	-0-	-240 B	-0-	39 3				Y	-0-			-0-
*08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3				Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3				Y	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3				Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3				Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24 B	-0-	32 3				Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3				Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3				Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3				Y	-0-			-0-
BISSETT														
WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830														
*07	124 X	22	-0-	-102 B	-0-	22 3				Y	-0-			-0-
*08	124 X	18	-0-	-106 B	-0-	18 3				Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3				Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3				Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3				Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25 3				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24	-0-	24 B	49	24 3				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35 B	84	35 3				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	34	-0-	34 B	118	34 3				Y	-0-			-0-

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264										
BEAUCHAMP		WELL #:		3501H		RRCID -> 297276		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	131 X	131	-0-	-0- B	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*08	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	3	1	115	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	9	1	133	3	Y	-0-			5
						15	4							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			5
						2	4							
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	99	-0-	99 B	99	99	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	100	-0-	100 B	199	1	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102 B	301	102	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	100	-0-	100 B	401	12	1	87	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
SVEN PERMIAN, LLC				831420										
BOREAS B				WELL #:		8H		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591		
12	235 X	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			183
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			267
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			267
03	248 X	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-			267
04	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			267
05	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			267
VAQUERO OPERATING				882776										
MOISE CERF (STATE)				WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389		
12	208 X	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	170 X	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	202 X	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
LA ESCALERA				WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887		
12	620 N	132	-0-	-488 B	-0-	132	2			Y	-0-			250
01	1426 N	249	-0-	-1177 B	-0-	249	2			Y	-0-			250
02	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1440	2	40	9	Y	36			286
03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1151	2	23	9	Y	21			307
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1050	2	18	9	Y	16			323
05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1742	2	6	9	Y	5			328
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
ANTHONY, H. F.				WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
EVANS, N. T.		WELL #:		4	RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5711 - 5895	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			82
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			82
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			82
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	82 0		-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
ANTHONY, H. F.		WELL #:		5	RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH	6360	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
EVANS, N. T.		WELL #:		9	RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6159 - 6296	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PITTS ENERGY CO.		666430										
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6389 - 6463	
12	1147 #	969	-0-	-178	-0-	834 2	135 9	Y	123	86 1		94
01	1147 #	927	-0-	-220	-0-	818 2	109 9	Y	99	90 1		103
02	1036 #	900	-0-	-136	-0-	761 2	139 9	Y	126	170 1		59
03	1023 #	919	-0-	-104	-0-	756 2	163 9	Y	148	89 1		118
04	990 #	805	-0-	-185	-0-	667 2	138 9	Y	125	175 1		68
05	992 #	145	-0-	-847	-0-	64 2	81 9	Y	74	42 1		100
SAMS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6277 - 6443	
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	49	35 1		53
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	39	36 1		56
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	641 2	55 9	Y	50	68 1		38
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	677 2	65 9	Y	59	35 1		62
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	588 2	55 9	Y	50	70 1		42
05	775 #	618	-0-	-157	-0-	586 2	32 9	Y	29	17 1		54

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691															
DEEP SIX				WELL #: 2R				RRCID -> 276605				COMPL. DATE 02/10/2015				TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
DEEP SIX SWD				WELL #: 3				RRCID -> 278927				COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
ANTHONY, H. F.				WELL #: 2D				RRCID -> 021102				COMPL. DATE 12/11/1995				TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PITTS ENERGY CO.				666430															
ANTHONY, H. F.				WELL #: 1				RRCID -> 021070				COMPL. DATE 10/06/1960				TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935			
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24					139			
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	N	28					167			
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	N	21					188			
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1265	2	30	9	N	27	173	1			42			
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25					67			
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1709	2	31	9	N	28					95			
ZEEK, L. W., ET AL				WELL #: 1				RRCID -> 021091				COMPL. DATE 08/14/1957				TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950			
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	51	2	6	9	Y	5					104			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	17	1			89			
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					94			
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8					102			
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	17	1			90			
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8					98			
BARCLAY-DEAN				WELL #: 3				RRCID -> 054509				COMPL. DATE 08/02/1972				TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A			
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					123			
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					123			
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					123			
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					123			
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					123			
05	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					123			

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430							
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:			RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016											

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)				98818 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.				666430							
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		8	RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92

LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID -> 057945		COMPL. DATE 11/22/1973		TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1048 L	RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	837 N	242	-0-	-595	-0-	242	2				-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2				-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				-0-
05	1023 N	557	-0-	-466	-0-	557	2				-0-

WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1	RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050 PERF. 16763 - 16790		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602												
WORSHAM				WELL #: 1019 L	RRCID -> 057946	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 17608	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID -> 129846	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 20250	PERF.16588 - 16708							
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	713 N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283												
WORSHAM				WELL #: 1016	RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM				WELL #: 1017	RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440	PERF.17247 - 17307								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2025																

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
HORD, R. W., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042924	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 14867	PERF.13234 - 13472								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER-STATE				WELL #:	2	RRCID -> 054873	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 17445	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)			//CONT.//			98837 166			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES								
VTX ENERGY OPERATING, LLC						101377																	
LYDA, G. "4"			WELL #:			1			RRCID -> 201229			COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.						147862																	
ANTHONY, H. F.			WELL #:			3			RRCID -> 153184			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957					
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
FORBUSH-ANTHONY			WELL #:			1			RRCID -> 190300			COMPL. DATE 04/08/2002			TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620								
12	01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3					N		-0-						-0-		
01	02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N		-0-						-0-		
02	03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3					N		-0-						-0-		
03	04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3					N		-0-						-0-		
04	05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3					N		-0-						-0-		
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N		-0-						-0-		
CHEVRON U. S. A. INC.						148113																	
STATE SCHOOL BOARD ZZ			WELL #:			4			RRCID -> 128028			COMPL. DATE 06/28/1988			TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682								
12	01	2418 X	2396	-0-	-22	-0-	2396	3					N		-0-						77		
01	02	2573 X	536	-0-	-2037	-0-	536	3					N		-0-						77		
02	03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3					N		-0-						77		
03	04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3					N		-0-						77		
04	05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3					N		-0-						77		
05		3286 X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3					N		-0-						77		
FINLEY RESOURCES, INC.						268602																	
MONSANTO-MCKELLAR			WELL #:			3			RRCID -> 194377			COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662								
12	01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2					Y		-0-						69		
01	02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2					Y		-0-						69		
02	03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2					Y		-0-						69		
03	04	1550 X	96	-0-	-1454	-0-	96	2					Y		-0-						69		
04	05	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-							Y		-0-						69		
05		1550 X	732	-0-	-818	-0-	732	2					Y		-0-						69		
PITTS ENERGY CO.						666430																	
HORRY, L. ETAL			WELL #:			3U			RRCID -> 168524			COMPL. DATE 12/03/1997			TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470								
12	01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2					N		-0-						-0-		
01	02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2					N		-0-						-0-		
02	03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2					N		-0-						-0-		
03	04	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-							N		-0-						-0-		
04	05	3330 X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2					N		-0-						-0-		
05		3441 X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2					N		-0-						-0-		

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)												CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.															
LIGON, S. E. - STATE															
WELL #: 7												RRCID -> 086442			
COMPL. DATE 02/21/1980												TOTAL DEPTH 13700			
PERF.13017 - 13502															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE												WELL #: 2H			
RRCID -> 204226												COMPL. DATE 04/01/2004			
TOTAL DEPTH 17300												PERF.14065 - 15936			
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC												WELL #: 217012			
WRAY												RRCID -> 046837			
COMPL. DATE 04/21/1969												TOTAL DEPTH N/A			
PERF.14484 - 14556															
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
04	810 N	481	-0-	-329	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
05	837 N	622	-0-	-215	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 066339												COMPL. DATE 03/31/1976			
TOTAL DEPTH 14154												PERF. N/A			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LIGON, S. E. 18												WELL #: 71H			
RRCID -> 202596												COMPL. DATE 12/19/2003			
TOTAL DEPTH 13728												PERF.13900 - 17000			
12	868 N	613	-0-	-255	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
01	992 N	693	-0-	-299	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02	840 N	591	-0-	-249	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT												WELL #: 1H			
RRCID -> 220462												COMPL. DATE 06/09/2006			
TOTAL DEPTH 14683												PERF.14498 - 15013			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012							
ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
ASHLOCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A	
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-	-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-	-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
03	1085 N	318	-0-	-767	-0-	318	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-
05	1085 N	560	-0-	-525	-0-	560	2		N	-0-	-0-
MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MONSANTO MCKELLER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500	
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2		N	-0-	94
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2		N	-0-	94
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2		N	-0-	94
03	6603 X	4061	-0-	-2542	-0-	4061	2		N	-0-	94
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				N	-0-	94
05	6603 X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2		N	-0-	94
HORRY PITTS "49"				WELL #:	1H	RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WAHLENMAIER STATE															
//CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 268602															
WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100	N	7340	-0-	4240	4240	7340	2				N	-0-		122
01	3100	N	8604	-0-	5504	9744	8604	2				N	-0-		122
02	2800	N	938	-0-	-1862	7882	938	2				N	-0-		122
03	7882	X	-0-	-0-	-7882	-0-						N	-0-		122
04	1110	X	22	-0-	-1088	-0-	22	2				N	-0-		122
05	1147	X	235	-0-	-912	-0-	235	2				N	-0-		122
MCDONALD, RICHARD A.															
MERIWETHER															
WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
EVANS, N. T.															
WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A															
12	5735	X	2594	-0-	-3141	-0-	2594	2				N	-0-		82
01	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2				N	-0-		82
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2				N	-0-		82
03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2				N	-0-	82 0	-0-
04	7470	X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2				N	-0-		-0-
05	7719	X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2				N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"															
WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173															
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2				N	-0-		-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2				N	-0-		-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2				N	-0-		-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2				N	-0-		-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2				N	-0-		-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2				N	-0-		-0-
FINLEY RESOURCES, INC.															
MONSANTO-MCKELLAR UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A															
12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	2				N	-0-		-0-
01	2090	N	2038	-0-	-52	-0-	2038	2				N	-0-		-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-		-0-
03	744	X	280	-0-	-464	-0-	280	2				N	-0-		-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-		-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2				N	-0-		-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.16444 - 16832
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				124
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				124
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				124
05	279	X	58	-0-	-221	-0-	58 2			124
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400 - 16900
12	3100	N	6897	-0-	3797	3797	6897 2		N	-0-
01	3100	N	7750	-0-	4650	8447	7750 2		N	-0-
02	2800	N	14242	-0-	11442	19889	14242 2		N	-0-
03	25277	X	5388	-0-	-19889	-0-	5388 2		N	-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		N	-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-
03	4619	X	2413	-0-	-2206	-0-	2413 2		N	-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159 2		N	-0-
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A
HORRY, L., ET AL										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085 PERF.14431 - 14620
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										
ANTHONY, H. F.										
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024										
MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14788 - 14837
MERIWETHER										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WORSHAM-BAYER (PENN.) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R.				98837 664 123132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
				WELL #:	1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.12654 - 12680			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL				148113		RRCID ->		076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL	DEPTH	17700	PERF.	N/A	
				WELL #:	8											
12	8153 X	6766	-0-	-1387	-0-	6766	3				Y	-0-				-0-
01	8153 X	6572	-0-	-1581	-0-	6572	3				Y	-0-				-0-
02	6020 X	358	-0-	-5662	-0-	358	3				Y	-0-				-0-
03	6665 X	2540	-0-	-4125	-0-	2540	3				Y	-0-				-0-
04	6450 X	3820	-0-	-2630	-0-	3820	3				Y	-0-				-0-
05	6665 X	5020	-0-	-1645	-0-	5020	3				Y	-0-				-0-
LIGON, S. E., - STATE				WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038		
				WELL #:		3										
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3				Y	-0-				84
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2664	3		47	9	Y	43	107	1		20
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3				Y	-0-				20
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3				Y	-0-				20
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3				Y	-0-				20
05	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3				Y	-0-				20
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL	DEPTH	17720	PERF.12778 - 13024		
				WELL #:		2										
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				Y	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				Y	-0-				-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-				-0-
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3				Y	-0-				-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				Y	-0-				-0-
-Y-, SOUTH (TUBB 4130) PETX OPERATING LLC TUCKER "A"				99154 750 102221		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE						
				WELL #:	4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	3223 - 4114		
				WELL #:	4											
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22				660886		RRCID ->		200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064	
				WELL #:	2A											
12	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	3				N	-0-				23
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3				N	-0-				23
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-				23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				23
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				23
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT				23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316															
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983															
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)													99409 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY													217005									
ECTOR FEE '19'													WELL #:	1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 - 3590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
YUCCA BUTTE (CONNELL)													99577 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035									
WHITE, RUTH "4"													WELL #:	1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2				N	-0-					613					
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1869	2	68	9		N	62					675					
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-					675					
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					675					
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-					675					
05	1209 N	38	-0-	-1171	-0-	38	2				N	-0-					675					
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)													99577 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC													054430									
NOELKE -A-													WELL #:	1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 - 11697
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035									
NOELKE "B"													WELL #:	2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)													99577 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING													882776									
BLACKSTONE-SLAUGHTER													WELL #:	1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15					

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)										99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING										882776					
BLACKSTONE-SLAUGHTER										WELL #:	1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				15
YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)										99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										496670					
CANON "63" A										WELL #:	4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10638 - 10654
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CANON "63" B										WELL #:	5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10863 - 10894
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
CANON 62										WELL #:	2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7580 - 10418
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
CANON "62"										WELL #:	3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10040 - 10516
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CANNON "63"										WELL #:	3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376 - 10954
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670											
CANON -68-				WELL #:	1	RRCID ->	285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7922 -	8049	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CANON -68-				WELL #:	2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	7700 -	7810	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
NOELKE B				WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 -	8457	
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4				204
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15				219
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8				227
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9				236
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				236
*05	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-	62	1		174
SLAUGHTER 27				WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 -	8616	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING				882776											
SLAUGHTER 26				WELL #:	2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 -	8432	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

(GWN415)

07/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS